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
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

TARPON RESOURCES, LP 101006
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MBX OPERATING LLC 101199
EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171488 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12989 - 13410

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
MOOERS "B" WELL #: 5 RRCID -> 205796 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 1624 PERF. 719 - 1624

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MEDWICK 32 FEDERAL COM WELL #: 1H RRCID -> 288413 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW ENERGY, LP 508409

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 204881 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 11988

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					146
04	3270	X	696	-0-	-2574	-0-	696	2			N	-0-					146
05	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8014	2	116	9	N	105	185	1			66
06	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4072	2	3	9	N	3					69
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3156	2	6	9	N	5					74
08	3596	X	2207	-0-	-1389	-0-	2204	2	3	9	N	3					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
04	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					212
05	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9522	2	206	9	N	187	344	1			55
06	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6700	2	9	9	N	8					63
07	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6668	2	40	9	N	36					99
*08	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					99

A. C. MORTON (DEVONIAN) 00079 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
HALLEY, S. M. WELL #: 1701 RRCID -> 257836 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9592 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETX OPERATING LLC 102221
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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	434	-0-	434	434	434	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
03	1767	#	1316	-0-	-451	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
04	1115	R	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
05	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
06	1260	#	1132	-0-	-128	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
07	1302	#	1018	-0-	-284	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
08	1494	R	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-

ABELL (CLEAR FORK) //CONT.// 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
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
03	550	R	550	-0-	-0-	-0-	533	2	17	9	N	15					160
04	600	#	407	-0-	-193	-0-	388	2	19	9	N	17					177
05	651	#	183	-0-	-468	-0-	173	2	10	9	N	9	162	1			24
06	630	#	530	-0-	-100	-0-	515	2	15	9	N	14					38
07	651	#	520	-0-	-131	-0-	508	2	12	9	N	11					49
08	558	#	477	-0-	-81	-0-	465	2	12	9	N	11	38	5			22

ABELL (CLEAR FORK UPPER) 00292 116 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PORTANA PROPERTIES LLC 101513
HUNT -A- WELL #: 3 RRCID -> 054361 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3050 - 3151

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PETX OPERATING LLC 102221
NEXTGEN WELL #: 2 RRCID -> 155471 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3336 - 3344

03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2	-0-	2	9	2	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		7	-0-	7	16	7	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		8	-0-	8	24	8	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		8	-0-	8	32	8	3			N	-0-					-0-

ABELL (CLEAR FORK 3200) 00292 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PETX OPERATING LLC 102221
BREWER WELL #: 1 C RRCID -> 058103 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 4120 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ABELL (MONTOYA) 00292 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
PETX OPERATING LLC 102221
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RENAUD WELL #: 5 RRCID -> 216458 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 3208 - 3960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

PORTANA PROPERTIES LLC 101513
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETX OPERATING LLC 102221
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
03	128 R	128	-0-	-0-	-0-	78	3	50	9	N	45					254
04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	56	3	11	9	N	10	183	1			81
05	155 #	13	-0-	-142	-0-	13	3			N	-0-					81
06	150 #	15	-0-	-135	-0-	15	3			N	-0-					81
07	155 #	30	-0-	-125	-0-	30	3			N	-0-					81
08	124 #	45	-0-	-79	-0-	31	3	14	9	N	13					94

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
PETX OPERATING LLC //CONT.// 102221
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LESSENICH, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 088810 COMPL. DATE 07/04/1984 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3126 - 3174

03	DLQ G-10		797	-0-	797	1278	797	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		567	-0-	567	1845	567	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		133	-0-	133	1978	133	3			Y	-0-					-0-
06	2131	R	153	-0-	-1978	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
07	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
08	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-

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

03	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					40
04	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					40
05	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					40
06	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					40
07	372	#	256	-0-	-116	-0-	256	3			N	-0-					40
08	372	#	156	-0-	-216	-0-	156	3			N	-0-					40

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
VIDONIA OIL LLC 885568
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105

TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 139479 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 1970 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	821	-0-	-259	-0-	821	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	438	-0-	-802	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	526	-0-	-734	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-

WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 114855 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5730 - 5738

03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1370	3	69	9	N	63					132
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	737	3	69	9	N	63					195
05	682	N	533	-0-	-149	-0-	442	3	91	9	N	83	176	1			102
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1540	3	212	9	N	193	176	1			119
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	806	3	75	9	N	68					187
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	867	3	64	9	N	58	173	1			72

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

03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	390	N	133	-0-	-257	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

ABELL (WADDELL SEG A) 00292 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
MOONLITE OIL & GAS COMPANY 578463
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 019425 COMPL. DATE 12/18/1945 TOTAL DEPTH 6344 PERF. N/A

03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

ABELL (3200) 00292 957 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
PETX OPERATING LLC 102221
WOFFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 045602 COMPL. DATE 09/07/1963 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

03	SI MULT		180	-0-	180	213	180	3			N	-0-					-0-
04	SI MULT		124	-0-	124	337	124	3			N	-0-					-0-
05	SI MULT		48	-0-	48	385	48	3			N	-0-					-0-
06	SI MULT		137	-0-	137	522	137	3			N	-0-					-0-
07	SI MULT		138	-0-	138	660	138	3			N	-0-					-0-
08	791	R	131	-0-	-660	-0-	131	3			N	-0-					-0-

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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) 00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
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
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	607	-0-	-1315	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	926	-0-	-934	-0-	926	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1790	-0-	-132	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
M.E.P.&P. WELL #: 1 RRCID -> 196928 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7003 - 7181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2704 RRCID -> 229054 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1956 - 3185

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	1	1	2	N	-0-					-0-
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	1	2	2	N	-0-					-0-
08	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	1	1	2	N	-0-					-0-
*07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	54	1	4	2	N	-0-					-0-
08	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	88	1	2	2	N	-0-					-0-
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	2	N	-0-					-0-
08	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234158 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3398 - 4312

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	1	1	2	N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST 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
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	N	-0-					7
04	600	N	22	-0-	-578	-0-	8	1	14	2	N	-0-					7
05	217	N	56	-0-	-161	-0-	52	1	4	2	N	-0-					7
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	874	1	19	2	N	-0-					7
*07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	546	1	38	2	N	-0-					7
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					7

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	49	1	3	2	N	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	320	1	7	2	N	-0-					-0-
*07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	142	1	10	2	N	-0-					-0-
08	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
*07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	1	1	2	N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 4709 RRCID -> 240931 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 3580 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	7	-0-	-1043	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1386	1	29	2	N	-0-					-0-
*07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	833	1	58	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					8
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	368	1	26	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	2	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	5	1	9	2	N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	85	1	7	2	N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	431	1	9	2	N	-0-					-0-
*07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	627	1	44	2	N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	22	1	2	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	86650	X	86650	-0-	-0-	-0-	13	1	86143	2	Y	449	460	1			115
							494	9									
04	80767	X	80767	-0-	-0-	-0-	11	1	80559	2	Y	179	233	1			61
							197	9									
05	102674	X	102674	-0-	-0-	-0-	27	1	102280	2	Y	334	249	1			146
							367	9									
06	102236	X	102236	-0-	-0-	-0-	34	1	101949	2	Y	230	283	1			93
							253	9									
07	99978	X	99978	-0-	-0-	-0-	14	1	99807	2	Y	143	170	1			66
							157	9									
08	104688	X	104688	-0-	-0-	-0-	16	1	104218	2	Y	413	365	1			114
							454	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	7508	-0-	-676	-0-	7501	2	7	9	Y	6					8
04	7920	X	5627	-0-	-2293	-0-	5627	2			Y	-0-	2	1			6
05	8184	X	4177	-0-	-4007	-0-	4174	2	3	9	Y	3	6	1			3
06	7260	X	3671	-0-	-3589	-0-	3669	2	1	4	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	7502	X	5880	-0-	-1622	-0-	5879	2	1	9	Y	1					3
08	7502	X	3593	-0-	-3909	-0-	3591	2	1	4	Y	1	2	1			2
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57009	X	40492	-0-	-16517	-0-	40485	2	7	4	Y	-0-					-0-
04	55530	X	45529	-0-	-10001	-0-	45027	2	502	4	Y	-0-					-0-
05	59332	X	59332	-0-	-0-	-0-	59329	2	3	4	Y	-0-					-0-
06	55530	X	52239	-0-	-3291	-0-	52239	2			Y	-0-					-0-
07	56327	X	56135	-0-	-192	-0-	56135	2			Y	-0-					-0-
08	59334	X	51355	-0-	-7979	-0-	51324	2	31	4	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43103	X	43103	-0-	-0-	-0-	1	1	43102	2	Y	-0-					-0-
04	52456	X	52456	-0-	-0-	-0-	52456	2			Y	-0-					-0-
05	69450	X	69450	-0-	-0-	-0-	1	1	69449	2	Y	-0-					-0-
06	73041	X	73041	-0-	-0-	-0-	1	1	73040	2	Y	-0-					-0-
07	77282	X	77282	-0-	-0-	-0-	1	1	77281	2	Y	-0-					-0-
08	69440	X	26256	-0-	-43184	-0-	2	1	26254	2	Y	-0-					-0-

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
03	43617	X	24620	-0-	-18997	-0-	128	1	24488	2	N	-0-	6	1			-0-
							4	4									
04	42210	X	26477	-0-	-15733	-0-	119	1	26347	2	N	-0-					-0-
							11	4									
05	44421	X	44421	-0-	-0-	-0-	129	1	44292	2	N	-0-					-0-
06	39660	X	19259	-0-	-20401	-0-	102	1	19157	2	N	-0-					-0-
07	44018	X	44018	-0-	-0-	-0-	177	1	43841	2	N	-0-					-0-
08	44423	X	42309	-0-	-2114	-0-	172	1	42096	2	N	-0-					-0-
							41	4									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	49919	X	49919	-0-	-0-	-0-	1	1	49918	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	65215	X	65215	-0-	-0-	-0-	65215	2			Y	-0-					-0-
05	77864	X	77864	-0-	-0-	-0-	1	1	77863	2	Y	-0-					-0-
06	84331	X	84331	-0-	-0-	-0-	1	1	84330	2	Y	-0-					-0-
07	94532	X	94532	-0-	-0-	-0-	1	1	94531	2	Y	-0-					-0-
08	91668	X	91668	-0-	-0-	-0-	3	1	91665	2	Y	-0-					-0-

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
03	60853	X	41847	-0-	-19006	-0-	41839	2	8	4	Y	-0-					-0-
04	79200	X	28385	-0-	-50815	-0-	28072	2	313	4	Y	-0-					-0-
05	81840	X	68498	-0-	-13342	-0-	68495	2	3	4	Y	-0-					-0-
06	79200	X	59263	-0-	-19937	-0-	59263	2			Y	-0-					-0-
07	70680	X	61437	-0-	-9243	-0-	61437	2			Y	-0-					-0-
08	68510	X	58873	-0-	-9637	-0-	58838	2	35	4	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
03	51243	X	44641	-0-	-6602	-0-	44641	2			Y	-0-					-0-
04	53040	X	28890	-0-	-24150	-0-	28890	2			Y	-0-					-0-
05	54808	X	42119	-0-	-12689	-0-	42119	2			Y	-0-					-0-
06	53040	X	39098	-0-	-13942	-0-	39098	2			Y	-0-					-0-
07	49445	X	41707	-0-	-7738	-0-	41707	2			Y	-0-					-0-
08	44640	X	41002	-0-	-3638	-0-	41002	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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11315	X	11163	-0-	-152	-0-	12	1	10956	2	Y	177					227
							195	9									
04	12240	X	10677	-0-	-1563	-0-	10528	2	149	9	Y	135	113	1			249
05	12648	X	12628	-0-	-20	-0-	12549	2	79	9	Y	72	173	1			148
06	12240	X	10541	-0-	-1699	-0-	10433	2	108	9	Y	98	118	1			128
07	11160	X	7196	-0-	-3964	-0-	7113	2	83	9	Y	75					203
08	12617	X	11768	-0-	-849	-0-	11683	2	85	9	Y	77	119	1			161

HUCKLEBERRY WELL #: 101CH RRCID -> 284884 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10773 - 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
03	19189	X	3382	-0-	-15807	-0-	3382	2			N	-0-	75	1			40
04	23550	X	2457	-0-	-21093	-0-	2457	2			N	-0-					40
05	24335	X	3189	-0-	-21146	-0-	3186	2	3	9	N	3					43
06	23550	X	1829	-0-	-21721	-0-	1829	2			N	-0-					43
07	14446	X	1349	-0-	-13097	-0-	1349	2			N	-0-					43
08	2449	X	1392	-0-	-1057	-0-	1392	2			N	-0-	42	1			1

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BIRCH UNIT WELL #: 101BH RRCID -> 284886 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10956 - 18990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47319	X	47319	-0-	-0-	-0-	609	1	46710	2	Y	-0-					-0-
04	46209	X	46209	-0-	-0-	-0-	1443	1	44765	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	55211	X	45197	-0-	-10014	-0-	691	1	44505	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	53430	X	41612	-0-	-11818	-0-	349	1	41262	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	55211	X	41310	-0-	-13901	-0-	340	1	40969	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	47740	X	40652	-0-	-7088	-0-	245	1	40406	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26629	X	11544	-0-	-15085	-0-	11543	2	1	9	Y	1	2	1			2
04	30450	X	10864	-0-	-19586	-0-	10842	2	18	4	Y	4	1	1			5
							4	9									
05	31465	X	11182	-0-	-20283	-0-	11151	2	25	4	Y	5	3	1			7
							6	9									
06	30450	X	10490	-0-	-19960	-0-	10460	2	28	4	Y	2	1	1			8
							2	9									
07	18228	X	9294	-0-	-8934	-0-	9213	2	78	4	Y	3	7	1			4
							3	9									
08	11532	X	8377	-0-	-3155	-0-	8295	2	82	4	Y	-0-	4	1			-0-

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
03	12338	X	8220	-0-	-4118	-0-	1	1	8218	3	Y	1					126
							1	9									
04	11940	X	8186	-0-	-3754	-0-	8182	3	4	9	Y	4					130
05	12338	X	8121	-0-	-4217	-0-	8106	3	15	9	Y	14					144
06	9750	X	6467	-0-	-3283	-0-	6460	3	7	9	Y	6					150
07	9703	X	7202	-0-	-2501	-0-	1	1	7193	3	Y	7					157
							8	9									
08	8463	X	6423	-0-	-2040	-0-	6416	3	7	9	Y	6					163

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	2032	-0-	-4850	-0-	2029	2	3	9	Y	3					16
04	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			Y	-0-	12	1			4
05	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6293	2	4	9	Y	4	4	1			4
06	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5650	2	1	4	Y	15	3	1			16
							17	9									
07	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			Y	-0-					16
08	7502	X	4699	-0-	-2803	-0-	4698	2	1	4	Y	-0-	16	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45136	X	21769	-0-	-23367	-0-	21765	2	4	4	Y	-0-					-0-
04	43680	X	25041	-0-	-18639	-0-	24765	2	276	4	Y	-0-					-0-
05	45136	X	31552	-0-	-13584	-0-	31551	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	41730	X	27199	-0-	-14531	-0-	27199	2			Y	-0-					-0-
07	34255	X	29084	-0-	-5171	-0-	29084	2			Y	-0-					-0-
08	31558	X	26690	-0-	-4868	-0-	26674	2	16	4	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CEDAR STATE UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 284935 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 14587 PERF.14520 - 19838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18848	X	2329	-0-	-16519	-0-	1	1	2328	2	Y	-0-					-0-
04	23760	X	417	-0-	-23343	-0-	1	1	416	2	Y	-0-					-0-
05	24552	X	89	-0-	-24463	-0-	1	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	23760	X	581	-0-	-23179	-0-	1	1	580	2	Y	-0-					-0-
07	2325	X	45	-0-	-2280	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	2325	X	376	-0-	-1949	-0-	1	1	375	2	Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64976	X	47541	-0-	-17435	-0-	47524	2	17	4	Y	-0-	67	1			-0-
04	110730	X	15761	-0-	-94969	-0-	15760	2	1	4	Y	-0-					-0-
05	114421	X	59616	-0-	-54805	-0-	59614	2	2	4	Y	-0-					-0-
06	110730	X	91022	-0-	-19708	-0-	91020	2	2	4	Y	-0-					-0-
07	103509	X	101026	-0-	-2483	-0-	101026	2			Y	-0-					-0-
08	82320	X	82320	-0-	-0-	-0-	82318	2	2	4	Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17391	X	17154	-0-	-237	-0-	1	1	17153	2	Y	-0-					-0-
04	27780	X	12968	-0-	-14812	-0-	1	1	12967	2	Y	-0-					-0-
05	32271	X	29859	-0-	-2412	-0-	1	1	29858	2	Y	-0-					-0-
06	31230	X	26999	-0-	-4231	-0-	1	1	26998	2	Y	-0-					-0-
07	32271	X	27969	-0-	-4302	-0-	1	1	27968	2	Y	-0-					-0-
08	29853	X	26425	-0-	-3428	-0-	1	1	26424	2	Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52383	X	52383	-0-	-0-	-0-	52364	2	19	4	Y	-0-	1	1			-0-
04	34500	X	30813	-0-	-3687	-0-	30812	2	1	4	Y	-0-					-0-
05	66123	X	63504	-0-	-2619	-0-	63502	2	2	4	Y	-0-					-0-
06	63990	X	56114	-0-	-7876	-0-	56113	2	1	4	Y	-0-					-0-
07	66123	X	58411	-0-	-7712	-0-	58411	2			Y	-0-					-0-
08	63519	X	56909	-0-	-6610	-0-	56907	2	2	4	Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22583	X	22583	-0-	-0-	-0-	133	1	22450	2	Y	-0-					-0-
04	22685	X	22685	-0-	-0-	-0-	92	1	22593	2	Y	-0-					-0-
05	26758	X	26758	-0-	-0-	-0-	121	1	26637	2	Y	-0-					-0-
06	25590	X	12501	-0-	-13089	-0-	83	1	12418	2	Y	-0-					-0-
07	26443	X	10563	-0-	-15880	-0-	113	1	10450	2	Y	-0-					-0-
08	26753	X	11781	-0-	-14972	-0-	76	1	11705	2	Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38293	X	38293	-0-	-0-	-0-	1	1	38292	2	Y	-0-					-0-
04	52080	X	8299	-0-	-43781	-0-	1	1	8298	2	Y	-0-					-0-
05	60605	X	9797	-0-	-50808	-0-	1	1	9796	2	Y	-0-					-0-
06	58650	X	56841	-0-	-1809	-0-	1	1	56840	2	Y	-0-					-0-
07	60605	X	58673	-0-	-1932	-0-	1	1	58672	2	Y	-0-					-0-
08	55736	X	55736	-0-	-0-	-0-	1	1	55735	2	Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WEISSMIES WELL #: 301BH RRCID -> 285004 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10006 - 14338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	21	1	16338	2	Y	-0-					-0-
04	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2			Y	-0-					-0-
05	22010	X	-0-	-0-	-22010	-0-					Y	-0-					-0-
06	21300	X	-0-	-0-	-21300	-0-					Y	-0-					-0-
07	22010	X	-0-	-0-	-22010	-0-					Y	-0-					-0-
08	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	52142	X	32925	-0-	-19217	-0-	32913	2	12	4	Y	-0-	1	1			-0-
04	62490	X	30133	-0-	-32357	-0-	30132	2	1	4	Y	-0-					-0-
05	64573	X	54633	-0-	-9940	-0-	54631	2	2	4	Y	-0-					-0-
06	62490	X	48804	-0-	-13686	-0-	48803	2	1	4	Y	-0-					-0-
07	58187	X	51691	-0-	-6496	-0-	51691	2			Y	-0-					-0-
08	54622	X	50859	-0-	-3763	-0-	50857	2	2	4	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40345	X	40345	-0-	-0-	-0-	519	1	39826	2	Y	-0-					-0-
04	42000	X	36174	-0-	-5826	-0-	1130	1	35043	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	44547	X	31948	-0-	-12599	-0-	488	1	31459	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	43110	X	26242	-0-	-16868	-0-	220	1	26021	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	44547	X	17859	-0-	-26688	-0-	147	1	17711	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	40331	X	17706	-0-	-22625	-0-	107	1	17598	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43183	X	26650	-0-	-16533	-0-	26640	2	10	4	Y	-0-					-0-
04	49140	X	31870	-0-	-17270	-0-	31869	2	1	4	Y	-0-					-0-
05	50778	X	45764	-0-	-5014	-0-	45763	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	49140	X	44253	-0-	-4887	-0-	44252	2	1	4	Y	-0-					-0-
07	49299	X	49299	-0-	-0-	-0-	49299	2			Y	-0-					-0-
08	49374	X	49374	-0-	-0-	-0-	49373	2	1	4	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-	7	1			78
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
05	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					78
06	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			Y	-0-					78
07	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			Y	-0-					78
08	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6411	2	171	9	Y	155	112	1			121

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 103CH RRCID -> 285031 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12464 - 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
03	34722	X	34722	-0-	-0-	-0-	3	1	34711	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
04	23859	X	23859	-0-	-0-	-0-	5	1	23854	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	27346	X	27346	-0-	-0-	-0-	11	1	27335	2	Y	-0-					-0-
06	30495	X	30495	-0-	-0-	-0-	13	1	30482	2	Y	-0-					-0-
07	27405	X	27405	-0-	-0-	-0-	6	1	27399	2	Y	-0-					-0-
08	28509	X	28509	-0-	-0-	-0-	8	1	28501	2	Y	-0-					-0-

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
03	84190	X	84190	-0-	-0-	-0-	7	1	84142	2	Y	37	61	1			9
							41	9									
04	59344	X	59344	-0-	-0-	-0-	6	1	59312	2	Y	24	25	1			8
							26	9									
05	68622	X	68622	-0-	-0-	-0-	16	1	68585	2	Y	19	19	1			8
							21	9									
06	71462	X	71462	-0-	-0-	-0-	23	1	71400	2	Y	35	29	1			14
							39	9									
07	71654	X	71654	-0-	-0-	-0-	9	1	71605	2	Y	36	33	1			17
							40	9									
08	72010	X	72010	-0-	-0-	-0-	9	1	71977	2	Y	22	33	1			6
							24	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
03	30504	X	18227	-0-	-12277	-0-	20	1	18186	2	Y	19					43
							21	9									
04	46440	X	8214	-0-	-38226	-0-	8204	2	10	9	Y	9	31	1			21
05	47988	X	21598	-0-	-26390	-0-	21536	2	62	9	Y	56	16	1			61
06	46440	X	23434	-0-	-23006	-0-	23406	2	28	9	Y	25	38	1			48
07	31434	X	26202	-0-	-5232	-0-	26146	2	56	9	Y	51					99
08	24693	X	24693	-0-	-0-	-0-	24654	2	39	9	Y	35	45	1			89

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
03	53723	X	35476	-0-	-18247	-0-	35463	2	13	4	Y	-0-					-0-
04	64890	X	32403	-0-	-32487	-0-	32402	2	1	4	Y	-0-					-0-
05	67053	X	64134	-0-	-2919	-0-	64132	2	2	4	Y	-0-					-0-
06	64890	X	56752	-0-	-8138	-0-	56751	2	1	4	Y	-0-					-0-
07	63364	X	58506	-0-	-4858	-0-	58506	2			Y	-0-					-0-
08	64139	X	58061	-0-	-6078	-0-	58059	2	2	4	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
03	14787	X	12478	-0-	-2309	-0-	12472	2	6	9	Y	5	8	1			9
04	14310	X	10904	-0-	-3406	-0-	10894	2	7	4	Y	3	7	1			5
							3	9									
05	14787	X	11289	-0-	-3498	-0-	11279	2	9	4	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	12090	X	10517	-0-	-1573	-0-	10506	2	11	4	Y	-0-	1	1			1
07	12493	X	11821	-0-	-672	-0-	11789	2	30	4	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	12493	X	10711	-0-	-1782	-0-	10679	2	31	4	Y	1	1	1			2
							1	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRUCE STATE UNIT WELL #: 201AH RRCID -> 285109 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13554 - 19543

03	50533	X	50533	-0-	-0-	-0-	50423	2	110	4	Y	-0-					-0-
04	44850	X	25668	-0-	-19182	-0-	25639	2	29	4	Y	-0-					-0-
05	65627	X	42696	-0-	-22931	-0-	42695	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	63510	X	33159	-0-	-30351	-0-	33158	2	1	4	Y	-0-					-0-
07	65627	X	33767	-0-	-31860	-0-	33767	2			Y	-0-					-0-
08	50530	X	37120	-0-	-13410	-0-	36961	2	159	4	Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	35935	X	35935	-0-	-0-	-0-	35935	2			Y	-0-					-0-
04	33413	X	33413	-0-	-0-	-0-	33413	2			Y	-0-					-0-
05	32468	X	32468	-0-	-0-	-0-	9	1	32459	2	Y	-0-					-0-
06	39954	X	39954	-0-	-0-	-0-	1	1	39953	2	Y	-0-					-0-
07	34843	X	34843	-0-	-0-	-0-	1	1	34842	2	Y	-0-					-0-
08	37915	X	37915	-0-	-0-	-0-	1	1	37914	2	Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	42284	X	36675	-0-	-5609	-0-	36675	2			Y	-0-					-0-
04	43950	X	35262	-0-	-8688	-0-	35262	2			Y	-0-					-0-
05	45415	X	35692	-0-	-9723	-0-	10	1	35682	2	Y	-0-					-0-
06	43950	X	36351	-0-	-7599	-0-	1	1	36350	2	Y	-0-					-0-
07	39618	X	34949	-0-	-4669	-0-	1	1	34948	2	Y	-0-					-0-
08	36673	X	32376	-0-	-4297	-0-	1	1	32375	2	Y	-0-					-0-

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

03	40827	X	27218	-0-	-13609	-0-	27208	2	10	4	Y	-0-					-0-
04	46770	X	35098	-0-	-11672	-0-	35097	2	1	4	Y	-0-					-0-
05	48329	X	45546	-0-	-2783	-0-	45545	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	46770	X	40358	-0-	-6412	-0-	40357	2	1	4	Y	-0-					-0-
07	45477	X	42566	-0-	-2911	-0-	42566	2			Y	-0-					-0-
08	45539	X	43360	-0-	-2179	-0-	43359	2	1	4	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PINE STATE WELL #: 101CH RRCID -> 285180 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 14334 PERF.14555 - 19427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-

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

03	13949 X	13949	-0-	-0-	-0-	38	1	13879	2	Y	29					66
						32	9									
04	14789 X	14789	-0-	-0-	-0-	14770	2	19	9	Y	17	47	1			36
05	20815 X	20815	-0-	-0-	-0-	20779	2	36	9	Y	33	27	1			42
06	19168 X	19168	-0-	-0-	-0-	19150	2	18	9	Y	16	29	1			29
07	19248 X	19248	-0-	-0-	-0-	19236	2	12	9	Y	11					40
08	19252 X	19252	-0-	-0-	-0-	19238	2	14	9	Y	13	27	1			26

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	66774 X	32929	-0-	-33845	-0-	32909	2	20	4	Y	-0-					-0-
04	64620 X	24679	-0-	-39941	-0-	24678	2	1	4	Y	-0-					-0-
05	66774 X	56213	-0-	-10561	-0-	56212	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	52080 X	49941	-0-	-2139	-0-	49941	2			Y	-0-					-0-
07	53351 X	51816	-0-	-1535	-0-	51816	2			Y	-0-					-0-
08	56203 X	50571	-0-	-5632	-0-	50530	2	41	4	Y	-0-					-0-

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

03	23064 X	20412	-0-	-2652	-0-	1	1	20411	2	Y	-0-					-0-
04	32190 X	4439	-0-	-27751	-0-	1	1	4438	2	Y	-0-					-0-
05	39339 X	39339	-0-	-0-	-0-	1	1	39338	2	Y	-0-					-0-
06	35378 X	35378	-0-	-0-	-0-	1	1	35377	2	Y	-0-					-0-
07	38717 X	38717	-0-	-0-	-0-	1	1	38716	2	Y	-0-					-0-
08	39339 X	35889	-0-	-3450	-0-	1	1	35888	2	Y	-0-					-0-

PALM UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 285292 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10868 - 17941

03	33760 X	33760	-0-	-0-	-0-	33760	2			Y	-0-					-0-
04	28603 X	28603	-0-	-0-	-0-	28603	2			Y	-0-					-0-
05	29915 X	22768	-0-	-7147	-0-	6	1	22762	2	Y	-0-					-0-
06	29910 X	21577	-0-	-8333	-0-	1	1	21576	2	Y	-0-					-0-
07	30907 X	22721	-0-	-8186	-0-	1	1	22720	2	Y	-0-					-0-
08	33759 X	23470	-0-	-10289	-0-	1	1	23469	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	13888	X	13249	-0-	-639	-0-	1	1	13220	3	Y	25					377
							28	9									
04	13440	X	13397	-0-	-43	-0-	13379	3	18	9	Y	16					393
05	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	13415	3	11	9	Y	10					403
06	12810	X	11940	-0-	-870	-0-	11928	3	12	9	Y	11					414
07	13857	X	12377	-0-	-1480	-0-	1	1	12362	3	Y	13					427
							14	9									
08	13857	X	12734	-0-	-1123	-0-	12728	3	6	9	Y	5					432

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
03	14911	X	2235	-0-	-12676	-0-	13	1	2220	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	14430	X	1733	-0-	-12697	-0-	12	1	1713	2	Y	7	4	1			4
							8	9									
05	14911	X	1669	-0-	-13242	-0-	15	1	1647	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
06	10260	X	2613	-0-	-7647	-0-	13	1	2600	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	17	1	3404	2	Y	-0-					-0-
08	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	14	1	5233	2	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	86	1	8270	2	Y	-0-					-0-
04	8880	X	8786	-0-	-94	-0-	60	1	8726	2	Y	-0-					-0-
05	13361	X	10883	-0-	-2478	-0-	78	1	10805	2	Y	-0-					-0-
06	12930	X	1096	-0-	-11834	-0-	52	1	1044	2	Y	-0-					-0-
07	13361	X	702	-0-	-12659	-0-	120	1	582	2	Y	-0-					-0-
08	10881	X	1997	-0-	-8884	-0-	218	1	1779	2	Y	-0-					-0-

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
03	194524	X	194524	-0-	-0-	-0-	206	1	194149	2	Y	154	169	1			64
							169	9									
04	151335	X	151335	-0-	-0-	-0-	187	1	151007	2	Y	128	141	1			51
							141	9									
05	158513	X	158513	-0-	-0-	-0-	205	1	158155	2	Y	139	141	1			49
							153	9									
06	157543	X	157543	-0-	-0-	-0-	171	1	157220	2	Y	138	108	1			79
							152	9									
07	156992	X	156992	-0-	-0-	-0-	191	1	156696	2	Y	95	125	1			49
							105	9									
08	132203	X	132203	-0-	-0-	-0-	175	1	131837	2	Y	106	105	1			50
							74	4	117	9							

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOHICAN UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 285592 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12200 - 17329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65037	X	65037	-0-	-0-	-0-	65037	2			Y	-0-					-0-
04	77640	X	36725	-0-	-40915	-0-	36725	2			Y	-0-					-0-
05	80228	X	61943	-0-	-18285	-0-	61943	2			Y	-0-					-0-
06	77640	X	56659	-0-	-20981	-0-	56659	2			Y	-0-					-0-
07	70804	X	55952	-0-	-14852	-0-	55952	2			Y	-0-					-0-
08	65038	X	54072	-0-	-10966	-0-	54072	2			Y	-0-					-0-

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

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	43198	X	43198	-0-	-0-	-0-	556	1	42642	2	Y	-0-					-0-
04	41108	X	41108	-0-	-0-	-0-	1284	1	39823	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	35881	X	35881	-0-	-0-	-0-	548	1	35332	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	31482	X	31482	-0-	-0-	-0-	264	1	31217	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	31728	X	31728	-0-	-0-	-0-	261	1	31466	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	43183	X	29887	-0-	-13296	-0-	180	1	29706	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	23560	X	18303	-0-	-5257	-0-	1	1	18224	2	Y	71	131	1			129
							78	9									
04	21600	X	17639	-0-	-3961	-0-	1	1	17603	2	Y	32	99	1			62
							35	9									
05	19592	X	15340	-0-	-4252	-0-	15279	2	61	9	Y	55					117
06	21066	X	21066	-0-	-0-	-0-	2	1	21054	2	Y	9					126
							10	9									
07	21353	X	21353	-0-	-0-	-0-	1	1	21299	2	Y	48	71	1			103
							53	9									
08	19787	X	19787	-0-	-0-	-0-	1	1	19745	2	Y	37					140
							41	9									

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
03	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	49	56	1			108
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	81	88	1			101
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	32					133
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					146
07	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1	1	1659	2	Y	36	106	1			76
							40	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45					121

DAKOTA WELL #: 102AH RRCID -> 285768 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9539 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	31775	X	1086	-0-	-30689	-0-	1	1	1084	2	Y	1	35	1			11
							1	9									
04	30750	X	1370	-0-	-29380	-0-	1	1	1369	2	Y	-0-	11	1			-0-
05	31775	X	1459	-0-	-30316	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
06	13800	X	13143	-0-	-657	-0-	13108	2	35	9	Y	32					32
07	14260	X	12538	-0-	-1722	-0-	1	1	12469	2	Y	62	9	1			85
							68	9									
08	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	1	1	5222	2	Y	61	64	1			82
							67	9									

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
03	7471	X	3405	-0-	-4066	-0-	2	1	3363	2	Y	36	43	1			23
							40	9									
04	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7705	2	37	9	Y	34	42	1			15
05	7471	X	6662	-0-	-809	-0-	2	1	6647	2	Y	12	20	1			7
							13	9									
06	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5685	2	6	9	Y	5	10	1			2
07	7998	X	5738	-0-	-2260	-0-	5730	2	8	9	Y	7	4	1			5
08	7998	X	3181	-0-	-4817	-0-	2	1	3161	2	Y	16	13	1			8
							18	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13485	X	4399	-0-	-9086	-0-	4	1	4287	2	Y	98	15	1			166
							108	9									
04	13050	X	10693	-0-	-2357	-0-	7	1	10587	2	Y	90	116	1			140
							99	9									
05	18561	X	18561	-0-	-0-	-0-	11	1	18448	2	Y	93	143	1			90
							102	9									
06	16812	X	16812	-0-	-0-	-0-	8	1	16743	2	Y	55					145
							61	9									
07	16754	X	16754	-0-	-0-	-0-	7	1	16649	2	Y	89					234
							98	9									
08	18569	X	15986	-0-	-2583	-0-	11	1	15911	2	Y	58	161	1			131
							64	9									

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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	17826	X	17826	-0-	-0-	-0-	1	1	17796	2	Y	26	19	1			31
							29	9									
04	15780	X	12316	-0-	-3464	-0-	1	1	12289	2	Y	24	25	1			30
							26	9									
05	18164	X	18164	-0-	-0-	-0-	18131	2	33	9	Y	30	29	1			31
06	18006	X	18006	-0-	-0-	-0-	17974	2	32	9	Y	29					60
07	17825	X	9	-0-	-17816	-0-	1	1	7	2	Y	1	39	1			22
							1	9									
08	18166	X	8354	-0-	-9812	-0-	1	1	8321	2	Y	29	22	1			29
							32	9									

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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	133613	X	133613	-0-	-0-	-0-	97	1	133345	2	Y	155	126	1			64
							171	9									
04	127688	X	127688	-0-	-0-	-0-	96	1	127332	2	Y	236	206	1			94
							260	9									
05	129090	X	129090	-0-	-0-	-0-	95	1	128883	2	Y	102	160	1			36
							112	9									
06	126494	X	126494	-0-	-0-	-0-	102	1	126333	2	Y	54	59	1			31
							59	9									
07	132806	X	132806	-0-	-0-	-0-	102	1	132627	2	Y	70	65	1			36
							77	9									
08	126049	X	126049	-0-	-0-	-0-	108	1	125749	2	Y	133	107	1			62
							46	4	146	9							

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
03	17178	X	17178	-0-	-0-	-0-	17009	2	169	9	Y	154					332
04	18355	X	18355	-0-	-0-	-0-	18231	2	124	9	Y	113	175	1			270
05	20480	X	20480	-0-	-0-	-0-	20335	2	145	9	Y	132	181	1			221
06	16725	X	16725	-0-	-0-	-0-	16611	2	1	4	Y	103	183	1			141
							113	9									
07	18972	X	13815	-0-	-5157	-0-	13735	2	80	9	Y	73					214
08	20491	X	17879	-0-	-2612	-0-	17758	2	1	4	Y	109	168	1			155
							120	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
03	19096	X	15018	-0-	-4078	-0-	15018	2			Y	-0-					-0-
04	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	14624	2	11	4	Y	-0-					-0-
05	14942	X	14748	-0-	-194	-0-	14733	2	15	4	Y	-0-					-0-
06	14520	X	13013	-0-	-1507	-0-	12995	2	18	4	Y	-0-					-0-
07	15128	X	11607	-0-	-3521	-0-	11559	2	48	4	Y	-0-					-0-
08	15128	X	3902	-0-	-11226	-0-	3862	2	40	4	Y	-0-					-0-

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
03	19716	X	14105	-0-	-5611	-0-	14105	2			Y	-0-					-0-
04	19080	X	11898	-0-	-7182	-0-	11889	2	9	4	Y	-0-					-0-
05	19716	X	11898	-0-	-7818	-0-	11886	2	12	4	Y	-0-					-0-
06	14430	X	11226	-0-	-3204	-0-	11211	2	15	4	Y	-0-					-0-
07	14911	X	13218	-0-	-1693	-0-	13178	2	40	4	Y	-0-					-0-
08	14105	X	12799	-0-	-1306	-0-	12756	2	43	4	Y	-0-					-0-

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
03	23250	X	16012	-0-	-7238	-0-	16002	2	10	9	Y	9	16	1			17
04	22500	X	13692	-0-	-8808	-0-	13674	2	8	4	Y	9	12	1			14
							10	9									
05	23250	X	13343	-0-	-9907	-0-	13327	2	12	4	Y	4	11	1			7
							4	9									
06	17760	X	12680	-0-	-5080	-0-	12664	2	13	4	Y	3	3	1			7
							3	9									
07	17732	X	12898	-0-	-4834	-0-	12822	2	33	4	Y	39	5	1			41
							43	9									
08	16027	X	14840	-0-	-1187	-0-	14765	2	39	4	Y	33	34	1			40
							36	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41943	X	16726	-0-	-25217	-0-	19	1	16402	2	Y	277	167	1			144
							305	9									
04	40590	X	16059	-0-	-24531	-0-	19	1	15908	2	Y	120	195	1			69
							132	9									
05	41943	X	13693	-0-	-28250	-0-	17	1	13658	2	Y	16	71	1			14
							18	9									
06	36300	X	16203	-0-	-20097	-0-	18	1	16133	2	Y	47	38	1			23
							52	9									
07	18340	X	18340	-0-	-0-	-0-	23	1	18317	2	Y	-0-	22	1			1
08	19235	X	19235	-0-	-0-	-0-	23	1	19212	2	Y	-0-	1	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102392	X	102392	-0-	-0-	-0-	10	1	102166	2	Y	196	216	1			50
							216	9									
04	78075	X	78075	-0-	-0-	-0-	8	1	77915	2	Y	138	141	1			47
							152	9									
05	82406	X	82406	-0-	-0-	-0-	20	1	82306	2	Y	73	88	1			32
							80	9									
06	97101	X	97101	-0-	-0-	-0-	32	1	96949	2	Y	109	97	1			44
							120	9									
07	69287	X	69287	-0-	-0-	-0-	11	1	69181	2	Y	86	90	1			40
							95	9									
08	61131	X	61131	-0-	-0-	-0-	12	1	61056	2	Y	57	81	1			16
							63	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59187	X	59187	-0-	-0-	-0-	5	1	59182	2	Y	-0-					-0-
04	39870	X	39870	-0-	-0-	-0-	4	1	39866	2	Y	-0-					-0-
05	64478	X	64478	-0-	-0-	-0-	15	1	64463	2	Y	-0-					-0-
06	56774	X	56774	-0-	-0-	-0-	19	1	56755	2	Y	-0-					-0-
07	51028	X	51028	-0-	-0-	-0-	7	1	51021	2	Y	-0-					-0-
08	57585	X	57585	-0-	-0-	-0-	7	1	57578	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	83915	X	83915	-0-	-0-	-0-	8	1	83907	2	Y	-0-					-0-
04	62383	X	62383	-0-	-0-	-0-	6	1	62377	2	Y	-0-					-0-
05	76441	X	76441	-0-	-0-	-0-	24	1	76417	2	Y	-0-					-0-
06	84541	X	84541	-0-	-0-	-0-	34	1	84507	2	Y	-0-					-0-
07	71678	X	71678	-0-	-0-	-0-	10	1	71668	2	Y	-0-					-0-
08	66310	X	66310	-0-	-0-	-0-	9	1	66301	2	Y	-0-					-0-

MONT BLANC WELL #: 111CH RRCID -> 286704 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12577 - 17302

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
08	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
03	105902	X	105902	-0-	-0-	-0-	10	1	105651	2	Y	219	246	1			56
							241	9									
04	83443	X	83443	-0-	-0-	-0-	14	1	83294	2	Y	123	137	1			42
							135	9									
05	108091	X	108091	-0-	-0-	-0-	37	1	107977	2	Y	70	81	1			31
							77	9									
06	125642	X	125642	-0-	-0-	-0-	55	1	125467	2	Y	109	96	1			44
							120	9									
07	115564	X	115564	-0-	-0-	-0-	24	1	115439	2	Y	92	94	1			42
							101	9									
08	119897	X	119897	-0-	-0-	-0-	25	1	119803	2	Y	63	88	1			17
							69	9									

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	111724	X	111724	-0-	-0-	-0-	11	1	111467	2	Y	224	277	1			57
							246	9									
04	94586	X	94586	-0-	-0-	-0-	10	1	94224	2	Y	320	268	1			109
							352	9									
05	117871	X	117871	-0-	-0-	-0-	29	1	117748	2	Y	85	157	1			37
							94	9									
06	118940	X	118940	-0-	-0-	-0-	40	1	118427	2	Y	430	294	1			173
							473	9									
07	113529	X	113529	-0-	-0-	-0-	16	1	113454	2	Y	54	202	1			25
							59	9									
08	112354	X	112354	-0-	-0-	-0-	15	1	112318	2	Y	19	39	1			5
							21	9									

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

03	56845	X	56845	-0-	-0-	-0-	123	1	56722	2	N	-0-					-0-
04	73200	X	63290	-0-	-9910	-0-	131	1	63159	2	N	-0-					-0-
05	80507	X	77029	-0-	-3478	-0-	160	1	76869	2	N	-0-					-0-
06	77910	X	72314	-0-	-5596	-0-	144	1	72170	2	N	-0-					-0-
07	80507	X	66840	-0-	-13667	-0-	128	1	66712	2	N	-0-					-0-
08	77035	X	67348	-0-	-9687	-0-	25	1	67323	2	N	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PINE STATE WELL #: 102BH RRCID -> 286710 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 14205 PERF.14256 - 19386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67284	X	67284	-0-	-0-	-0-	146	1	67138	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	68283	-0-	65283	65283	141	1	68142	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	73604	-0-	70504	135787	153	1	73451	2	N	-0-					-0-
06	200335	X	64548	-0-	-135787	-0-	128	1	64420	2	N	-0-					-0-
07	59623	X	59623	-0-	-0-	-0-	114	1	59509	2	N	-0-					-0-
08	73594	X	60561	-0-	-13033	-0-	23	1	60538	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	89373	X	86895	-0-	-2478	-0-	13	1	86882	2	Y	-0-					-0-
04	94020	X	72064	-0-	-21956	-0-	9	1	72055	2	Y	-0-					-0-
05	97154	X	80804	-0-	-16350	-0-	21	1	80783	2	Y	-0-					-0-
06	94020	X	77743	-0-	-16277	-0-	27	1	77716	2	Y	-0-					-0-
07	86893	X	74053	-0-	-12840	-0-	11	1	74042	2	Y	-0-					-0-
08	86893	X	75034	-0-	-11859	-0-	11	1	75023	2	Y	-0-					-0-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21018	X	14244	-0-	-6774	-0-	14220	2	24	9	Y	22	39	1			51
04	21600	X	13281	-0-	-8319	-0-	13256	2	6	4	Y	17	39	1			29
							19	9									
05	22320	X	14279	-0-	-8041	-0-	14260	2	8	4	Y	10	23	1			16
							11	9									
06	21600	X	13606	-0-	-7994	-0-	13596	2	10	4	Y	-0-	6	1			10
07	15952	X	15952	-0-	-0-	-0-	15909	2	31	4	Y	11	10	1			11
							12	9									
08	16371	X	16371	-0-	-0-	-0-	16326	2	35	4	Y	9	9	1			11
							10	9									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22661	X	18457	-0-	-4204	-0-	1	1	18378	2	Y	71	64	1			88
							78	9									
04	21930	X	18792	-0-	-3138	-0-	1	1	18728	2	Y	57	72	1			73
							63	9									
05	22630	X	17963	-0-	-4667	-0-	17912	2	51	9	Y	46	70	1			49
06	19749	X	19749	-0-	-0-	-0-	19717	2	32	9	Y	29					78
07	19406	X	16735	-0-	-2671	-0-	1	1	16691	2	Y	39	57	1			60
							43	9									
08	19406	X	16482	-0-	-2924	-0-	1	1	16420	2	Y	55	46	1			69
							61	9									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31062	X	25010	-0-	-6052	-0-	24955	2	55	4	Y	-0-					-0-
04	33900	X	25864	-0-	-8036	-0-	25835	2	29	4	Y	-0-					-0-
05	39557	X	39557	-0-	-0-	-0-	39556	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	35160	X	34788	-0-	-372	-0-	34787	2	1	4	Y	-0-					-0-
07	36877	X	36877	-0-	-0-	-0-	36877	2			Y	-0-					-0-
08	39556	X	32571	-0-	-6985	-0-	32432	2	139	4	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
03	29465	X	29465	-0-	-0-	-0-	6	1	29415	2	Y	40	179	1			93
							44	9									
04	31620	X	20336	-0-	-11284	-0-	6	1	20297	2	Y	30	73	1			50
							33	9									
05	32674	X	14373	-0-	-18301	-0-	5	1	14343	2	Y	23	51	1			22
							25	9									
06	31620	X	13179	-0-	-18441	-0-	3	1	13168	2	Y	7					29
							8	9									
07	31031	X	13471	-0-	-17560	-0-	3	1	13455	2	Y	12					41
							13	9									
08	29450	X	12778	-0-	-16672	-0-	4	1	12766	2	Y	7	31	1			17
							8	9									

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

03	44857	X	36951	-0-	-7906	-0-	36729	2	222	9	Y	202	181	1			228
04	43410	X	35086	-0-	-8324	-0-	34898	2	188	9	Y	171	194	1			205
05	44857	X	39083	-0-	-5774	-0-	38964	2	119	9	Y	108	193	1			120
06	39060	X	36669	-0-	-2391	-0-	36494	2	175	9	Y	159					279
07	37913	X	37025	-0-	-888	-0-	36846	2	179	9	Y	163	179	1			263
08	39091	X	36467	-0-	-2624	-0-	36276	2	191	9	Y	174	192	1			245

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

03	60481	X	50729	-0-	-9752	-0-	50698	2	31	4	Y	-0-					-0-
04	80880	X	64493	-0-	-16387	-0-	64492	2	1	4	Y	-0-					-0-
05	83576	X	75662	-0-	-7914	-0-	75661	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	80880	X	68183	-0-	-12697	-0-	68183	2			Y	-0-					-0-
07	81499	X	71824	-0-	-9675	-0-	71824	2			Y	-0-					-0-
08	75671	X	68390	-0-	-7281	-0-	68334	2	56	4	Y	-0-					-0-

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

03	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	3	1	7006	2	Y	-0-	15	1			-0-
04	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8813	2	12	9	Y	11	6	1			5
05	5363	X	4754	-0-	-609	-0-	4	1	4748	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
06	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5415	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6541	2	3	9	Y	3	1	1			2
08	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	5	1	10760	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

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

03	151043	X	151043	-0-	-0-	-0-	108	1	150850	2	Y	77	82	1			32
							85	9									
04	131742	X	131742	-0-	-0-	-0-	146	1	131488	2	Y	98	91	1			39
							108	9									
05	145878	X	145878	-0-	-0-	-0-	146	1	145698	2	Y	31	59	1			11
							34	9									
06	133156	X	133156	-0-	-0-	-0-	128	1	132984	2	Y	40	28	1			23
							44	9									
07	134007	X	134007	-0-	-0-	-0-	155	1	133817	2	Y	32	39	1			16
							35	9									
08	133035	X	133035	-0-	-0-	-0-	156	1	132790	2	Y	21	27	1			10
							66	4	23	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
03	98499	X	98499	-0-	-0-	-0-	129	1	98161	2	Y	190	193	1			79
							209	9									
04	103381	X	103381	-0-	-0-	-0-	109	1	103061	2	Y	192	194	1			77
							211	9									
05	107414	X	107414	-0-	-0-	-0-	101	1	106610	2	Y	639	491	1			225
							703	9									
06	126242	X	126242	-0-	-0-	-0-	104	1	125892	2	Y	224	321	1			128
							246	9									
07	121182	X	121182	-0-	-0-	-0-	108	1	120329	2	Y	677	454	1			351
							745	9									
08	115707	X	115707	-0-	-0-	-0-	109	1	114679	2	Y	794	773	1			372
							46	4	873	9							

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

03	14818	X	13142	-0-	-1676	-0-	10	1	13132	2	Y	-0-					-0-
04	12540	X	11926	-0-	-614	-0-	10	1	11916	2	Y	-0-					-0-
05	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	12	1	14628	2	Y	-0-					-0-
06	17207	X	17207	-0-	-0-	-0-	12	1	17155	2	Y	36	18	1			18
							40	9									
07	20412	X	20412	-0-	-0-	-0-	15	1	20138	2	Y	235	17	1			236
							259	9									
08	19802	X	19802	-0-	-0-	-0-	16	1	19757	2	Y	26	244	1			18
							29	9									

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

03	55849	X	55849	-0-	-0-	-0-	55727	2	122	4	Y	-0-					-0-
04	73320	X	41939	-0-	-31381	-0-	41892	2	47	4	Y	-0-					-0-
05	82367	X	66345	-0-	-16022	-0-	66344	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	79710	X	55580	-0-	-24130	-0-	55579	2	1	4	Y	-0-					-0-
07	82367	X	58735	-0-	-23632	-0-	58735	2			Y	-0-					-0-
08	66340	X	57561	-0-	-8779	-0-	57315	2	246	4	Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1	1	1263	2	Y	-0-					1
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	1	1	672	2	Y	11	1	1			11
							12	9									
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1808	2	7	9	Y	6	11	1			6
06	1230	N	1144	-0-	-86	-0-	1138	2	6	9	Y	5					11
07	3100	N	12680	-0-	9580	9580	1	1	12661	2	Y	16	8	1			19
							18	9									
08	17376	X	7796	-0-	-9580	-0-	1	1	7783	2	Y	11	13	1			17
							12	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 103BH RRCID -> 286777 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12455 - 17204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	46686	X	45265	-0-	-1421	-0-	45262	2	3	9	N	3					609
04	45180	X	39814	-0-	-5366	-0-	39810	2	4	9	N	4					613
05	46872	X	42184	-0-	-4688	-0-	42163	2	21	9	N	19					632
06	45360	X	39587	-0-	-5773	-0-	39578	2	9	9	N	8					640
07	46872	X	42849	-0-	-4023	-0-	42848	2	1	9	N	1					641
08	45260	X	43850	-0-	-1410	-0-	43844	2	6	9	N	5					646

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

03	57288	X	54739	-0-	-2549	-0-	54739	2			Y	-0-					-0-
04	61860	X	46477	-0-	-15383	-0-	46477	2			Y	-0-					-0-
05	63922	X	52493	-0-	-11429	-0-	52493	2			Y	-0-					-0-
06	61860	X	48629	-0-	-13231	-0-	48629	2			Y	-0-					-0-
07	58590	X	49274	-0-	-9316	-0-	49274	2			Y	-0-					-0-
08	54746	X	48800	-0-	-5946	-0-	48800	2			Y	-0-					-0-

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

03	51615	X	29536	-0-	-22079	-0-	29	1	29507	2	Y	-0-					-0-
04	49950	X	28656	-0-	-21294	-0-	26	1	28630	2	Y	-0-					-0-
05	51615	X	24778	-0-	-26837	-0-	26	1	24752	2	Y	-0-					-0-
06	46500	X	28697	-0-	-17803	-0-	28	1	28593	2	Y	69	35	1			34
							76	9									
07	31718	X	31718	-0-	-0-	-0-	35	1	31683	2	Y	-0-	33	1			1
08	29605	X	23879	-0-	-5726	-0-	28	1	23851	2	Y	-0-	1	1			-0-

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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	881	X	881	-0-	-0-	-0-	11	1	870	2	Y	-0-					-0-
04	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	18	1	1024	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1158	-0-	-516	-0-	110	1	1048	2	Y	-0-					-0-
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	680	1	1145	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	285	-0-	-800	-0-	285	1			Y	-0-					-0-
08	1147	X	728	-0-	-419	-0-	728	1			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DAKOTA WELL #: 101CH RRCID -> 286827 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9806 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	32869	X	32869	-0-	-0-	-0-	32869	2			Y	-0-	12	1			-0-
04	28561	X	28561	-0-	-0-	-0-	28561	2			Y	-0-					-0-
05	26998	X	26998	-0-	-0-	-0-	26902	2	96	9	Y	87	14	1			73
06	22257	X	22257	-0-	-0-	-0-	22257	2			Y	-0-	73	1			-0-
07	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	13178	2			Y	-0-					-0-
08	32860	X	24908	-0-	-7952	-0-	24908	2			Y	-0-					-0-

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

03	17917	X	17917	-0-	-0-	-0-	1	1	17906	2	Y	9	22	1			14
							10	9									
04	11880	X	7916	-0-	-3964	-0-	1	1	7903	2	Y	11	12	1			13
							12	9									
05	15066	X	871	-0-	-14195	-0-	870	2	1	9	Y	1	13	1			1
06	17340	X	328	-0-	-17012	-0-	328	2			Y	-0-					1
07	17918	X	13	-0-	-17905	-0-	1	1	8	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
08	17918	X	864	-0-	-17054	-0-	1	1	862	2	Y	1	2	1			3
							1	9									

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

03	1953	X	1733	-0-	-220	-0-	23	1	1710	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	22	1	3218	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3265	-0-	-83	-0-	156	1	3109	2	Y	-0-					-0-
06	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	737	1	4693	2	Y	-0-					-0-
07	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	321	1	3177	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	2866	-0-	-482	-0-	878	1	1988	2	Y	-0-					-0-

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

03	11129	X	4930	-0-	-6199	-0-	6	1	4924	2	Y	-0-					-0-
04	12840	X	3411	-0-	-9429	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
05	13268	X	9371	-0-	-3897	-0-	10	1	9361	2	Y	-0-					-0-
06	12840	X	6495	-0-	-6345	-0-	6495	2			Y	-0-					-0-
07	8897	X	3982	-0-	-4915	-0-	3982	2			Y	-0-					-0-
08	9362	X	1939	-0-	-7423	-0-	5	1	1934	2	Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
FOX STATE UNIT WELL #: RRCID -> 286922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10626 - 20899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	52824	X	40693	-0-	-12131	-0-	40686	2	7	4	Y	-0-					-0-
04	62100	X	30450	-0-	-31650	-0-	30114	2	336	4	Y	-0-					-0-
05	65351	X	65351	-0-	-0-	-0-	65348	2	3	4	Y	-0-					-0-
06	62100	X	60513	-0-	-1587	-0-	60513	2			Y	-0-					-0-
07	63736	X	60717	-0-	-3019	-0-	60717	2			Y	-0-					-0-
08	65348	X	62564	-0-	-2784	-0-	62527	2	37	4	Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	48360	X	35262	-0-	-13098	-0-	35256	2	6	4	Y	-0-					-0-
04	61470	X	31544	-0-	-29926	-0-	31195	2	349	4	Y	-0-					-0-
05	63519	X	58619	-0-	-4900	-0-	58616	2	3	4	Y	-0-					-0-
06	61470	X	53544	-0-	-7926	-0-	53544	2			Y	-0-					-0-
07	62620	X	60290	-0-	-2330	-0-	60290	2			Y	-0-					-0-
08	59792	X	59792	-0-	-0-	-0-	59756	2	36	4	Y	-0-					-0-

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

03	58900	X	39182	-0-	-19718	-0-	230	1	38952	2	Y	-0-					-0-
04	57000	X	43122	-0-	-13878	-0-	137	1	42985	2	Y	-0-					-0-
05	58900	X	54225	-0-	-4675	-0-	185	1	54040	2	Y	-0-					-0-
06	57000	X	49421	-0-	-7579	-0-	216	1	49205	2	Y	-0-					-0-
07	58900	X	50545	-0-	-8355	-0-	297	1	50248	2	Y	-0-					-0-
08	54219	X	53375	-0-	-844	-0-	319	1	53056	2	Y	-0-					-0-

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

03	49674	X	49674	-0-	-0-	-0-	49665	2	9	4	Y	-0-					-0-
04	82140	X	11335	-0-	-70805	-0-	11210	2	125	4	Y	-0-					-0-
05	89071	X	89071	-0-	-0-	-0-	89067	2	4	4	Y	-0-					-0-
06	106391	X	106391	-0-	-0-	-0-	106391	2			Y	-0-					-0-
07	110850	X	110850	-0-	-0-	-0-	110850	2			Y	-0-					-0-
08	101378	X	101378	-0-	-0-	-0-	101318	2	60	4	Y	-0-					-0-

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

03	68262	X	58904	-0-	-9358	-0-	58893	2	11	4	Y	-0-					-0-
04	97170	X	52291	-0-	-44879	-0-	51715	2	576	4	Y	-0-					-0-
05	100409	X	94247	-0-	-6162	-0-	94243	2	4	4	Y	-0-					-0-
06	97170	X	85663	-0-	-11507	-0-	85663	2			Y	-0-					-0-
07	98239	X	89877	-0-	-8362	-0-	89877	2			Y	-0-					-0-
08	94240	X	88761	-0-	-5479	-0-	88708	2	53	4	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
03	51057	X	41470	-0-	-9587	-0-	41160	2	310	9	Y	282	380	1			184
04	49410	X	36342	-0-	-13068	-0-	36100	2	242	9	Y	220	133	1			271
05	51057	X	41435	-0-	-9622	-0-	41161	2	274	9	Y	249	317	1			203
06	40140	X	39108	-0-	-1032	-0-	38878	2	230	9	Y	209	160	1			252
07	41478	X	40784	-0-	-694	-0-	40541	2	243	9	Y	221	256	1			217
08	41478	X	41044	-0-	-434	-0-	40817	2	227	9	Y	206	227	1			196

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83339	X	83339	-0-	-0-	-0-	83339	2			Y	-0-					-0-
04	95880	X	62036	-0-	-33844	-0-	62036	2			Y	-0-					-0-
05	99076	X	81937	-0-	-17139	-0-	81937	2			Y	-0-					-0-
06	95880	X	76042	-0-	-19838	-0-	76042	2			Y	-0-					-0-
07	90148	X	73255	-0-	-16893	-0-	73255	2			Y	-0-					-0-
08	83328	X	78866	-0-	-4462	-0-	78866	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62589	X	53641	-0-	-8948	-0-	53609	2	32	4	Y	-0-					-0-
04	96180	X	51544	-0-	-44636	-0-	51543	2	1	4	Y	-0-					-0-
05	99386	X	74622	-0-	-24764	-0-	74621	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	96180	X	63330	-0-	-32850	-0-	63330	2			Y	-0-					-0-
07	82894	X	70238	-0-	-12656	-0-	70238	2			Y	-0-					-0-
08	74617	X	67812	-0-	-6805	-0-	67756	2	56	4	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58890	X	58890	-0-	-0-	-0-	58855	2	35	4	Y	-0-					-0-
04	77430	X	62886	-0-	-14544	-0-	62885	2	1	4	Y	-0-					-0-
05	92597	X	84728	-0-	-7869	-0-	84727	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	89610	X	73299	-0-	-16311	-0-	73299	2			Y	-0-					-0-
07	92597	X	77984	-0-	-14613	-0-	77984	2			Y	-0-					-0-
08	84723	X	73861	-0-	-10862	-0-	73800	2	61	4	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48399	X	48399	-0-	-0-	-0-	36	1	48363	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	45930	X	36233	-0-	-9697	-0-	31	1	36202	2	Y	-0-					-0-
05	47461	X	31213	-0-	-16248	-0-	27	1	31186	2	Y	-0-					-0-
06	46650	X	19710	-0-	-26940	-0-	15	1	19691	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
07	48205	X	16895	-0-	-31310	-0-	15	1	16880	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	48391	X	19318	-0-	-29073	-0-	17	1	19071	2	Y	209	61	1			148
							230	9									

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
03	29504	X	29504	-0-	-0-	-0-	24	1	29480	2	Y	-0-					-0-
04	24561	X	24561	-0-	-0-	-0-	20	1	24541	2	Y	-0-					-0-
05	26309	X	26309	-0-	-0-	-0-	22	1	26287	2	Y	-0-					-0-
06	32106	X	32106	-0-	-0-	-0-	22	1	32075	2	Y	8	4	1			4
							9	9									
07	27043	X	27043	-0-	-0-	-0-	21	1	27021	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
08	29512	X	29126	-0-	-386	-0-	24	1	29102	2	Y	-0-	1	1			-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					Y	-0-					-0-
04	11970	X	283	-0-	-11687	-0-	3	1	280	2	Y	-0-					-0-
05	12369	X	1491	-0-	-10878	-0-	6	1	1485	2	Y	-0-					-0-
06	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	14	1	15745	2	Y	-0-					-0-
07	23116	X	23116	-0-	-0-	-0-	22	1	23094	2	Y	-0-					-0-
08	23252	X	23252	-0-	-0-	-0-	22	1	23230	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
03	24700	X	24700	-0-	-0-	-0-	22	1	24678	2	Y	-0-					-0-
04	22552	X	22552	-0-	-0-	-0-	22	1	22530	2	Y	-0-					-0-
05	19078	X	19078	-0-	-0-	-0-	18	1	19060	2	Y	-0-					-0-
06	19301	X	19301	-0-	-0-	-0-	16	1	19194	2	Y	83	42	1			41
							91	9									
07	17622	X	17622	-0-	-0-	-0-	17	1	17605	2	Y	-0-	39	1			2
08	24707	X	5806	-0-	-18901	-0-	8	1	5798	2	Y	-0-	2	1			-0-

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
03	23467	X	13601	-0-	-9866	-0-	20	1	13581	2	Y	-0-					-0-
04	28680	X	11160	-0-	-17520	-0-	22	1	11138	2	Y	-0-					-0-
05	29636	X	11010	-0-	-18626	-0-	21	1	10989	2	Y	-0-					-0-
06	28680	X	14330	-0-	-14350	-0-	19	1	14311	2	Y	-0-					-0-
07	17174	X	8072	-0-	-9102	-0-	16	1	8056	2	Y	-0-					-0-
08	13609	X	8111	-0-	-5498	-0-	24	1	8087	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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28861	X	26244	-0-	-2617	-0-	136	1	26104	2	N	-0-					-0-
							4	4									
04	34500	X	17977	-0-	-16523	-0-	87	1	17882	2	N	-0-					-0-
							8	4									
05	36518	X	28937	-0-	-7581	-0-	100	1	28837	2	N	-0-					-0-
06	35340	X	25968	-0-	-9372	-0-	151	1	25817	2	N	-0-					-0-
07	36518	X	31520	-0-	-4998	-0-	127	1	31393	2	N	-0-					-0-
08	29796	X	29796	-0-	-0-	-0-	128	1	29637	2	N	-0-					-0-
							31	4									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHOCTAW STATE WELL #: 102AH RRCID -> 287087 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11021 - 15618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11532	X	5164	-0-	-6368	-0-	29	1	5135	2	Y	-0-					-0-
04	18870	X	5649	-0-	-13221	-0-	28	1	5621	2	Y	-0-					-0-
05	19499	X	8671	-0-	-10828	-0-	25	1	8646	2	Y	-0-					-0-
06	18870	X	3654	-0-	-15216	-0-	23	1	3631	2	Y	-0-					-0-
07	6665	X	3820	-0-	-2845	-0-	25	1	3795	2	Y	-0-					-0-
08	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	31	1	8666	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21343	X	21343	-0-	-0-	-0-	15	1	21328	2	Y	-0-					-0-
04	23730	X	18731	-0-	-4999	-0-	16	1	18715	2	Y	-0-					-0-
05	31155	X	23568	-0-	-7587	-0-	20	1	23548	2	Y	-0-					-0-
06	30150	X	18917	-0-	-11233	-0-	13	1	18904	2	Y	-0-					-0-
07	31155	X	22934	-0-	-8221	-0-	17	1	22917	2	Y	-0-					-0-
08	23560	X	22430	-0-	-1130	-0-	18	1	22412	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27182	X	27182	-0-	-0-	-0-	50	1	27132	2	Y	-0-					-0-
04	25396	X	25396	-0-	-0-	-0-	51	1	25345	2	Y	-0-					-0-
05	18196	X	18196	-0-	-0-	-0-	41	1	18155	2	Y	-0-					-0-
06	15717	X	15717	-0-	-0-	-0-	38	1	15679	2	Y	-0-					-0-
07	18022	X	18022	-0-	-0-	-0-	42	1	17980	2	Y	-0-					-0-
08	27187	X	20673	-0-	-6514	-0-	49	1	20624	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37417	X	17606	-0-	-19811	-0-	511	1	17014	2	Y	74	136	1			215
							81	9									
04	36210	X	14164	-0-	-22046	-0-	281	1	13773	2	Y	100	161	1			154
							110	9									
05	37417	X	15854	-0-	-21563	-0-	262	1	15507	2	Y	77	112	1			119
							85	9									
06	31860	X	18539	-0-	-13321	-0-	344	1	18092	2	Y	94	57	1			156
							103	9									
07	19220	X	18180	-0-	-1040	-0-	220	1	17869	2	Y	83	41	1			198
							91	9									
08	18695	X	18695	-0-	-0-	-0-	120	1	18458	2	Y	106	60	1			244
							117	9									

CREE STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 287185 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10080 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29315	X	29315	-0-	-0-	-0-	144	1	29168	2	Y	3					11
							3	9									
04	27780	X	25475	-0-	-2305	-0-	80	1	25395	2	Y	-0-					11
05	32457	X	24393	-0-	-8064	-0-	120	1	24273	2	Y	-0-					11
06	31410	X	21089	-0-	-10321	-0-	109	1	20980	2	Y	-0-					11
07	32457	X	24754	-0-	-7703	-0-	73	1	24681	2	Y	-0-					11
08	29326	X	22095	-0-	-7231	-0-	52	1	22043	2	Y	-0-					11

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	29202	X	16685	-0-	-12517	-0-	1	1	16606	2	Y	71	51	1			85
							78	9									
04	28260	X	15630	-0-	-12630	-0-	1	1	15572	2	Y	52	69	1			68
							57	9									
05	29202	X	16150	-0-	-13052	-0-	16089	2	61	9	Y	55	65	1			58
06	19200	X	17686	-0-	-1514	-0-	17640	2	46	9	Y	42					100
07	19840	X	17263	-0-	-2577	-0-	1	1	17262	2	Y	-0-	69	1			31
08	18118	X	18118	-0-	-0-	-0-	1	1	18117	2	Y	-0-	31	1			-0-

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
03	16771	X	6378	-0-	-10393	-0-	114	1	6172	2	Y	84	31	1			130
							92	9									
04	16230	X	7236	-0-	-8994	-0-	245	1	6873	2	Y	107	70	1			167
							118	9									
05	16771	X	10937	-0-	-5834	-0-	300	1	10461	2	Y	160	122	1			205
							176	9									
06	9840	X	8389	-0-	-1451	-0-	154	1	8157	2	Y	71	75	1			201
							78	9									
07	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	116	1	10067	2	Y	97	86	1			212
							107	9									
08	10943	X	9633	-0-	-1310	-0-	144	1	9381	2	Y	98	73	1			237
							108	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
03	16895	X	13189	-0-	-3706	-0-	13115	2	74	9	Y	67	56	1			99
04	16350	X	6750	-0-	-9600	-0-	6719	2	31	9	Y	28	53	1			74
05	17183	X	17183	-0-	-0-	-0-	17044	2	139	9	Y	126					200
06	14250	X	13073	-0-	-1177	-0-	12999	2	74	9	Y	67	142	1			125
07	14725	X	14125	-0-	-600	-0-	14055	2	1	4	Y	63	90	1			98
							69	9									
08	16988	X	15855	-0-	-1133	-0-	15775	2	80	9	Y	73	67	1			104

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
03	47085	X	47085	-0-	-0-	-0-	47085	2			Y	-0-					-0-
04	43255	X	43255	-0-	-0-	-0-	43255	2			Y	-0-					-0-
05	41540	X	37268	-0-	-4272	-0-	37268	2			Y	-0-					-0-
06	45570	X	25711	-0-	-19859	-0-	25711	2			Y	-0-					-0-
07	47089	X	14041	-0-	-33048	-0-	14041	2			Y	-0-					-0-
08	45508	X	31562	-0-	-13946	-0-	31562	2			Y	-0-					-0-

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
03	20429	X	19321	-0-	-1108	-0-	19307	2	14	9	Y	13	12	1			20
04	19770	X	17910	-0-	-1860	-0-	17891	2	7	4	Y	11	13	1			18
							12	9									
05	20429	X	17765	-0-	-2664	-0-	17742	2	10	4	Y	12	14	1			16
							13	9									
06	18690	X	16201	-0-	-2489	-0-	16181	2	11	4	Y	8	3	1			21
							9	9									
07	19313	X	16428	-0-	-2885	-0-	16392	2	28	4	Y	7	15	1			13
							8	9									
08	19313	X	17445	-0-	-1868	-0-	17405	2	32	4	Y	7	12	1			8
							8	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ASPEN STATE WELL #: 201BR RRCID -> 287322 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 13855 PERF.14019 - 18648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35247	X	25442	-0-	-9805	-0-	132	1	25306	2	N	-0-					-0-
							4	4									
04	35670	X	26127	-0-	-9543	-0-	129	1	25978	2	N	7					7
							12	4	8	9							
05	36859	X	32612	-0-	-4247	-0-	123	1	32489	2	N	-0-	7	1			-0-
06	35670	X	30558	-0-	-5112	-0-	183	1	30375	2	N	-0-					-0-
07	37750	X	37750	-0-	-0-	-0-	152	1	37598	2	N	-0-					-0-
08	32612	X	31892	-0-	-720	-0-	130	1	31731	2	N	-0-					-0-
							31	4									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37229	X	37229	-0-	-0-	-0-	1	1	37015	2	Y	194	173	1			122
							213	9									
04	33120	X	29640	-0-	-3480	-0-	1	1	29519	2	Y	109	183	1			48
							120	9									
05	39494	X	33145	-0-	-6349	-0-	2	1	33078	2	Y	59	71	1			36
							65	9									
06	38220	X	34909	-0-	-3311	-0-	2	1	34903	2	Y	4	38	1			2
							4	9									
07	39494	X	31468	-0-	-8026	-0-	6	1	31412	2	Y	45	13	1			34
							50	9									
08	37231	X	31864	-0-	-5367	-0-	2	1	31687	2	Y	159	115	1			78
							175	9									

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
03	15407	X	8848	-0-	-6559	-0-	1 90	1 9	8757	2	Y	82	145	1			52
04	8580	X	7515	-0-	-1065	-0-	1 124	1 9	7390	2	Y	113	115	1			50
05	10943	X	9805	-0-	-1138	-0-	1 307	1 9	9497	2	Y	279	159	1			170
06	10590	X	6529	-0-	-4061	-0-	1 208	1 9	6320	2	Y	189	265	1			94
07	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	5 118	1 9	14272	2	Y	107	120	1			81
08	16345	X	16345	-0-	-0-	-0-	2 53	1 9	16290	2	Y	48	105	1			24

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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 107AH RRCID -> 287850 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 2376 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39556	X	25222	-0-	-14334	-0-	19 1		25203 2		Y	-0-					-0-
04	38280	X	26169	-0-	-12111	-0-	21 1		26148 2		Y	-0-					-0-
05	39556	X	29493	-0-	-10063	-0-	22 1		29471 2		Y	-0-					-0-
06	32280	X	32054	-0-	-226	-0-	24 1		32030 2		Y	-0-					-0-
07	32254	X	32254	-0-	-0-	-0-	25 1		32229 2		Y	-0-					-0-
08	32489	X	32489	-0-	-0-	-0-	26 1		32452 2		Y	-0-					-0-
							11 4										

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 201AH RRCID -> 287884 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11600 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	1 1		11685 2		Y	54	67 1				34
							59 9										
04	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	1 1		9466 2		Y	63	69 1				28
							69 9										
05	16089	X	12540	-0-	-3549	-0-	3 1		12514 2		Y	21	36 1				13
							23 9										
06	15570	X	9080	-0-	-6490	-0-	4 1		9041 2		Y	32	29 1				16
							35 9										
07	16089	X	6871	-0-	-9218	-0-	9 1		6840 2		Y	20	21 1				15
							22 9										
08	12555	X	4462	-0-	-8093	-0-	3 1		4450 2		Y	8	19 1				4
							9 9										

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALTA WELL #: 109AH RRCID -> 287909 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10554 - 17356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	1	1	4060	2	Y	117	116	1		74
							129	9								
04	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					Y	91	125	1		40
05	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	24	49	1		15
06	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					Y	20	25	1		10
07	4185	X	2752	-0-	-1433	-0-	5	1	2734	2	Y	12	13	1		9
							13	9								
08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	2	1	4106	2	Y	87	53	1		43
							96	9								

STATE DESERT GOLD UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 287911 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9049 - 14570

03	40796	X	27384	-0-	-13412	-0-	27331	2	53	9	N	48				175
04	39480	X	26286	-0-	-13194	-0-	26228	2	58	9	N	53				228
05	40796	X	26066	-0-	-14730	-0-	26038	2	28	9	N	25				253
06	32310	X	23737	-0-	-8573	-0-	23733	2	4	9	N	4				257
07	29760	X	26403	-0-	-3357	-0-	26394	2	9	9	N	8				265
08	27373	X	23046	-0-	-4327	-0-	23020	2	26	9	N	24				289

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

03	153900	X	153900	-0-	-0-	-0-	153817	2	83	9	Y	75	88	1		19
04	92170	X	92170	-0-	-0-	-0-	92105	2	65	9	Y	59	58	1		20
05	105209	X	105209	-0-	-0-	-0-	105134	2	75	9	Y	68	58	1		30
06	105578	X	105578	-0-	-0-	-0-	105475	2	103	9	Y	94	86	1		38
07	98609	X	98609	-0-	-0-	-0-	97934	2	675	9	Y	614	369	1		283
08	99829	X	99829	-0-	-0-	-0-	99592	2	237	9	Y	215	439	1		59

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

03	107433	X	107433	-0-	-0-	-0-	107253	2	180	9	Y	164	168	1		42
04	80932	X	80932	-0-	-0-	-0-	80800	2	132	9	Y	120	121	1		41
05	95928	X	95928	-0-	-0-	-0-	95099	2	829	9	Y	754	465	1		330
06	82613	X	82613	-0-	-0-	-0-	82506	2	107	9	Y	97	388	1		39
07	81755	X	81755	-0-	-0-	-0-	81674	2	81	9	Y	74	79	1		34
08	94587	X	94587	-0-	-0-	-0-	94559	2	28	9	Y	25	52	1		7

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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	109878	X	109878	-0-	-0-	-0-	109606	2	272	9	Y	247	223	1			63
04	83794	X	83794	-0-	-0-	-0-	83719	2	75	9	Y	68	108	1			23
05	100335	X	100335	-0-	-0-	-0-	100289	2	46	9	Y	42	47	1			18
06	102353	X	102353	-0-	-0-	-0-	102292	2	61	9	Y	55	51	1			22
07	96819	X	96819	-0-	-0-	-0-	96761	2	58	9	Y	53	51	1			24
08	89395	X	89395	-0-	-0-	-0-	89318	2	77	9	Y	70	75	1			19

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
03	38223	X	31567	-0-	-6656	-0-	31506	2	61	9	N	55	120	1			229
04	36990	X	29111	-0-	-7879	-0-	29069	2	42	9	N	38					267
05	38223	X	29008	-0-	-9215	-0-	28963	2	45	9	N	41					308
06	34020	X	27939	-0-	-6081	-0-	27919	2	20	9	N	18					326
07	31558	X	28834	-0-	-2724	-0-	28776	2	58	9	N	53					379
08	29047	X	28254	-0-	-793	-0-	28221	2	33	9	N	30	301	1			108

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	59284	X	59284	-0-	-0-	-0-	59096	2	188	9	Y	171	195	1			44
04	55650	X	47182	-0-	-8468	-0-	47047	2	135	9	Y	123	125	1			42
05	57939	X	46553	-0-	-11386	-0-	46475	2	78	9	Y	71	82	1			31
06	57360	X	51991	-0-	-5369	-0-	51870	2	121	9	Y	110	97	1			44
07	59272	X	49374	-0-	-9898	-0-	49271	2	103	9	Y	94	95	1			43
08	59272	X	51104	-0-	-8168	-0-	51016	2	88	9	Y	80	101	1			22

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
ALTA WELL #: 113AH RRCID -> 287954 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10436 - 17345

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	4433	X	645	-0-	-3788	-0-	1	1	644	2	Y	-0-	13	1	-0-
04	8040	X	322	-0-	-7718	-0-	1	1	242	2	Y	72	40	1	32
							79	9							
05	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	5	34	1	3
06	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					Y	2	4	1	1
07	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1	1	1423	2	Y	79	21	1	59
							87	9							
08	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1	1	1848	2	Y	-0-	59	1	-0-

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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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

03	47678	X	44424	-0-	-3254	-0-	44103	2	321	9	Y	292	403	1	190
04	46140	X	39185	-0-	-6955	-0-	38951	2	234	9	Y	213	138	1	265
05	47678	X	46286	-0-	-1392	-0-	46018	2	268	9	Y	244	310	1	199
06	43736	X	43736	-0-	-0-	-0-	43512	2	224	9	Y	204	157	1	246
07	44547	X	44105	-0-	-442	-0-	43863	2	242	9	Y	220	250	1	216
08	46283	X	43940	-0-	-2343	-0-	43709	2	231	9	Y	210	227	1	199

IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 203BH RRCID -> 288007 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 11746 PERF.11952 - 16830

03	38967	X	31450	-0-	-7517	-0-	31364	2	86	9	Y	78	129	1	51
04	37710	X	23932	-0-	-13778	-0-	23833	2	99	9	Y	90	37	1	104
05	38967	X	31460	-0-	-7507	-0-	31372	2	88	9	Y	80	119	1	65
06	34830	X	30032	-0-	-4798	-0-	29978	2	54	9	Y	49	52	1	62
07	32178	X	27468	-0-	-4710	-0-	27416	2	52	9	Y	47	63	1	46
08	31465	X	28576	-0-	-2889	-0-	28523	2	53	9	Y	48	49	1	45

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOHICAN UNIT WELL #: 204AH RRCID -> 288043 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11451 - 16552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60216	X	60216	-0-	-0-	-0-	42 252	1 9	59922	2	Y	229	227	1			95
04	57060	X	45445	-0-	-11615	-0-	35 229	1 9	45181	2	Y	208	220	1			83
05	58962	X	51270	-0-	-7692	-0-	37 128	1 9	51105	2	Y	116	158	1			41
06	58260	X	48447	-0-	-9813	-0-	36 206	1 9	48205	2	Y	187	121	1			107
07	60202	X	50111	-0-	-10091	-0-	38 156	1 9	49917	2	Y	142	175	1			74
08	60202	X	52927	-0-	-7275	-0-	41 110	1 9	52776	2	Y	100	127	1			47

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					Y	12					110
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					111
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					115
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
08	3100	N	30368	-0-	27268	27268	69	1	30299	2	Y	-0-					115

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	8422	-0-	5322	5322	61	1	8361	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	20429	-0-	17429	22751	84	1	20345	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	19662	-0-	16562	39313	62	1	19600	2	Y	-0-					-0-
06	59289	X	19976	-0-	-39313	-0-	60	1	19916	2	Y	-0-					-0-
07	24569	X	24569	-0-	-0-	-0-	78	1	24491	2	Y	-0-					-0-
08	21418	X	21418	-0-	-0-	-0-	57	1	21361	2	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47575	X	47575	-0-	-0-	-0-	99	1	47476	2	Y	-0-					-0-
04	62100	X	42058	-0-	-20042	-0-	107	1	41951	2	Y	-0-					-0-
05	64170	X	45419	-0-	-18751	-0-	78	1	45341	2	Y	-0-					-0-
06	62100	X	42962	-0-	-19138	-0-	72	1	42890	2	Y	-0-					-0-
07	53599	X	45410	-0-	-8189	-0-	97	1	45313	2	Y	-0-					-0-
08	47585	X	42302	-0-	-5283	-0-	71	1	42231	2	Y	-0-					-0-

CHINOOK WELL #: 204AH RRCID -> 288080 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9860 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	8073	-0-	-111	-0-	7906	2	167	9	Y	152	98	1			233
04	7920	X	7306	-0-	-614	-0-	7115	2	4	4	Y	170	152	1			251
							187	9									
05	8215	X	7342	-0-	-873	-0-	7165	2	5	4	Y	156	195	1			212
							172	9									
06	7950	X	7457	-0-	-493	-0-	7331	2	6	4	Y	109	55	1			266
							120	9									
07	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8536	2	17	4	Y	108	190	1			184
							119	9									
08	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9727	2	20	4	Y	89	165	1			108
							98	9									

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
03	11160	X	7832	-0-	-3328	-0-	7680	2	152	9	Y	138	108	1			219
04	10800	X	7585	-0-	-3215	-0-	7494	2	3	4	Y	80	146	1			153
							88	9									
05	11160	X	8062	-0-	-3098	-0-	7942	2	4	4	Y	105	127	1			131
							116	9									
06	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	7894	2	5	4	Y	114	26	1			219
							125	9									
07	7843	X	7314	-0-	-529	-0-	7232	2	12	4	Y	64	139	1			144
							70	9									
08	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	9517	2	17	4	Y	120	133	1			131
							132	9									

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
03	61721	X	46931	-0-	-14790	-0-	101	1	46830	2	N	-0-					-0-
04	52260	X	43496	-0-	-8764	-0-	90	1	43406	2	N	-0-					-0-
05	57307	X	57307	-0-	-0-	-0-	119	1	57188	2	N	-0-					-0-
06	54390	X	54296	-0-	-94	-0-	108	1	54188	2	N	-0-					-0-
07	56203	X	54656	-0-	-1547	-0-	105	1	54551	2	N	-0-					-0-
08	57319	X	52088	-0-	-5231	-0-	19	1	52069	2	N	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHEROKEE STATE WELL #: 201AH RRCID -> 288121 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11228 PERF.11382 - 16199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57660	X	47160	-0-	-10500	-0-	23 448	1 9	46689	2	Y	407	283	1			169
04	55800	X	43227	-0-	-12573	-0-	23 402	1 9	42802	2	Y	365	388	1			146
05	57660	X	44591	-0-	-13069	-0-	24 234	1 9	44333	2	Y	213	284	1			75
06	47640	X	44302	-0-	-3338	-0-	22 319	1 9	43961	2	Y	290	199	1			166
07	49575	X	49575	-0-	-0-	-0-	24 238	1 9	49313	2	Y	216	270	1			112
08	49986	X	49986	-0-	-0-	-0-	20 165	1 9	49801	2	Y	150	192	1			70

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEROKEE STATE WELL #: 104AH RRCID -> 288335 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11867 - 16863

03	48732	X	30266	-0-	-18466	-0-	19	1	30247	2	Y	-0-					-0-
04	47160	X	27296	-0-	-19864	-0-	17	1	27279	2	Y	-0-					-0-
05	48732	X	28261	-0-	-20471	-0-	15	1	28246	2	Y	-0-					-0-
06	41640	X	27673	-0-	-13967	-0-	14	1	27659	2	Y	-0-					-0-
07	34472	X	28575	-0-	-5897	-0-	14	1	28561	2	Y	-0-					-0-
08	30256	X	26104	-0-	-4152	-0-	15	1	26089	2	Y	-0-					-0-

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

03	47027	X	35349	-0-	-11678	-0-	17 147	1 9	35185	2	Y	134	134	1			55
04	37140	X	31803	-0-	-5337	-0-	17 120	1 9	31666	2	Y	109	121	1			43
05	38378	X	34113	-0-	-4265	-0-	18 61	1 9	34034	2	Y	55	79	1			19
06	36720	X	30525	-0-	-6195	-0-	15 81	1 9	30429	2	Y	74	51	1			42
07	37944	X	29509	-0-	-8435	-0-	14 57	1 9	29438	2	Y	52	67	1			27
08	35340	X	26788	-0-	-8552	-0-	14 26	1 9	26748	2	Y	24	40	1			11

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	35340	X	30130	-0-	-5210	-0-	19	1	30111	2	Y	-0-					-0-
04	34200	X	26622	-0-	-7578	-0-	16	1	26606	2	Y	-0-					-0-
05	35340	X	27858	-0-	-7482	-0-	15	1	27843	2	Y	-0-					-0-
06	33330	X	28766	-0-	-4564	-0-	15	1	28751	2	Y	-0-					-0-
07	31465	X	29070	-0-	-2395	-0-	18	1	29052	2	Y	-0-					-0-
08	30132	X	27326	-0-	-2806	-0-	23	1	27303	2	Y	-0-					-0-

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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	47484	X	47484	-0-	-0-	-0-	47296	2	188	9	Y	171	80	1			111
04	48540	X	35505	-0-	-13035	-0-	35505	2			Y	-0-	81	1			30
05	50158	X	44562	-0-	-5596	-0-	44562	2			Y	-0-	30	1			-0-
06	48540	X	41957	-0-	-6583	-0-	41957	2			Y	-0-					-0-
07	49073	X	40145	-0-	-8928	-0-	40145	2			Y	-0-					-0-
08	47492	X	43825	-0-	-3667	-0-	43825	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOHICAN UNIT WELL #: 209BH RRCID -> 288574 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 11439 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	33697	X	19710	-0-	-13987	-0-	16 55	1 9	19639	2	Y	50	53	1			21
04	32610	X	22056	-0-	-10554	-0-	15 41	1 9	22000	2	Y	37	43	1			15
05	33697	X	23697	-0-	-10000	-0-	15 31	1 9	23651	2	Y	28	33	1			10
06	22886	X	22886	-0-	-0-	-0-	12 34	1 9	22840	2	Y	31	23	1			18
07	24195	X	24195	-0-	-0-	-0-	13 30	1 9	24152	2	Y	27	31	1			14
08	23684	X	22135	-0-	-1549	-0-	10 31	1 9	22094	2	Y	28	29	1			13

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

03	107477	X	76405	-0-	-31072	-0-	76238	2	167	4	Y	-0-					-0-
04	24000	X	18186	-0-	-5814	-0-	18166	2	20	4	Y	-0-					-0-
05	125891	X	15587	-0-	-110304	-0-	15586	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	121830	X	104454	-0-	-17376	-0-	104453	2	1	4	Y	-0-					-0-
07	125891	X	120443	-0-	-5448	-0-	120443	2			Y	-0-					-0-
08	113985	X	113985	-0-	-0-	-0-	113497	2	488	4	Y	-0-					-0-

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

03	54188	X	38314	-0-	-15874	-0-	38230	2	84	4	Y	-0-					-0-
04	61230	X	31154	-0-	-30076	-0-	31119	2	35	4	Y	-0-					-0-
05	67177	X	62261	-0-	-4916	-0-	62260	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	65010	X	61089	-0-	-3921	-0-	61088	2	1	4	Y	-0-					-0-
07	67177	X	65798	-0-	-1379	-0-	65798	2			Y	-0-					-0-
08	62248	X	60740	-0-	-1508	-0-	60480	2	260	4	Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	19735	X	19735	-0-	-0-	-0-	104	1	19504	2	Y	115	24	1			223
							127	9									
04	19782	X	19782	-0-	-0-	-0-	191	1	19489	2	Y	93	140	1			176
							102	9									
05	17546	X	17415	-0-	-131	-0-	299	1	17013	2	Y	94	137	1			133
							103	9									
06	16980	X	16758	-0-	-222	-0-	264	1	16416	2	Y	71	57	1			147
							78	9									
07	17546	X	15403	-0-	-2143	-0-	162	1	15163	2	Y	71	51	1			167
							78	9									
08	20429	X	16453	-0-	-3976	-0-	311	1	16043	2	Y	90	55	1			202
							99	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29419	X	24405	-0-	-5014	-0-	24192	2	213	9	Y	194	113	1			261
04	28470	X	22915	-0-	-5555	-0-	22897	2	18	9	Y	16	126	1			151
05	29419	X	25495	-0-	-3924	-0-	25405	2	90	9	Y	82					233
06	25230	X	22186	-0-	-3044	-0-	22059	2	127	9	Y	115	195	1			153
07	25513	X	25428	-0-	-85	-0-	25310	2	1	4	Y	106	93	1			166
							117	9									
08	25482	X	23642	-0-	-1840	-0-	23530	2	112	9	Y	102	115	1			153

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43786	X	43786	-0-	-0-	-0-	43659	2	127	9	Y	115	137	1			60
04	38426	X	38426	-0-	-0-	-0-	38299	2	127	9	Y	115	109	1			66
05	31846	X	31846	-0-	-0-	-0-	31805	2	41	9	Y	37	72	1			31
06	24540	X	23151	-0-	-1389	-0-	23092	2	59	9	Y	54	58	1			27
07	25358	X	13277	-0-	-12081	-0-	13277	2			Y	-0-	26	1			1
08	38595	X	35611	-0-	-2984	-0-	35604	2	7	9	Y	6	3	1			4

CHEROKEE STATE WELL #: 102AH RRCID -> 288832 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11858 PERF.12071 - 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
03	48453	X	43898	-0-	-4555	-0-	22	1	43876	2	Y	-0-					-0-
04	49500	X	36607	-0-	-12893	-0-	20	1	36587	2	Y	-0-					-0-
05	51150	X	34310	-0-	-16840	-0-	18	1	34292	2	Y	-0-					-0-
06	49500	X	36945	-0-	-12555	-0-	19	1	36926	2	Y	-0-					-0-
07	46221	X	37318	-0-	-8903	-0-	18	1	37300	2	Y	-0-					-0-
08	43896	X	35997	-0-	-7899	-0-	16	1	35981	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45656	X	45656	-0-	-0-	-0-	45656	2			Y	-0-					-0-
04	35071	X	35071	-0-	-0-	-0-	35071	2			Y	-0-					-0-
05	34199	X	34199	-0-	-0-	-0-	34199	2			Y	-0-					-0-
06	32850	X	28550	-0-	-4300	-0-	28550	2			Y	-0-					-0-
07	33945	X	17600	-0-	-16345	-0-	17600	2			Y	-0-					-0-
08	44485	X	34512	-0-	-9973	-0-	34512	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35678	X	35678	-0-	-0-	-0-	35678	2			Y	-0-					-0-
04	39100	X	39100	-0-	-0-	-0-	39100	2			Y	-0-					-0-
05	35650	X	32356	-0-	-3294	-0-	32356	2			Y	-0-					-0-
06	34500	X	21913	-0-	-12587	-0-	21913	2			Y	-0-					-0-
07	35650	X	13391	-0-	-22259	-0-	13391	2			Y	-0-					-0-
08	40393	X	26805	-0-	-13588	-0-	26805	2			Y	-0-					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65100	X	47306	-0-	-17794	-0-	47306	2			Y	-0-	18	1			-0-
04	63000	X	42503	-0-	-20497	-0-	42503	2			Y	-0-					-0-
05	65100	X	34693	-0-	-30407	-0-	34693	2			Y	-0-					-0-
06	54300	X	26981	-0-	-27319	-0-	26941	2	40	9	Y	36	18	1			18
07	47306	X	16749	-0-	-30557	-0-	16749	2			Y	-0-	17	1			1
08	44299	X	27111	-0-	-17188	-0-	27111	2			Y	-0-	1	1			-0-

LUMBEE WELL #: 106AH RRCID -> 289316 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 11881 PERF.12042 - 18418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47213	X	30001	-0-	-17212	-0-	30001	2			Y	-0-	5	1			-0-
04	45690	X	29699	-0-	-15991	-0-	29699	2			Y	-0-					-0-
05	47213	X	39082	-0-	-8131	-0-	39082	2			Y	-0-					-0-
06	34320	X	25241	-0-	-9079	-0-	25241	2			Y	-0-					-0-
07	32364	X	14216	-0-	-18148	-0-	14216	2			Y	-0-					-0-
08	39091	X	27810	-0-	-11281	-0-	27810	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92225	X	42267	-0-	-49958	-0-	1 30	1 9	42236	2	Y	27	40	1			50
04	76920	X	-0-	-0-	-76920	-0-					Y	-0-					50
05	79484	X	-0-	-0-	-79484	-0-					Y	-0-					50
06	106989	X	106989	-0-	-0-	-0-	1 210	1 9	106778	2	Y	191	179	1			62
07	84089	X	84089	-0-	-0-	-0-	84066	2	23	9	Y	21	65	1			18
08	80504	X	80504	-0-	-0-	-0-	80492	2	12	9	Y	11	13	1			16

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	508	2	13	9	Y	12	14	1			20
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2237	2	23	9	Y	21	12	1			29
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1070	2	10	9	Y	9					38
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	704	2	3	9	Y	3	34	1			7
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	9	6	1			10
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	6	1			4

WINTOON WELL #: 102AH RRCID -> 290295 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12301 - 16840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64170	X	63871	-0-	-299	-0-	63871	2			Y	-0-					-0-
04	62100	X	50262	-0-	-11838	-0-	50262	2			Y	-0-					-0-
05	65999	X	61701	-0-	-4298	-0-	61701	2			Y	-0-					-0-
06	63870	X	57901	-0-	-5969	-0-	57901	2			Y	-0-					-0-
07	65999	X	53270	-0-	-12729	-0-	53270	2			Y	-0-					-0-
08	63860	X	59678	-0-	-4182	-0-	59678	2			Y	-0-					-0-

WINTOON WELL #: 201AH RRCID -> 290305 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11541 - 16177

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59489	X	57824	-0-	-1665	-0-	57242	2	582	9	Y	529	413	1			135
04	57570	X	47569	-0-	-10001	-0-	47128	2	441	9	Y	401	399	1			137
05	59489	X	58397	-0-	-1092	-0-	58115	2	282	9	Y	256	281	1			112
06	56550	X	55915	-0-	-635	-0-	55532	2	383	9	Y	348	320	1			140
07	57815	X	55441	-0-	-2374	-0-	55115	2	326	9	Y	296	300	1			136
08	58404	X	55386	-0-	-3018	-0-	55087	2	299	9	Y	272	333	1			75

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
03	36219	X	36219	-0-	-0-	-0-	36099	2	120	9	Y	109	65	1			56
04	34018	X	34018	-0-	-0-	-0-	33866	2	152	9	Y	138	115	1			79
05	34193	X	31825	-0-	-2368	-0-	31625	2	200	9	Y	182	108	1			153
06	35040	X	23865	-0-	-11175	-0-	23789	2	76	9	Y	69	188	1			34
07	36208	X	13277	-0-	-22931	-0-	13277	2			Y	-0-	33	1			1
08	36208	X	25331	-0-	-10877	-0-	25331	2			Y	-0-	1	1			-0-

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
03	56389	X	45289	-0-	-11100	-0-	45096	2	193	9	Y	175	189	1			45
04	54570	X	39832	-0-	-14738	-0-	39678	2	154	9	Y	140	137	1			48
05	56389	X	45333	-0-	-11056	-0-	45250	2	83	9	Y	75	90	1			33
06	43950	X	42153	-0-	-1797	-0-	42040	2	113	9	Y	103	94	1			42
07	45291	X	41203	-0-	-4088	-0-	41108	2	95	9	Y	86	88	1			40
08	45322	X	42077	-0-	-3245	-0-	41994	2	83	9	Y	75	94	1			21

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
03	66619	X	41905	-0-	-24714	-0-	41905	2			Y	-0-	36	1			-0-
04	64470	X	39039	-0-	-25431	-0-	39039	2			Y	-0-					-0-
05	66619	X	31804	-0-	-34815	-0-	31790	2	14	9	Y	13	2	1			11
06	54570	X	23405	-0-	-31165	-0-	23405	2			Y	-0-	11	1			-0-
07	41912	X	13715	-0-	-28197	-0-	13715	2			Y	-0-					-0-
08	39835	X	31041	-0-	-8794	-0-	31041	2			Y	-0-					-0-

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
03	47422	X	47422	-0-	-0-	-0-	47422	2			Y	-0-	10	1			-0-
04	43464	X	43464	-0-	-0-	-0-	43464	2			Y	-0-					-0-
05	42470	X	35841	-0-	-6629	-0-	35807	2	34	9	Y	31	5	1			26
06	41100	X	25303	-0-	-15797	-0-	25303	2			Y	-0-	26	1			-0-
07	42470	X	14252	-0-	-28218	-0-	14252	2			Y	-0-					-0-
08	43493	X	26460	-0-	-17033	-0-	26460	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77469	X	71134	-0-	-6335	-0-	71134	2			Y	-0-					-0-
04	74970	X	56950	-0-	-18020	-0-	56950	2			Y	-0-					-0-
05	77469	X	68881	-0-	-8588	-0-	68881	2			Y	-0-					-0-
06	73980	X	63172	-0-	-10808	-0-	63172	2			Y	-0-					-0-
07	71331	X	61892	-0-	-9439	-0-	61892	2			Y	-0-					-0-
08	71145	X	65782	-0-	-5363	-0-	65782	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
03	41865	X	41865	-0-	-0-	-0-	41680	2	185	9	Y	168	121	1			87
04	37705	X	37705	-0-	-0-	-0-	37518	2	187	9	Y	170	160	1			97
05	34379	X	32724	-0-	-1655	-0-	32678	2	46	9	Y	42	104	1			35
06	33270	X	25557	-0-	-7713	-0-	25557	2			Y	-0-	35	1			-0-
07	34379	X	17147	-0-	-17232	-0-	17147	2			Y	-0-					-0-
08	41850	X	36189	-0-	-5661	-0-	35955	2	234	9	Y	213	62	1			151

RETAMA STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 291004 COMPL. DATE 12/12/2019 TOTAL DEPTH 10696 PERF.10970 - 16389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46872	X	43635	-0-	-3237	-0-	261	1	43374	2	N	-0-					-0-
04	45660	X	39501	-0-	-6159	-0-	368	1	39133	2	N	-0-					-0-
05	47182	X	40193	-0-	-6989	-0-	288	1	39905	2	N	-0-					-0-
06	45660	X	36031	-0-	-9629	-0-	274	1	35757	2	N	-0-					-0-
07	45384	X	37299	-0-	-8085	-0-	280	1	37019	2	N	-0-					-0-
08	43648	X	37412	-0-	-6236	-0-	287	1	37125	2	N	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WINTOON WELL #: 202BH RRCID -> 291008 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11565 - 16319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	60419	X	37626	-0-	-22793	-0-	37501	2	125	9	Y	114	123	1		29
04	58470	X	33350	-0-	-25120	-0-	33252	2	98	9	Y	89	88	1		30
05	60419	X	36758	-0-	-23661	-0-	36702	2	56	9	Y	51	59	1		22
06	37470	X	34093	-0-	-3377	-0-	34017	2	76	9	Y	69	63	1		28
07	37634	X	34118	-0-	-3516	-0-	34049	2	69	9	Y	63	62	1		29
08	37634	X	35910	-0-	-1724	-0-	35477	2	433	9	Y	394	315	1		108

WILLOW STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 291102 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 11276 PERF.10771 - 20638

03	226926	X	226926	-0-	-0-	-0-	226926	3			N	-0-				2
04	212832	X	212832	-0-	-0-	-0-	212832	3			N	-0-				2
05	230774	X	230774	-0-	-0-	-0-	230774	3			N	-0-				2
06	219148	X	219148	-0-	-0-	-0-	219148	3			N	-0-				2
07	224574	X	224574	-0-	-0-	-0-	224574	3			N	-0-				2
08	230764	X	220040	-0-	-10724	-0-	220040	3			N	-0-				2

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

03	46159	X	45452	-0-	-707	-0-	31	1	45195	2	N	205	204	1		85
							226	9								
04	47610	X	38510	-0-	-9100	-0-	30	1	38317	2	N	148	174	1		59
							163	9								
05	49197	X	44888	-0-	-4309	-0-	33	1	44752	2	N	94	120	1		33
							103	9								
06	47610	X	42956	-0-	-4654	-0-	32	1	42764	2	N	145	95	1		83
							160	9								
07	46593	X	44265	-0-	-2328	-0-	34	1	44106	2	N	114	138	1		59
							125	9								
08	45446	X	42270	-0-	-3176	-0-	33	1	42160	2	N	70	96	1		33
							77	9								

MOHICAN UNIT WELL #: 105AH RRCID -> 291364 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 12000 PERF.12161 - 15094

03	62837	X	59022	-0-	-3815	-0-	41	1	58981	2	Y	-0-				-0-
04	76470	X	49513	-0-	-26957	-0-	38	1	49475	2	Y	-0-				-0-
05	79019	X	56301	-0-	-22718	-0-	41	1	56260	2	Y	-0-				-0-
06	76470	X	53397	-0-	-23073	-0-	40	1	53357	2	Y	-0-				-0-
07	65441	X	53256	-0-	-12185	-0-	41	1	53215	2	Y	-0-				-0-
08	59024	X	49494	-0-	-9530	-0-	39	1	49453	2	Y	2	1	1		1
							2	9								

MOHICAN UNIT WELL #: 110AH RRCID -> 291379 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12209 - 16150

03	71300	X	70560	-0-	-740	-0-	49	1	70511	2	Y	-0-	4	1		-0-
04	87180	X	59435	-0-	-27745	-0-	46	1	59389	2	Y	-0-				-0-
05	90086	X	65651	-0-	-24435	-0-	48	1	65603	2	Y	-0-				-0-
06	87180	X	60579	-0-	-26601	-0-	45	1	60534	2	Y	-0-				-0-
07	77779	X	59932	-0-	-17847	-0-	46	1	59886	2	Y	-0-				-0-
08	70556	X	57189	-0-	-13367	-0-	45	1	57144	2	Y	-0-				-0-

WILLOW STATE UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 291384 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 11362 PERF.10878 - 20747

03	321325	X	321325	-0-	-0-	-0-	321323	3	2	9	N	2				271
04	290100	X	288413	-0-	-1687	-0-	288413	3			N	-0-				271
05	299770	X	298009	-0-	-1761	-0-	298009	3			N	-0-				271
06	290100	X	281292	-0-	-8808	-0-	281292	3			N	-0-				271
07	299770	X	279476	-0-	-20294	-0-	279476	3			N	-0-				271
08	321315	X	268441	-0-	-52874	-0-	268441	3			N	-0-				271

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOHICAN UNIT WELL #: 206AH RRCID -> 291583 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11630 - 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
03	41630	X	41630	-0-	-0-	-0-	29 188	1 9	41413	2	Y	171	161	1			71
04	40449	X	40449	-0-	-0-	-0-	31 133	1 9	40285	2	Y	121	144	1			48
05	41168	X	40428	-0-	-740	-0-	29 84	1 9	40315	2	Y	76	97	1			27
06	40290	X	39108	-0-	-1182	-0-	29 129	1 9	38950	2	Y	117	77	1			67
07	41788	X	39772	-0-	-2016	-0-	30 96	1 9	39646	2	Y	87	109	1			45
08	41788	X	38295	-0-	-3493	-0-	30 80	1 9	38185	2	Y	73	84	1			34

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SYCAMORE UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 291649 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 5150 - 5350

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NORTH BONSAI STATE UNIT WELL #: 102AR RRCID -> 296071 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 1459 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NORTH BONSAI STATE UNIT WELL #: 103AH RRCID -> 296099 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 8976 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NORTH BONSAI STATE UNIT WELL #: 203AH RRCID -> 296141 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 1388 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SOUTH WILLOW STATE UNIT WELL #: 103AH RRCID -> 296194 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 9367 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH BONSAI STATE UNIT WELL #: 202AH RRCID -> 296274 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10197 - 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
03	269483	X	186741	-0-	-82742	-0-	186669	2	72	9	Y	65	130	1			137
04	306210	X	-0-	-0-	-306210	-0-					Y	-0-					137
05	316417	X	-0-	-0-	-316417	-0-					Y	-0-					137
06	336354	X	336354	-0-	-0-	-0-	335492	2	862	9	Y	784	685	1			236
07	316417	X	298076	-0-	-18341	-0-	298020	2	56	9	Y	51	244	1			43
08	287403	X	287403	-0-	-0-	-0-	287372	2	31	9	Y	28	31	1			40

SOUTH WILLOW STATE UNIT WELL #: 104AH RRCID -> 296311 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 9359 PERF. N/A

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

NORTH BONSAI STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 296366 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10751 - 20586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	333932	X	273995	-0-	-59937	-0-	1 4	1 9	273990	2	Y	4	24	1			17
04	369900	X	-0-	-0-	-369900	-0-					Y	-0-					17
05	382230	X	-0-	-0-	-382230	-0-					Y	-0-					17
06	420786	X	420786	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9	420776	2	Y	8	19	1			6
07	497135	X	497135	-0-	-0-	-0-	496887	2	248	9	Y	225	40	1			191
08	474886	X	474886	-0-	-0-	-0-	474655	2	231	9	Y	210	136	1			265

ELM STATE UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 297797 COMPL. DATE 06/02/2023 TOTAL DEPTH 10657 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARPON RESOURCES, LP 101006
JOBE STATE 21-22 WELL #: 1H RRCID -> 299593 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12009 - 20308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		2049	-0-	2049	2049	2049	4			N	-0-					-0-
*10	0		699	-0-	699	2748	699	4			N	-0-					-0-
*11	0		104	-0-	104	2852	104	4			N	-0-					-0-
*12	0		12180	-0-	12180	15032	12180	4			N	-0-					-0-
*01	0		28529	-0-	28529	43561	28529	4			N	-0-					-0-
*02	0		49358	-0-	49358	92919	49358	4			N	-0-					-0-
*03	0		138454	-0-	138454	231373	138454	4			N	-0-					-0-
*04	244403	X	13030	-0-	-231373	-0-	13030	4			N	-0-					-0-
*05	161324	X	90080	-0-	-71244	-0-	90080	4			N	-0-					-0-
*06	156120	X	5010	-0-	-151110	-0-	5010	4			N	-0-					-0-
07	161324	X	9509	-0-	-151815	-0-	909	3	8600	4	N	-0-					-0-
08	161324	X	2049	-0-	-159275	-0-	2049	3			N	-0-					-0-

AMBLER (DELAWARE 4335) 02285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MAJESTIC OIL & GAS HOLDING CO. 102333
LANGFORD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 201265 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4226 - 4353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

LAYNE SWD, LLC 491460
CLARK SWD WELL #: 2W RRCID -> 295765 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4600 - 7000

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
08	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

03	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	540	N	366	-0-	-174	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	496	N	21	-0-	-475	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	510	N	44	-0-	-466	-0-	44	1			N	-0-					-0-
07	372	N	31	-0-	-341	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDECTOR (GRAYBURG) //CONT.// 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
NOBLES WELL #: 10 RRCID -> 155823 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 3990 - 4010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	602	-0-	-238	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	373	-0-	-526	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	284	-0-	-586	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	69	1	835	2	Y	-0-					-0-
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	55	1	867	2	Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDECTOR (MCKEE) 02596 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC 100319
LIMPIA WELL #: 2 RRCID -> 155467 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7735 - 7885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
COLE WELL #: 1 RRCID -> 061560 COMPL. DATE 03/26/1975 TOTAL DEPTH 2750 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDECTOR (YATES) //CONT.// 02596 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
COLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 062984 COMPL. DATE 07/22/1975 TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

APCO (CLEAR FORK) 03264 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
PAUL "A" WELL #: 1 RRCID -> 061567 COMPL. DATE 03/06/1975 TOTAL DEPTH 3416 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

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	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

APCO (CLEAR FORK) //CONT.// 03264 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
AERO WELL #: 1 RRCID -> 111218 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3179 - 3255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-			N	-0-			152
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-			N	-0-			152
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-			N	-0-			152
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-			N	-0-			152
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-			N	-0-			152
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-			N	-0-			152

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

03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-			Y	-0-			90
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-			Y	-0-			90
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-			Y	-0-			90
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-			Y	-0-			90
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-			Y	-0-			90
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-			Y	-0-			90

RESTORE OPERATING LLC 101994
UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 224671 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11433 - 11868

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
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
03	3100	N	7645	-0-	4545	4545	7645	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	10903	-0-	7903	12448	10903	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	10637	-0-	7537	19985	10637	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	9775	-0-	6775	26760	9775	3			N	-0-					-0-
07	35452	X	8692	-0-	-26760	-0-	8692	3			N	-0-					-0-
08	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	3			N	-0-					-0-

APOLLO (FUSSELMAN) 03293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RESTORE OPERATING LLC 101994
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
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	984	3	23	9	N	21					149
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1275	3	22	9	N	20					169
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1487	3	22	9	N	20					189
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1242	3	21	9	N	19	178	1			30
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1253	3	22	9	N	20					50
*08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1329	3	20	9	N	18					68

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
UNIVERSITY BLK. 21 WELL #: 231 RRCID -> 194144 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 20683 PERF.11638 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2025

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 261 RRCID -> 195190 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 16586 PERF.11666 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 262 RRCID -> 195193 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.11618 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

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

03	3100	X	973	-0-	-2127	-0-	786	3	187	9	N	170					334
04	3000	X	2582	-0-	-418	-0-	2249	3	333	9	N	303	369	1			268
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	2687	3	394	9	N	358	351	1			275
06	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	3757	3	451	9	N	410	549	1			136
07	2666	X	2201	-0-	-465	-0-	1919	3	282	9	N	256	182	1			210
08	3069	X	2164	-0-	-905	-0-	1899	3	265	9	N	241	178	1			273

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

*03	242		-0-	-0-	-242	-0-					N	83					127
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	169	183	1			113
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95					208
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	193	1			81
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71					152
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71					223

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

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					413
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	21					Y	5					418
05	DLQ G-10		354	-0-	354	375	2 329	2 9	23	4	Y	299	332	1			385
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	375					Y	-0-					385
07	398	N	23	-0-	-375	-0-	23	4			Y	-0-					385
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					385

GASPERGOU WELL #: 1 RRCID -> 227105 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.14860 - 15534

03	DLQ G-10	18749	-0-	18749	49931	18143	2	606	9	Y	551	909	1			742
04	DLQ G-10	32913	-0-	32913	82844	31733 1147	2 9	33	4	Y	1043	899	1			886
05	89760	X	6916	-0-	-82844	-0-	6779 103	2 9	34	4	Y	94	803	1			177
06	33750	X	-0-	-0-	-33750	-0-					Y	-0-					177
07	34534	X	34	-0-	-34500	-0-	34	4			Y	-0-					177
08	32829	X	-0-	-0-	-32829	-0-					Y	-0-					177

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
03	198	R	198	-0-	-0-	-0-	22	3	176	9	Y	160	174	1			241
04	200	R	200	-0-	-0-	-0-	24	3	176	9	Y	160	174	1			227
05	229	R	229	-0-	-0-	-0-	27	3	202	9	Y	184	173	1			238
06	248	R	248	-0-	-0-	-0-	29	3	219	9	Y	199					437
07	135	R	135	-0-	-0-	-0-	34	3	101	9	Y	92	344	1			185
*08	207	R	207	-0-	-0-	-0-	32	3	175	9	Y	159	173	1			171

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

03	713	#	551	-0-	-162	-0-	298	1	253	3	N	-0-					-0-
04	690	#	569	-0-	-121	-0-	298	1	271	3	N	-0-					-0-
05	682	#	611	-0-	-71	-0-	298	1	313	3	N	-0-					-0-
06	631	R	631	-0-	-0-	-0-	298	1	333	3	N	-0-					-0-
07	690	R	690	-0-	-0-	-0-	298	1	392	3	N	-0-					-0-
*08	661	R	661	-0-	-0-	-0-	298	1	363	3	N	-0-					-0-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	12	N	8	-0-	-4	-0-	6	3	2	9	Y	2					4
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1					5
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	3	2	9	Y	2					7
06	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					7
07	6	N	3	-0-	-3	-0-	2	3	1	9	Y	1					8
08	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					8

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

03	682	X	499	-0-	-183	-0-	493	3	6	9	Y	5					9
04	690	X	466	-0-	-224	-0-	465	3	1	9	Y	1					10
05	527	X	385	-0-	-142	-0-	381	3	4	9	Y	4					14
06	510	X	187	-0-	-323	-0-	186	3	1	9	Y	1					15
07	496	X	139	-0-	-357	-0-	139	3			Y	-0-					15
08	496	X	35	-0-	-461	-0-	34	3	1	9	Y	1					16

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

03	155	N	153	-0-	-2	-0-	136	3	17	9	Y	15					27
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	128	3	3	9	Y	3					30
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	105	3	13	9	Y	12					42
06	150	N	53	-0-	-97	-0-	51	3	2	9	Y	2					44
07	124	N	39	-0-	-85	-0-	38	3	1	9	Y	1					45
08	124	N	10	-0-	-114	-0-	9	3	1	9	Y	1					46

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
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	25	3	13	9	Y	12					22
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	23	3	3	9	Y	3					25
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	19	3	11	9	Y	10					35
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	9	3	1	9	Y	1					36
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	7	3	2	9	Y	2					38
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	3	2	9	Y	2					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	211	3	10	9	Y	9					16
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	199	3	2	9	Y	2					18
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	163	3	8	9	Y	7					25
06	210	N	81	-0-	-129	-0-	80	3	1	9	Y	1					26
07	217	N	61	-0-	-156	-0-	60	3	1	9	Y	1					27
08	186	N	16	-0-	-170	-0-	14	3	2	9	Y	2					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					28
04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					28
05	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					28
06	3540	X	2990	-0-	-550	-0-	2990	2			N	-0-					28
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					28
08	3658	X	3568	-0-	-90	-0-	3568	2			N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	3			N	-0-					153
04	690	N	636	-0-	-54	-0-	636	3			N	-0-					153
05	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	3			N	-0-					153
06	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	3			N	-0-					153
07	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	3			N	-0-					153
08	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	3			N	-0-					153

ATHEY (WOLFCAMP 10900) 04228 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SWORDFISH ENERGY OPERATING, LLC 102779
WOLFPUP WELL #: 7851 RRCID -> 297264 COMPL. DATE 03/15/2024 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7130 - 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
03	DLQ G-10		130	-0-	130	239	130	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		105	-0-	105	344	105	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		44	-0-	44	388	44	3			Y	-0-					-0-
06	429	R	41	-0-	-388	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*07	124	#	35	-0-	-89	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
TEXAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 123350 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11042 - 11547

03	775	#	520	-0-	-255	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	750	#	80	-0-	-670	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	1199	R	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
06	1152	R	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
07	2386	R	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
08	775	#	68	-0-	-707	-0-	68	2			N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

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

03	991	R	991	-0-	-0-	-0-	980	3	11	9	N	10					51
04	1121	R	1121	-0-	-0-	-0-	1115	3	6	9	N	5					56
05	1178	R	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					56
06	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	1018	3	6	9	N	5					61
07	1208	R	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					61
08	1152	R	1152	-0-	-0-	-0-	1141	3	11	9	N	10					71

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210

AYLESWORTH (CHERRY CANYON) //CONT.// 04591 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
TRP OPERATING LLC 872117
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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/1995

OXYROCK OPERATING, LLC 102324
TURNER 42 WELL #: 1 RRCID -> 167268 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 11503 - 16018

03	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3947	3	62	9	N	56					279
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3705	3	125	9	N	114	189	1			204
05	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3796	3	113	9	N	103	195	1			112
06	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3699	3	110	9	N	100					212
07	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3836	3	121	9	N	110	184	1	1	8	137
08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3817	3	107	9	N	97					234

LANGFORD & BRIGHAM OPERATING LLC 102718
GOLLADAY WELL #: A 1 RRCID -> 019493 COMPL. DATE 08/16/1957 TOTAL DEPTH 11701 PERF. 11360 - 11570

03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					189
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					189
05	930	N	295	-0-	-635	-0-	295	3			N	-0-					189
06	900	N	108	-0-	-792	-0-	108	3			N	-0-					189
07	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					189
08	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					189

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

03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1891	3	6	9	N	5					116
04	2130	N	1740	-0-	-390	-0-	1740	3			N	-0-					116
05	2232	N	1849	-0-	-383	-0-	1820	3	29	9	N	26	24	8			118
06	1830	N	1577	-0-	-253	-0-	1577	3			N	-0-					118
07	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	1724	3			N	-0-					118
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					118

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

03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1402	3	10	9	N	9					158
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1504	3	3	9	N	3					161
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1351	3	1	9	N	1					162
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1414	3	4	9	N	4					166
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1725	3	6	9	N	5					171
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1136	3	1	9	N	1					172

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2024

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2021

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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLLADAY WELL #: U 1 RRCID -> 183942 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11324 - 11406

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1059	-0-	-491	-0-	1059	3			N	-0-					218
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					218
05	1395	N	1078	-0-	-317	-0-	1002	3	76	9	N	69					287
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1053	3	1	9	N	1	181	1			107
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1392	3	7	9	N	6					113
*08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1457	3	23	9	N	21					134

B BARNES (OJ-EF-BQ) 04669 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PRESIDIO
HELIOS OPERATING, LLC 373725
STATE HELIOS WELL #: 5201 RRCID -> 298306 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6449 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					457
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					457
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					457
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	328	601	1			184
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					245

BALMOREA (WOLFCAMP) 05346 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
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
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					277
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					277
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	27	2	33	9	N	30					307
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	23	2	3	9	N	3					310
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	12	2	3	9	N	3					313
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	33	2	12	9	N	11	195	1			129

BARBASAL (QUEEN) 05608 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING 882776
MCKENZIE STATE WELL #: 1 RRCID -> 066441 COMPL. DATE 05/12/1976 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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARSTOW (WOLFCAMP) 05889 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
WORSHAM 42 WELL #: 2 RRCID -> 158929 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16241 - 16292

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	3100 N	2289	-0-	-811	5976	31	1	2258	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	2255	-0-	-745	5231	30	1	2225	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	2336	-0-	-764	4467	31	1	2305	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	2257	-0-	-743	3724	30	1	2227	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	2313	-0-	-787	2937	31	1	2282	2	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2937					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058783 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 15721 PERF. N/A

03	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					46
04	1470 X	285	-0-	-1185	-0-	285	2			N	-0-					46
05	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					46
06	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					46
07	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					46
08	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					46

BEALL (MONTOYA) 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RING ENERGY, INC. 712382
HARDING FEE WELL #: 2H RRCID -> 189706 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13437 - 16985

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	12267	-0-	12267	12267	12267	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5365	-0-	5365	17632	5365	3			N	-0-					-0-
07	T. A.	5427	-0-	5427	23059	5427	3			N	-0-					-0-
*08	25235 X	2176	-0-	-23059	-0-	2176	3			N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL (MONTOYA) //CONT.// 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. 945936
HERD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 174952 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13541 - 19160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					132
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					132
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					132
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					132
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					132
08	3100	N	6964	-0-	3864	3864	6963	3	1	9	N	1					133

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	3			N	-0-					74
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					74
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					74
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					74
07	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					74
08	3100	N	13066	-0-	9966	9966	13066	3			N	-0-					74

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	261	-0-	-173	-0-	261	3			N	-0-					101
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					101
05	434	N	113	-0-	-321	-0-	113	3			N	-0-					101
06	240	N	158	-0-	-82	-0-	158	3			N	-0-					101
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					101
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					101

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
03	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4681	3	1	9	Y	1					13
04	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6978	3	2	4	Y	2					15
							2	9									
05	3007	X	2425	-0-	-582	-0-	2421	3	3	4	Y	1	8	1			8
							1	9									
06	3390	X	2478	-0-	-912	-0-	2464	3	1	4	Y	12	8	1			12
							13	9									
07	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6140	3	1	4	Y	5	13	1			4
							6	9									
08	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4920	3	2	4	Y	9	5	1			8
							10	9									

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
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					119
04	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					119
05	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					119
06	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					119
07	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					119
08	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					119

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
03	3224	X	1514	-0-	-1710	-0-	1514	3			N	-0-					40
04	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					40
05	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					40
06	1470	X	1378	-0-	-92	-0-	1372	3	6	9	N	5					45
07	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					45
08	2108	X	1536	-0-	-572	-0-	1503	3	33	9	N	30					75

BEALL (MONTOYA) //CONT.// 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	12858	3			N	-0-					201
04	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	12420	3			N	-0-					201
05	14231	X	14231	-0-	-0-	-0-	14231	3			N	-0-					201
06	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3			N	-0-					201
07	3193	X	3046	-0-	-147	-0-	3043	3	3	9	N	3					204
08	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	3			N	-0-					204

BEALL, EAST (MONTOYA) 06446 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
STATE OF TEXAS "17" WELL #: 17 RRCID -> 121218 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12054 - 12175

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1491	3	3	9	N	3					592
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1789	3	3	9	N	3					595
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					595
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					595
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					595
*08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					595

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PUCKETT, DOW -B- WELL #: 2 RRCID -> 019617 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH 2671 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BEVERLY (QUEEN) 07661 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
HARD ROCK O&G 355717
IOWA REALTY TRUST "S" WELL #: 1 RRCID -> 160469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20				N	NO RPT					-0-

BIG MESA (QUEEN) 07960 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WILSON, D.C.O. JR. ET AL "G" WELL #: 2 RRCID -> 114963 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 1276 - 1335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

JANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 161408 COMPL. DATE 06/24/1981 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN) 08044 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
VITAL ENERGY, INC. 100951
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BITTERWEED, S. (CABALLOS) 08472 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
WEST RANCH 5 WELL #: 3-T RRCID -> 167275 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5036 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CREWS & MAST "A" WELL #: 1 RRCID -> 068274 COMPL. DATE 06/15/1976 TOTAL DEPTH 3069 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HALL, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 068451 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
HALL, G. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 069417 COMPL. DATE 11/28/1976 TOTAL DEPTH 3110 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALL, G. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069451 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 3109 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATHEWS, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 069501 COMPL. DATE 10/30/1976 TOTAL DEPTH 3033 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYO "A" WELL #: 1 RRCID -> 075065 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 3120 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYO "B" WELL #: 1 RRCID -> 075066 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 3138 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
DEFORD-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 090661 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2970 - 3017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCK 12 (YATES) 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
UNIVERSITY 12-F WELL #: 3 RRCID -> 085816 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 2829 - 3005

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
OLSEN ENERGY INC. 621750
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
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
06	16	N	13	-0-	-3	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

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

03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
06	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
TEXU "R" WELL #: 1 RRCID -> 078062 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 2835 - 2947

03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	300	N	138	-0-	-162	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	310	N	40	-0-	-270	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	181	1			110
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	180	1			31
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	174	181	1			24
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108					132
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159	188	1			103
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149	252	1			-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 044182 COMPL. DATE 04/08/1968 TOTAL DEPTH 13369 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4567	-0-	-21	-0-	4567	2			Y	-0-					34
04	4440	X	4385	-0-	-55	-0-	4385	2			Y	-0-					34
05	4557	X	4524	-0-	-33	-0-	4524	2			Y	-0-					34
06	4410	X	4048	-0-	-362	-0-	4028	2	20	9	Y	18					52
07	4557	X	4532	-0-	-25	-0-	4474	2	58	9	Y	53	47	1			58
08	4526	X	3605	-0-	-921	-0-	3605	2			Y	-0-					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	2340	-0-	-450	-0-	2340	2			Y	-0-					23
04	2910	X	2512	-0-	-398	-0-	2512	2			Y	-0-					23
05	3007	X	1611	-0-	-1396	-0-	1611	2			Y	-0-					23
06	2910	X	2283	-0-	-627	-0-	2263	2	20	9	Y	18					41
07	2914	X	1940	-0-	-974	-0-	1925	2	15	9	Y	14	26	1			29
08	2604	X	1589	-0-	-1015	-0-	1589	2			Y	-0-					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 U RRCID -> 047928 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	1837	3	1	9	Y	1					13
04	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	1818	3	2	9	Y	2					15
05	2046	N	1919	-0-	-127	-0-	1917	3	1	4	Y	1	8	1			8
							1	9									
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1843	3	13	9	Y	12	8	1			12
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2004	3	1	4	Y	5	13	1			4
							6	9									
08	1922	X	1620	-0-	-302	-0-	1618	3	2	9	Y	2	4	1			2

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 050561 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 16738 PERF.12617 - 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
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	852	-0-	-408	-0-	852	2			N	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	895	-0-	-407	-0-	895	2			N	-0-					-0-
	HILL UNIT				WELL #: 1 U	RRCID -> 050619	COMPL. DATE 02/04/1971					TOTAL DEPTH 17100		PERF. N/A			
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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			
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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			
03	6417	X	6169	-0-	-248	-0-	6169	3			Y	-0-					13
04	6210	X	6160	-0-	-50	-0-	6156	3	1	4	Y	3					16
							3	9									
05	6417	X	6178	-0-	-239	-0-	6173	3	3	4	Y	2	9	1			9
							2	9									
06	5970	X	5468	-0-	-502	-0-	5454	3	1	4	Y	12	9	1			12
							13	9									
07	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6568	3	1	4	Y	6	13	1			5
							7	9									
08	6355	X	5673	-0-	-682	-0-	5658	3	1	4	Y	13	7	1			11
							14	9									
	CAMPBELL ESTATE ET AL				WELL #: 1 U	RRCID -> 054150	COMPL. DATE 12/20/1972					TOTAL DEPTH 16800		PERF. N/A			
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3666	3	1	9	Y	1					13
04	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3643	3	1	4	Y	2					15
							2	9									
05	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3825	3	2	4	Y	1	8	1			8
							1	9									
06	3300	X	2351	-0-	-949	-0-	2337	3	1	4	Y	12	8	1			12
							13	9									
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3907	3	1	4	Y	7	13	1			6
							8	9									
08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3798	3	1	4	Y	6	7	1			5
							7	9									
	DOBBINS, W. T.				WELL #: 1 U	RRCID -> 055906	COMPL. DATE 04/28/1973					TOTAL DEPTH 16900		PERF. N/A			
03	29698	X	26153	-0-	-3545	-0-	26153	2			Y	-0-					73
04	28740	X	25053	-0-	-3687	-0-	24918	2	135	9	Y	123	96	1			100
05	30710	X	30710	-0-	-0-	-0-	30710	2			Y	-0-					100
06	26700	X	21650	-0-	-5050	-0-	21647	2	3	9	Y	3					103
07	27702	X	27702	-0-	-0-	-0-	27681	2	21	9	Y	19					122
08	30721	X	21218	-0-	-9503	-0-	21138	2	80	9	Y	73	99	1			96

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					5
04	240	N	5	-0-	-235	-0-	5	2			Y	-0-					5
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					5
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	473	2	12	9	Y	11					16
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	304	2	61	9	Y	55					71
08	403	N	42	-0-	-361	-0-	39	2	3	9	Y	3					74

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	7843	X	7649	-0-	-194	-0-	7649	2			Y	-0-					64
04	7590	X	7130	-0-	-460	-0-	7130	2			Y	-0-					64
05	7719	X	7573	-0-	-146	-0-	7573	2			Y	-0-					64
06	7410	X	5709	-0-	-1701	-0-	5689	2	20	9	Y	18					82
07	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7767	2	19	9	Y	17	49	1			50
08	7564	X	5951	-0-	-1613	-0-	5951	2			Y	-0-					50

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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	T. A.		9949	-0-	9949	9949	591	1	9358	3	N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	9949					N	NO RPT					-0-

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
03	11036	X	9853	-0-	-1183	-0-	9853	3			Y	-0-					109
04	10680	X	8567	-0-	-2113	-0-	8567	3			Y	-0-					109
05	11036	X	9714	-0-	-1322	-0-	9710	3	4	9	Y	4					113
06	9540	X	8542	-0-	-998	-0-	8513	3	29	9	Y	26					139
07	9858	X	9758	-0-	-100	-0-	9730	3	28	9	Y	25					164
08	9858	X	6845	-0-	-3013	-0-	6843	3	2	9	Y	2					166

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	39990	X	10902	-0-	-29088	-0-	10902	3			Y	-0-					16
04	38700	X	4354	-0-	-34346	-0-	4353	3	1	9	Y	1					17
05	39990	X	11663	-0-	-28327	-0-	11656	3	7	4	Y	-0-	9	1			8
06	24930	X	23642	-0-	-1288	-0-	23623	3	6	4	Y	12	8	1			12
							13	9									
07	35070	X	35070	-0-	-0-	-0-	35016	3	9	4	Y	41	20	1			33
							45	9									
08	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	14727	3	4	4	Y	5	34	1			4
							6	9									

WATSON, L A WELL #: 3HU RRCID -> 203124 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.12490 - 12919

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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

03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					140
04	360	X	272	-0-	-88	-0-	272	3			N	-0-					140
05	2077	X	594	-0-	-1483	-0-	594	3			N	-0-					140
*06	2010	X	131	-0-	-1879	-0-	131	3			N	-0-					140
07	2077	X	456	-0-	-1621	-0-	456	3			N	-0-					143
08	651	X	541	-0-	-110	-0-	541	3			N	-0-					143

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7161	X	6687	-0-	-474	-0-	6687	2			Y	-0-					29
04	6930	X	6807	-0-	-123	-0-	6807	2			Y	-0-					29
05	7161	X	7016	-0-	-145	-0-	7016	2			Y	-0-					29
06	6930	X	6202	-0-	-728	-0-	6182	2	20	9	Y	18					47
07	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7512	2	15	9	Y	14	30	1			31
08	7037	X	6294	-0-	-743	-0-	6294	2			Y	-0-					31

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

03	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6390	3	1	9	Y	1					13
04	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6183	3	1	4	Y	2					15
							2	9									
05	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6485	3	3	4	Y	1	8	1			8
							1	9									
06	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6208	3	1	4	Y	12	8	1			12
							13	9									
07	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6426	3	2	4	Y	23	17	1			18
							25	9									
08	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6515	3	1	4	Y	8	19	1			7
							9	9									

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 L RRCID -> 048613 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 16980 PERF.15650 - 16740

03	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2			N	-0-					168
04	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-					168
05	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2			N	-0-					168
06	7950	X	497	-0-	-7453	-0-	497	2			N	-0-					168
07	19903	X	19903	-0-	-0-	-0-	19903	2			N	-0-					168
08	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8902	2	13	9	N	12					180

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

03	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	3			Y	-0-					16
04	8310	X	7323	-0-	-987	-0-	7319	3	1	4	Y	3					19
							3	9									
05	8649	X	8398	-0-	-251	-0-	8393	3	4	4	Y	1	10	1			10
							1	9									
06	8370	X	7238	-0-	-1132	-0-	7223	3	2	4	Y	12	10	1			12
							13	9									
07	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8784	3	2	4	Y	10	14	1			8
							11	9									
08	8649	X	6897	-0-	-1752	-0-	6892	3	2	4	Y	3	8	1			3
							3	9									

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

03	3720	X	3384	-0-	-336	-0-	3384	2			Y	-0-					25
04	3600	X	3116	-0-	-484	-0-	3116	2			Y	-0-					25
05	3720	X	3434	-0-	-286	-0-	3434	2			Y	-0-					25
06	3270	X	1048	-0-	-2222	-0-	1029	2	19	9	Y	17					42
07	3379	X	2863	-0-	-516	-0-	2845	2	18	9	Y	16	30	1			28
08	3441	X	2858	-0-	-583	-0-	2858	2			Y	-0-					28

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5292	3	1	9	Y	1					13
04	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5225	3	1	4	Y	2					15
							2	9									
05	4371	X	3402	-0-	-969	-0-	3399	3	2	4	Y	1	8	1			8
							1	9									
06	4230	X	2172	-0-	-2058	-0-	2163	3	9	9	Y	8	8	1			8
07	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4888	3	2	4	Y	18	12	1			14
							20	9									
08	5394	X	5143	-0-	-251	-0-	5132	3	1	4	Y	9	15	1			8
							10	9									

DOBBINS, W. T. WELL #: 1 L RRCID -> 055817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16900 PERF.15554 - 16575

03	26722	X	25827	-0-	-895	-0-	25827	2			Y	-0-					63
04	17189	X	17189	-0-	-0-	-0-	17055	2	134	9	Y	122	91	1			94
05	17019	X	2040	-0-	-14979	-0-	2040	2			Y	-0-					94
06	24990	X	8399	-0-	-16591	-0-	8395	2	4	9	Y	4					98
07	26408	X	26408	-0-	-0-	-0-	26393	2	15	9	Y	14					112
08	25451	X	17200	-0-	-8251	-0-	17146	2	54	9	Y	49	85	1			76

COOPER -43- WELL #: 1 L RRCID -> 055978 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 16590 PERF. N/A

03	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-					57
04	8130	X	5779	-0-	-2351	-0-	5779	3			Y	-0-					57
05	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	3			Y	-0-					57
*06	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	13877	3			Y	-0-					57
07	15812	X	15812	-0-	-0-	-0-	15812	3			Y	-0-					57
08	DLQ G-10		19587	-0-	19587	19587	19587	3			Y	-0-					57

COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 056791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FORTSON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 058600 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A

03	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			Y	-0-					299
04	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			Y	-0-					299
05	6045	X	5951	-0-	-94	-0-	5951	2			Y	-0-					299
06	5850	X	5687	-0-	-163	-0-	5675	2	12	9	Y	11					310
07	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6057	2	21	9	Y	19					329
08	6014	X	5833	-0-	-181	-0-	5829	2	4	9	Y	4					333

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
03	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	2			N	-0-					81
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					81
05	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	2			N	-0-					81
06	870	N	830	-0-	-40	-0-	830	2			N	-0-					81
07	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					81
08	837	N	627	-0-	-210	-0-	627	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PYOTE GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 250696 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199633 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10						N	NO RPT					-0-

SMC OIL & GAS, INC. 789634
STALLINGS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 195663 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14000 - 17183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	3			N	-0-					69
04	3420	X	2470	-0-	-950	-0-	2470	3			N	-0-					69
05	3534	X	3413	-0-	-121	-0-	3413	3			N	-0-					69
06	3420	X	2797	-0-	-623	-0-	2797	3			N	-0-					69
07	3534	X	2893	-0-	-641	-0-	2893	3			N	-0-					69
08	3534	X	2661	-0-	-873	-0-	2661	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	396	-0-	-100	-0-	395	3	1	9	Y	1					4
04	510	N	345	-0-	-165	-0-	342	3	3	9	Y	3					7
05	403	N	328	-0-	-75	-0-	327	3	1	9	Y	1	4	1			4
06	390	N	329	-0-	-61	-0-	315	3	14	9	Y	13	5	1			12
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	353	3	2	9	Y	2	12	1			2
08	341	N	287	-0-	-54	-0-	286	3	1	9	Y	1	2	1			1

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 145935 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12630 - 16974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	4673					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4673					Y	-0-					1
05	4724	X	51	-0-	-4673	-0-	51	3			Y	-0-					1
06	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-					1
07	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2471	3	21	9	Y	19					20
08	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					20

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		2235	-0-	2235	5434	2235	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1930	-0-	1930	7364	1927	3	3	9	Y	3					3
05	8994	X	1630	-0-	-7364	-0-	1627	3	1	4	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1803	3	13	9	Y	12	3	1			12
07	3534	X	1612	-0-	-1922	-0-	1610	3	2	9	Y	2	12	1			2
08	2232	X	1388	-0-	-844	-0-	1386	3	2	9	Y	2	3	1			1

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
03	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-					57
04	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					Y	-0-					57
05	4867	X	3074	-0-	-1793	-0-	3074	3			Y	-0-					57
*06	4710	X	2661	-0-	-2049	-0-	2661	3			Y	-0-					57
07	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			Y	-0-					57
08	DLQ G-10		6344	-0-	6344	6344	6344	3			Y	-0-					57

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	11380	3			Y	-0-					241
04	600	X	2	-0-	-598	-0-	2	3			Y	-0-					241
05	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5812	3	2	9	Y	2	4	1			239
06	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7741	3	9	9	Y	8	4	1			243
07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3584	3	4	9	Y	4	9	1			238
08	11377	X	10456	-0-	-921	-0-	10420	3	36	9	Y	33	188	1			83

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	2755	-0-	-2360	-0-	2755	3			Y	-0-					19
04	5730	X	3267	-0-	-2463	-0-	3265	3	1	4	Y	1					20
							1	9									
05	5921	X	4591	-0-	-1330	-0-	4587	3	3	4	Y	1	11	1			10
							1	9									
06	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	5988	3	2	4	Y	9	10	1			9
							10	9									
07	20661	X	20661	-0-	-0-	-0-	20614	3	6	4	Y	37	16	1			30
							41	9									
08	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7665	3	4	4	Y	8	31	1			7
							9	9									

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		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

03	5487	X	3700	-0-	-1787	-0-	3699	3	1	9	Y	1					13
04	5550	X	3045	-0-	-2505	-0-	3041	3	2	4	Y	2					15
							2	9									
05	5735	X	1715	-0-	-4020	-0-	1706	3	8	4	Y	1	8	1			8
							1	9									
06	5550	X	4089	-0-	-1461	-0-	4079	3	1	4	Y	8	8	1			8
							9	9									
07	5022	X	4891	-0-	-131	-0-	4870	3	1	4	Y	18	12	1			14
							20	9									
08	3689	X	2734	-0-	-955	-0-	2722	3	1	4	Y	10	15	1			9
							11	9									

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

03	3627	X	1269	-0-	-2358	-0-	1269	3			Y	-0-					21
04	3510	X	2473	-0-	-1037	-0-	2469	3	2	4	Y	2					23
							2	9									
05	2418	X	2385	-0-	-33	-0-	2373	3	10	4	Y	2	13	1			12
							2	9									
06	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2508	3	4	4	Y	9	12	1			9
							10	9									
07	2542	X	2455	-0-	-87	-0-	2446	3	1	4	Y	7	10	1			6
							8	9									
08	2542	X	1499	-0-	-1043	-0-	1496	3	1	4	Y	2	6	1			2
							2	9									

PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 3H RRCID -> 178813 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13724 - 17371

03	17683	X	6845	-0-	-10838	-0-	6844	3	1	9	Y	1					16
04	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6065	3	1	4	Y	2					18
							2	9									
05	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5621	3	3	4	Y	2	10	1			10
							2	9									
06	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5603	3	1	4	Y	12	10	1			12
							13	9									
07	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4259	3	1	4	Y	19	16	1			15
							21	9									
08	4743	X	4133	-0-	-610	-0-	4123	3	1	4	Y	8	16	1			7
							9	9									

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

03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	648	3	1	9	Y	1					15
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	645	3	2	9	Y	2					17
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	658	3	1	9	Y	1	9	1			9
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	650	3	10	9	Y	9	9	1			9
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	689	3	3	9	Y	3	9	1			3
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	812	3	1	9	Y	1	3	1			1

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	-0-					57
04	8580	X	1330	-0-	-7250	-0-	1330	3			Y	-0-					57
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			Y	-0-					57
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					57
07	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	13570	3			Y	-0-					57
*08	DLQ G-10		12594	-0-	12594	12594	12594	3			Y	-0-					57

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

03	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	3			Y	-0-					12
04	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6524	3	1	4	Y	3					15
							3	9									
05	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6455	3	3	4	Y	1	8	1			8
							1	9									
06	6660	X	4955	-0-	-1705	-0-	4941	3	1	4	Y	12	8	1			12
							13	9									
07	6882	X	6412	-0-	-470	-0-	6383	3	1	4	Y	25	17	1			20
							28	9									
08	6913	X	5415	-0-	-1498	-0-	5410	3	1	4	Y	4	21	1			3
							4	9									

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HL RRCID -> 180865 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883

03	10695	X	1521	-0-	-9174	-0-	1521	3			Y	-0-					7
04	10350	X	2849	-0-	-7501	-0-	2846	3	1	4	Y	2					9
							2	9									
05	10695	X	4507	-0-	-6188	-0-	4502	3	4	4	Y	1	5	1			5
							1	9									
06	4890	X	4539	-0-	-351	-0-	4528	3	2	4	Y	8	5	1			8
							9	9									
07	5053	X	2339	-0-	-2714	-0-	2318	3	3	4	Y	16	11	1			13
							18	9									
08	4495	X	1120	-0-	-3375	-0-	1116	3	3	4	Y	1	13	1			1
							1	9									

PARISH 48 GAS UNIT WELL #: 4801H RRCID -> 181748 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14952 - 18884

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	3534	X	3342	-0-	-192	-0-	3342	3			N	-0-					114
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					114
05	3503	X	3459	-0-	-44	-0-	3415	3	44	9	N	40					154
06	3390	X	3284	-0-	-106	-0-	3216	3	68	9	N	62					216
07	3534	X	3489	-0-	-45	-0-	3466	3	23	9	N	21					237
08	3534	X	2800	-0-	-734	-0-	2786	3	14	9	N	13					250

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

03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					48
04	930	X	365	-0-	-565	-0-	365	3			Y	-0-					48
05	961	X	116	-0-	-845	-0-	116	3			Y	-0-					48
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
07	3100	N	9642	-0-	6542	6542	9642	3			Y	-0-					48
08	DLQ G-10		8567	-0-	8567	15109	8567	3			Y	-0-					48

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					56
05	2108	X	671	-0-	-1437	-0-	671	3			Y	-0-					56
*06	31954	X	31954	-0-	-0-	-0-	31954	3			Y	-0-					56
07	18659	X	18659	-0-	-0-	-0-	18659	3			Y	-0-					56
08	DLQ G-10		9864	-0-	9864	9864	9864	3			Y	-0-					56

PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2H RRCID -> 184826 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13907 - 17378

03	4433	X	2831	-0-	-1602	-0-	2830	3	1	9	Y	1					14
04	5610	X	319	-0-	-5291	-0-	319	3			Y	-0-					14
05	5797	X	586	-0-	-5211	-0-	585	3	1	4	Y	-0-	7	1			7
06	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8119	3	2	4	Y	7	6	1			8
							8	9									
07	19632	X	19632	-0-	-0-	-0-	19585	3	5	4	Y	38	16	1			30
							42	9									
08	T. A.		4530	-0-	4530	4530	4518	3	3	4	Y	8	31	1			7
							9	9									

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

03	2914	X	2079	-0-	-835	-0-	2078	3	1	9	Y	1					14
04	3180	X	841	-0-	-2339	-0-	841	3			Y	-0-					14
05	3286	X	2503	-0-	-783	-0-	2501	3	1	4	Y	1	8	1			7
							1	9									
06	3180	X	2623	-0-	-557	-0-	2613	3	1	4	Y	8	7	1			8
							9	9									
07	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8487	3	2	4	Y	12	10	1			10
							13	9									
08	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4744	3	2	4	Y	24	13	1			21
							26	9									

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

03	2201	X	2093	-0-	-108	-0-	2093	3			Y	-0-					13
04	2130	X	879	-0-	-1251	-0-	876	3	1	4	Y	2					15
							2	9									
05	2201	X	1834	-0-	-367	-0-	1831	3	3	4	Y	-0-	8	1			7
06	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4237	3	1	4	Y	12	7	1			12
							13	9									
07	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3509	3	1	4	Y	30	18	1			24
							33	9									
08	2108	X	2058	-0-	-50	-0-	2047	3	1	4	Y	9	25	1			8
							10	9									

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

03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1					4
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	673	3	1	9	Y	1					5
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	877	3	2	4	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	353	3	1	4	Y	13	4	1			12
							14	9									
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	675	3	1	4	Y	7	13	1			6
							8	9									
08	868	X	224	-0-	-644	-0-	215	3	1	4	Y	7	7	1			6
							8	9									

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	T. A.		2389	-0-	2389	10793	2389	3			Y	-0-					6
04	T. A.		4	-0-	4	10797	1	4	3	9	Y	3					9
05	12781	X	1984	-0-	-10797	-0-	1979	3	4	4	Y	1	5	1			5
							1	9									
06	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9214	3	2	4	Y	13	6	1			12
							14	9									
07	9300	X	7727	-0-	-1573	-0-	7706	3	2	4	Y	17	15	1			14
							19	9									
08	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5836	3	1	4	Y	5	15	1			4
							6	9									

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
03	6386	X	4580	-0-	-1806	-0-	4580	3			Y	-0-					13
04	6180	X	3584	-0-	-2596	-0-	3582	3	1	4	Y	1					14
							1	9									
05	6386	X	4736	-0-	-1650	-0-	4731	3	4	4	Y	1	8	1			7
							1	9									
06	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6623	3	3	4	Y	8	7	1			8
							9	9									
07	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6562	3	2	4	Y	9	10	1			7
							10	9									
08	4743	X	2044	-0-	-2699	-0-	2042	3	1	4	Y	1	7	1			1
							1	9									

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
03	12710	X	6276	-0-	-6434	-0-	6275	3	1	9	Y	1					16
04	12300	X	360	-0-	-11940	-0-	358	3	1	4	Y	1					17
							1	9									
05	12710	X	11169	-0-	-1541	-0-	11165	3	4	4	Y	-0-	9	1			8
06	16077	X	16077	-0-	-0-	-0-	16061	3	3	4	Y	12	8	1			12
							13	9									
07	27825	X	27825	-0-	-0-	-0-	27768	3	7	4	Y	45	21	1			36
							50	9									
08	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	11189	3	5	4	Y	10	37	1			9
							11	9									

MCBIRNEY UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 191729 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14277 - 24280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	1					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	3100	N	4802	-0-	1702	1702	4801	3	1	4	Y	-0-	3	1			3
06	3000	N	8786	-0-	5786	7488	8771	3	2	4	Y	12	3	1			12
							13	9									
07	3100	N	12657	-0-	9557	17045	12619	3	4	4	Y	31	18	1			25
							34	9									
08	22732	X	5687	-0-	-17045	-0-	5676	3	2	4	Y	8	26	1			7
							9	9									

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

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

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL UNIT WELL #: 2HL RRCID -> 195322 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					28
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					28

BLOCK 17 (CHERRY CANYON) 09283 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
COX-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 284721 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 20546 PERF. 5720 - 8160

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

*03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	101	1			-0-
*04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 36537 01/10/2025

BLOCK 18 (CHERRY CANYON) 09302 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY 24-18 "A" WELL #: 1 RRCID -> 212267 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 18200 PERF. 6040 - 6370

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2025

BLOCK 27 (MCKEE) 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 565 RRCID -> 019634 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 417 RRCID -> 034093 COMPL. DATE 04/29/1964 TOTAL DEPTH 6333 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 896 RRCID -> 035665 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880

03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
06	180 N	29	-0-	-151	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	155 N	15	-0-	-140	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
08	155 N	43	-0-	-112	-0-	43	3			Y	-0-					-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
LONG, ELL WELL #: 12 RRCID -> 053632 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG, ELL WELL #: 13 L RRCID -> 055076 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-

BLOCK 27 (TUBB) 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
LONG, ELL WELL #: 13 U RRCID -> 054914 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 27 (TUBB) //CONT.// 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
DURELLE WELL #: 3 RRCID -> 202723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4149 - 4304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
UNIVERSITY 38 WELL #: 1 RRCID -> 211842 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8754 - 8798

03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	43	2	18	4	Y	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	48	2	7	4	Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	58	2	1	4	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	4	Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	4	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 35 WELL #: 2 RRCID -> 214565 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8795 - 8954

03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	690	2	122	9	Y	111	95	1			44
04	720	N	711	-0-	-9	-0-	426	2	178	4	Y	97	119	1			22
							107	9									
05	837	N	648	-0-	-189	-0-	482	2	70	4	Y	87	81	1			28
							96	9									
06	780	N	630	-0-	-150	-0-	528	2	7	4	Y	86	97	1			17
							95	9									
07	744	N	673	-0-	-71	-0-	582	2	6	4	Y	77	78	1			16
							85	9									
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	612	2	19	4	Y	62	62	1			16
							68	9									

OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: D 9 RRCID -> 203826 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 8892

03	10571	X	3938	-0-	-6633	-0-	3827	2	111	9	Y	101	102	0			6
04	10110	X	7530	-0-	-2580	-0-	7436	2	94	9	Y	85	85	0			6
05	10447	X	6309	-0-	-4138	-0-	6221	2	88	9	Y	80	79	0			7
06	9270	X	8236	-0-	-1034	-0-	8164	2	72	9	Y	65	67	0			5
07	9579	X	8849	-0-	-730	-0-	8768	2	81	9	Y	74	73	0			6
08	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	7936	2	88	9	Y	80	80	0			6

BLOCK 31 UNIT WELL #: L 6 RRCID -> 203827 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8132 - 8995

03	3782	X	1463	-0-	-2319	-0-	1427	2	36	9	Y	33	32	0			2
04	3660	X	2903	-0-	-757	-0-	2868	2	35	9	Y	32	32	0			2
05	3503	X	2433	-0-	-1070	-0-	2399	2	34	9	Y	31	30	0			3
06	3270	X	3168	-0-	-102	-0-	3149	2	19	9	Y	17	19	0			1
07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3412	2	25	9	Y	23	22	0			2
08	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3124	2	25	9	Y	23	23	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 203839 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8018 - 8816

03	5053	X	1639	-0-	-3414	-0-	1632	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
04	4350	X	3060	-0-	-1290	-0-	3057	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	5394	X	2659	-0-	-2735	-0-	2657	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	5220	X	3648	-0-	-1572	-0-	3646	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	5394	X	3924	-0-	-1470	-0-	3922	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3613	2	2	9	Y	2	2	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
03	12090	X	4021	-0-	-8069	-0-	3997	2	24	9	Y	22	22	0		1
04	10680	X	7691	-0-	-2989	-0-	7658	2	33	9	Y	30	29	0		2
05	10850	X	6418	-0-	-4432	-0-	6387	2	31	9	Y	28	28	0		2
06	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8589	2	14	9	Y	13	14	0		1
07	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9243	2	12	9	Y	11	11	0		1
08	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8515	2	13	9	Y	12	12	0		1

BLOCK 31 UNIT WELL #: K 10 RRCID -> 224150 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8582 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	401	-0-	-4187	-0-	395	2	6	9	Y	5	5	0		-0-
04	4200	X	611	-0-	-3589	-0-	609	2	2	9	Y	2	2	0		-0-
05	2480	X	497	-0-	-1983	-0-	495	2	2	9	Y	2	2	0		-0-
06	1260	X	667	-0-	-593	-0-	665	2	2	9	Y	2	2	0		-0-
07	717	X	717	-0-	-0-	-0-	715	2	2	9	Y	2	2	0		-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	659	2	2	9	Y	2	2	0		-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 18 RRCID -> 226603 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8594 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9145	X	3429	-0-	-5716	-0-	3370	2	59	9	Y	54	54	0		3
04	8850	X	7458	-0-	-1392	-0-	7396	2	62	9	Y	56	55	0		4
05	8866	X	6244	-0-	-2622	-0-	6187	2	57	9	Y	52	52	0		4
06	8460	X	8372	-0-	-88	-0-	8326	2	46	9	Y	42	43	0		3
07	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	8991	2	37	9	Y	34	34	0		3
08	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8241	2	36	9	Y	33	33	0		3

BLOCK 31 UNIT WELL #: X 2 RRCID -> 240433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8500 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	32984	X	12902	-0-	-20082	-0-	12781	2	121	9	Y	110	106	0		6
04	31920	X	25155	-0-	-6765	-0-	25067	2	88	9	Y	80	80	0		6
05	31589	X	20911	-0-	-10678	-0-	20831	2	80	9	Y	73	73	0		6
06	27875	X	27875	-0-	-0-	-0-	27791	2	84	9	Y	76	76	0		6
07	30068	X	30068	-0-	-0-	-0-	29985	2	83	9	Y	75	75	0		6
08	27726	X	27726	-0-	-0-	-0-	27640	2	86	9	Y	78	78	0		6

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 2F RRCID -> 258201 COMPL. DATE 07/04/1950 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8300 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	942	-0-	-794	-0-	932	2	10	9	Y	9	10	0		67
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1676	2	10	9	Y	9	9	0		67
05	2263	X	1293	-0-	-970	-0-	1280	2	13	9	Y	12	11	0		68
06	1980	X	1954	-0-	-26	-0-	1947	2	7	9	Y	6	7	0		67
07	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2156	2	6	9	Y	5	5	0		67
08	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2013	2	3	9	Y	3	3	0		67

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 16A RRCID -> 279499 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8718 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	1099	-0-	-1846	-0-	1074	2	25	9	Y	23	22	0		1
04	2850	X	2053	-0-	-797	-0-	2044	2	9	9	Y	8	8	0		1
05	2945	X	1799	-0-	-1146	-0-	1790	2	9	9	Y	8	8	0		1
06	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2376	2	4	9	Y	4	5	0		-0-
07	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2871	2	4	9	Y	4	4	0		-0-
08	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2780	2	9	9	Y	8	7	0		1

BLOCK 31 UNIT WELL #: C 4L RRCID -> 279500 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7500 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10757	X	3669	-0-	-7088	-0-	3632	2	37	9	Y	34	34	0		2
04	10410	X	7033	-0-	-3377	-0-	6998	2	35	9	Y	32	32	0		2
05	10540	X	5860	-0-	-4680	-0-	5826	2	34	9	Y	31	30	0		3
06	8430	X	7946	-0-	-484	-0-	7918	2	28	9	Y	25	26	0		2
07	8711	X	8579	-0-	-132	-0-	8549	2	30	9	Y	27	27	0		2
08	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7875	2	31	9	Y	28	28	0		2

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 279501 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7951 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17701	X	5916	-0-	-11785	-0-	5743	2	173	9	Y	157	158	0			9
04	16410	X	10720	-0-	-5690	-0-	10629	2	91	9	Y	83	86	0			6
05	18848	X	8952	-0-	-9896	-0-	8869	2	83	9	Y	75	75	0			6
06	18240	X	11916	-0-	-6324	-0-	11816	2	100	9	Y	91	90	0			7
07	18848	X	12592	-0-	-6256	-0-	12484	2	108	9	Y	98	97	0			8
08	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	11550	2	113	9	Y	103	103	0			8

BLOCK 31 UNIT WELL #: K 3K RRCID -> 279503 COMPL. DATE 05/29/1973 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 9039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3503	X	853	-0-	-2650	-0-	841	2	12	9	Y	11	10	0			1
04	3390	X	1590	-0-	-1800	-0-	1580	2	10	9	Y	9	9	0			1
05	2852	X	1332	-0-	-1520	-0-	1322	2	10	9	Y	9	9	0			1
06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3566	2	19	9	Y	17	17	0			1
07	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4352	2	19	9	Y	17	17	0			1
08	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	3020	2	6	9	Y	5	6	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: M 1M RRCID -> 279504 COMPL. DATE 08/20/1953 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8410 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	1606	-0-	-2703	-0-	1576	2	30	9	Y	27	26	0			2
04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4038	2	21	9	Y	19	20	0			1
05	3937	X	3730	-0-	-207	-0-	3708	2	22	9	Y	20	19	0			2
06	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4471	2	13	9	Y	12	13	0			1
07	4185	X	4117	-0-	-68	-0-	4105	2	12	9	Y	11	11	0			1
08	4185	X	3849	-0-	-336	-0-	3821	2	28	9	Y	25	24	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 5 RRCID -> 279531 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8121 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	326	-0-	-821	-0-	323	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	690	N	639	-0-	-51	-0-	637	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	744	N	535	-0-	-209	-0-	533	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	716	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	770	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	710	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 5K RRCID -> 279532 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7918 - 8511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27218	X	9649	-0-	-17569	-0-	9445	2	204	9	Y	185	183	0			11
04	25470	X	18822	-0-	-6648	-0-	18657	2	165	9	Y	150	150	0			11
05	26257	X	14397	-0-	-11860	-0-	14283	2	114	9	Y	104	106	0			9
06	25410	X	21861	-0-	-3549	-0-	21722	2	139	9	Y	126	125	0			10
07	26257	X	22667	-0-	-3590	-0-	22525	2	142	9	Y	129	129	0			10
08	20929	X	20929	-0-	-0-	-0-	20796	2	133	9	Y	121	121	0			10

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 7K RRCID -> 279533 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8402 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26846	X	8835	-0-	-18011	-0-	8664	2	171	9	Y	155	154	0			9
04	23850	X	17282	-0-	-6568	-0-	17192	2	90	9	Y	82	85	0			6
05	26288	X	14465	-0-	-11823	-0-	14385	2	80	9	Y	73	73	0			6
06	25440	X	19232	-0-	-6208	-0-	19152	2	80	9	Y	73	73	0			6
07	26288	X	20619	-0-	-5669	-0-	20514	2	105	9	Y	95	93	0			8
08	18813	X	18813	-0-	-0-	-0-	18694	2	119	9	Y	108	107	0			9

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9H RRCID -> 279543 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8491 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	354	-0-	-514	-0-	330	2	24	9	Y	22	22	0			1
04	510	N	440	-0-	-70	-0-	433	2	7	9	Y	6	7	0			-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1130	2	9	9	Y	8	7	0			1
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1820	2	14	9	Y	13	13	0			1
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1658	2	14	9	Y	13	13	0			1

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
03	4774	X	1046	-0-	-3728	-0-	1025	2	21	9	Y	19	19	0			1
04	4050	X	1829	-0-	-2221	-0-	1818	2	11	9	Y	10	10	0			1
05	3348	X	1531	-0-	-1817	-0-	1521	2	10	9	Y	9	9	0			1
06	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2737	2	11	9	Y	10	10	0			1
07	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3470	2	22	9	Y	20	19	0			2
08	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3202	2	22	9	Y	20	20	0			2

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
03	15841	X	5096	-0-	-10745	-0-	5053	2	43	9	Y	39	39	0			2
04	14430	X	9986	-0-	-4444	-0-	9960	2	26	9	Y	24	24	0			2
05	14384	X	8354	-0-	-6030	-0-	8331	2	23	9	Y	21	21	0			2
06	13260	X	9416	-0-	-3844	-0-	9393	2	23	9	Y	21	21	0			2
07	13702	X	11147	-0-	-2555	-0-	11114	2	33	9	Y	30	30	0			2
08	10323	X	9645	-0-	-678	-0-	9615	2	30	9	Y	27	27	0			2

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
03	3689	X	1469	-0-	-2220	-0-	1455	2	14	9	Y	13	13	0			1
04	3570	X	2896	-0-	-674	-0-	2887	2	9	9	Y	8	8	0			1
05	3627	X	2369	-0-	-1258	-0-	2361	2	8	9	Y	7	7	0			1
06	3390	X	3240	-0-	-150	-0-	3232	2	8	9	Y	7	7	0			1
07	3503	X	3489	-0-	-14	-0-	3481	2	8	9	Y	7	7	0			1
08	3007	X	2571	-0-	-436	-0-	2558	2	13	9	Y	12	12	0			1

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
03	6758	X	1465	-0-	-5293	-0-	1439	2	26	9	Y	24	24	0			1
04	5880	X	1523	-0-	-4357	-0-	1512	2	11	9	Y	10	10	0			1
05	5766	X	1275	-0-	-4491	-0-	1265	2	10	9	Y	9	9	0			1
06	4560	X	1708	-0-	-2852	-0-	1699	2	9	9	Y	8	8	0			1
07	4123	X	1838	-0-	-2285	-0-	1828	2	10	9	Y	9	9	0			1
08	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1684	2	10	9	Y	9	9	0			1

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
03	5239	X	1867	-0-	-3372	-0-	1834	2	33	9	Y	30	30	0			2
04	4800	X	3612	-0-	-1188	-0-	3595	2	17	9	Y	15	16	0			1
05	5084	X	3015	-0-	-2069	-0-	3001	2	14	9	Y	13	13	0			1
06	4920	X	4104	-0-	-816	-0-	4092	2	12	9	Y	11	11	0			1
07	5084	X	4428	-0-	-656	-0-	4416	2	12	9	Y	11	11	0			1
08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4068	2	13	9	Y	12	12	0			1

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
03	1240	N	456	-0-	-784	-0-	424	2	32	9	Y	29	28	0			2
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	878	2	23	9	Y	21	21	0			2
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	734	2	21	9	Y	19	19	0			2
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	986	2	20	9	Y	18	19	0			1
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1061	2	23	9	Y	21	20	0			2
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	978	2	23	9	Y	21	21	0			2

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
03	3782	X	1555	-0-	-2227	-0-	1542	2	13	9	Y	12	12	0			1
04	3660	X	2822	-0-	-838	-0-	2816	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
05	4681	X	2135	-0-	-2546	-0-	2133	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	4530	X	2775	-0-	-1755	-0-	2772	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	4681	X	3396	-0-	-1285	-0-	3393	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
08	2914	X	2724	-0-	-190	-0-	2722	2	2	9	Y	2	2	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
03	15500	X	5135	-0-	-10365	-0-	5101	2	34	9	Y	31	31	0			2
04	15000	X	10878	-0-	-4122	-0-	10850	2	28	9	Y	25	25	0			2
05	15314	X	9102	-0-	-6212	-0-	9076	2	26	9	Y	24	24	0			2
06	12780	X	12219	-0-	-561	-0-	12194	2	25	9	Y	23	23	0			2
07	13206	X	12716	-0-	-490	-0-	12680	2	36	9	Y	33	32	0			3
08	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	11861	2	28	9	Y	25	26	0			2

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
03	8091	X	2734	-0-	-5357	-0-	2691	2	43	9	Y	39	39	0			2
04	7500	X	5715	-0-	-1785	-0-	5686	2	29	9	Y	26	26	0			2
05	7409	X	4783	-0-	-2626	-0-	4757	2	26	9	Y	24	24	0			2
06	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6391	2	25	9	Y	23	23	0			2
07	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7154	2	25	9	Y	23	23	0			2
08	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	6982	2	28	9	Y	25	25	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DT RRCID -> 279800 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8410 - 8977

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 10 RRCID -> 279846 COMPL. DATE 11/12/1978 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8156 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9114	X	2357	-0-	-6757	-0-	2339	2	18	9	Y	16	16	0			1
04	8250	X	4554	-0-	-3696	-0-	4543	2	11	9	Y	10	10	0			1
05	4340	X	4138	-0-	-202	-0-	4127	2	11	9	Y	10	10	0			1
06	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5623	2	12	9	Y	11	11	0			1
07	4712	X	4132	-0-	-580	-0-	4122	2	10	9	Y	9	9	0			1
08	4712	X	3743	-0-	-969	-0-	3732	2	11	9	Y	10	10	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 11 RRCID -> 279854 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8401 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	1147	-0-	-1953	-0-	1144	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	3000	X	1836	-0-	-1164	-0-	1832	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	3069	X	1302	-0-	-1767	-0-	1298	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	2550	X	2455	-0-	-95	-0-	2449	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3206	2	9	9	Y	8	7	0			1
08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3073	2	6	9	Y	5	6	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
03	93	N	25	-0-	-68	-0-	21	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	41	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	34	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	44	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	18	2	2	9	Y	2	2	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
03	5921	X	1832	-0-	-4089	-0-	1828	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
04	5460	X	3536	-0-	-1924	-0-	3530	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
05	5394	X	2957	-0-	-2437	-0-	2953	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3967	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
07	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4269	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
08	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3932	2	6	9	Y	5	5	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
03	6107	X	1778	-0-	-4329	-0-	1728	2	50	9	Y	45	45	0			3
04	5640	X	3787	-0-	-1853	-0-	3750	2	37	9	Y	34	34	0			3
05	5828	X	2001	-0-	-3827	-0-	1954	2	47	9	Y	43	42	0			4
06	5160	X	3003	-0-	-2157	-0-	2964	2	39	9	Y	35	36	0			3
07	5332	X	2806	-0-	-2526	-0-	2778	2	28	9	Y	25	26	0			2
08	3906	X	3318	-0-	-588	-0-	3285	2	33	9	Y	30	30	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 10 RRCID -> 287037 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8413 - 9084

03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: J 7 RRCID -> 287136 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8434 - 8942

03	23405	X	8393	-0-	-15012	-0-	8342	2	51	9	Y	46	48	0			3
04	18720	X	16813	-0-	-1907	-0-	16774	2	39	9	Y	35	35	0			3
05	24056	X	14068	-0-	-9988	-0-	14033	2	35	9	Y	32	32	0			3
06	23280	X	19318	-0-	-3962	-0-	19285	2	33	9	Y	30	31	0			2
07	24056	X	20612	-0-	-3444	-0-	20558	2	54	9	Y	49	47	0			4
08	18912	X	18912	-0-	-0-	-0-	18864	2	48	9	Y	44	44	0			4

BLOCK 31 UNIT WELL #: B 1R RRCID -> 287217 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8376 - 8867

03	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 11 RRCID -> 288878 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8166 - 9095

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 8 RRCID -> 295285 COMPL. DATE 03/09/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8624 - 9049

03	3503	X	1376	-0-	-2127	-0-	1352	2	24	9	Y	22	23	0			1
04	3330	X	2993	-0-	-337	-0-	2978	2	15	9	Y	14	14	0			1
05	3658	X	2506	-0-	-1152	-0-	2492	2	14	9	Y	13	13	0			1
06	3540	X	3125	-0-	-415	-0-	3116	2	9	9	Y	8	8	0			1
07	3658	X	3172	-0-	-486	-0-	3170	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
08	3100	X	2760	-0-	-340	-0-	2758	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 7AL RRCID -> 295286 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8551 - 8992

03	9517	X	3255	-0-	-6262	-0-	3186	2	69	9	Y	63	64	0			4
04	9060	X	5987	-0-	-3073	-0-	5948	2	39	9	Y	35	36	0			3
05	10788	X	5011	-0-	-5777	-0-	4976	2	35	9	Y	32	32	0			3
06	10440	X	7076	-0-	-3364	-0-	7039	2	37	9	Y	34	34	0			3
07	10788	X	7747	-0-	-3041	-0-	7703	2	44	9	Y	40	40	0			3
08	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7238	2	48	9	Y	44	43	0			4

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: F 6 RRCID -> 295381 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	1556	-0-	-3032	-0-	1537	2	19	9	Y	17	17	0			1
04	4410	X	3161	-0-	-1249	-0-	3148	2	13	9	Y	12	12	0			1
05	4402	X	2559	-0-	-1843	-0-	2546	2	13	9	Y	12	12	0			1
06	3690	X	3337	-0-	-353	-0-	3324	2	13	9	Y	12	12	0			1
07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3681	2	22	9	Y	20	19	0			2
08	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3431	2	25	9	Y	23	23	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: G 4 RRCID -> 295480 COMPL. DATE 07/22/1973 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8420 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13609	X	4754	-0-	-8855	-0-	4733	2	21	9	Y	19	20	0			1
04	13170	X	9580	-0-	-3590	-0-	9561	2	19	9	Y	17	17	0			1
05	15004	X	7932	-0-	-7072	-0-	7908	2	24	9	Y	22	21	0			2
06	14520	X	10249	-0-	-4271	-0-	10218	2	31	9	Y	28	28	0			2
07	15004	X	11054	-0-	-3950	-0-	11026	2	28	9	Y	25	25	0			2
08	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10207	2	24	9	Y	22	22	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 295629 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7985 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	1310	-0-	-2255	-0-	1278	2	32	9	Y	29	29	0			2
04	3360	X	2448	-0-	-912	-0-	2425	2	23	9	Y	21	21	0			2
05	3503	X	2050	-0-	-1453	-0-	2029	2	21	9	Y	19	19	0			2
06	3390	X	2746	-0-	-644	-0-	2726	2	20	9	Y	18	19	0			1
07	3503	X	3012	-0-	-491	-0-	2981	2	31	9	Y	28	27	0			2
08	2542	X	474	-0-	-2068	-0-	462	2	12	9	Y	11	12	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: K 7 RRCID -> 295710 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8106 - 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
03	5704	X	1865	-0-	-3839	-0-	1843	2	22	9	Y	20	20	0			1
04	5220	X	3698	-0-	-1522	-0-	3683	2	15	9	Y	14	14	0			1
05	5394	X	3095	-0-	-2299	-0-	3081	2	14	9	Y	13	13	0			1
06	4380	X	4152	-0-	-228	-0-	4139	2	13	9	Y	12	12	0			1
07	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4453	2	14	9	Y	13	13	0			1
08	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4102	2	15	9	Y	14	14	0			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	N	441	-0-	-1791	-0-	394	2	47	9	Y	43	42	0			3
04	1020	N	785	-0-	-235	-0-	772	2	13	9	Y	12	14	0			1
05	1178	N	730	-0-	-448	-0-	713	2	17	9	Y	15	15	0			1
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	852	2	28	9	Y	25	24	0			2
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	890	2	32	9	Y	29	29	0			2
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	729	2	30	9	Y	27	27	0			2

BLOCK 31 (QUEEN) 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	9	2	4	4	Y	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	10	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	14	2	42	9	Y	38	32	1			15
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	2	4	4	Y	32	40	1			7
							35	9									
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	2	1	4	Y	29	27	1			9
							32	9									
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	12	2	32	9	Y	29	32	1			6
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	13	2	29	9	Y	26	26	1			6
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	14	2	34	9	Y	31	29	1			8

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
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-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	14	2	42	9	Y	38	32	1			15
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	2	4	4	Y	32	40	1			7
							35	9									
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	2	1	4	Y	29	27	1			9
							32	9									
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	12	2	32	9	Y	29	32	1			6
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	13	2	29	9	Y	26	26	1			6
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	14	2	34	9	Y	31	29	1			8

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
UNIVERSITY 38 "A" WELL #: 1 RRCID -> 269504 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 4 RRCID -> 163949 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 9 RRCID -> 163950 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 2935

03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 12 RRCID -> 164179 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2881 - 2896

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: H 12 RRCID -> 165870 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2920 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13 RRCID -> 165871 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2908 - 2923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: HH12 RRCID -> 165872 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: SD13 RRCID -> 165875 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2945 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13H RRCID -> 168264 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2946 - 2962

03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: 10TN RRCID -> 168911 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2994 - 3004

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: V 2 RRCID -> 172168 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 2952 - 2962

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	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DC RRCID -> 173507 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 173575 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975

03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9 RRCID -> 175868 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 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
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	995	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	1290	N	883	-0-	-407	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	709	-0-	-624	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	599	-0-	-300	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	457	-0-	-256	-0-	457	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 2S RRCID -> 197921 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 204148 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 168513 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 168938 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2973 - 2991

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	270	N	166	-0-	-104	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -B- WELL #: 8 RRCID -> 228212 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2912 - 3021

03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	180	N	74	-0-	-106	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 228213 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2912 - 3021

03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	300	N	167	-0-	-133	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

BLOCK 31, EAST (ATOKA) 09359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT WELL #: 201 RRCID -> 210336 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7856 - 7876

03	DLQ G-10	105	-0-	105	105	105	2				Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	102	-0-	102	207	96	2	6	4		Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	107	-0-	107	314	107	2				Y	-0-					-0-
06	417 R	103	-0-	-314	-0-	103	2				Y	-0-					-0-
07	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2				Y	-0-					-0-
08	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2				Y	-0-					-0-

BLOCK 31, EAST (ATOKA) //CONT.// 09359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: A 6S RRCID -> 217487 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7960 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP) 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 208635 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

03	124	N	117	-0-	-7	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	38	1	189	2	Y	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	177	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	61	1	228	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	43	1	202	2	Y	-0-					-0-
							12	4									

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 6 RRCID -> 218115 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592

03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	259	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	25	1	423	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	279	N	19	-0-	-260	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	96	-0-	-174	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	148	1	548	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	103	1	487	2	Y	-0-					-0-
							29	4									

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 12 RRCID -> 220066 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 72 (PENN.) 09563 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 282641 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12644 - 12750

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	347	3	1	4	N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP) 10031 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
NUTT WELL #: 1 RRCID -> 161163 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6191 - 6227

03	DLQ G-10		45	-0-	45		45	45	3			Y	-0-					21
04	DLQ G-10		46	-0-	46		91	46	3			Y	-0-					21
05	DLQ G-10		45	-0-	45		136	45	3			Y	-0-					21
06	178	N	42	-0-	-136		-0-	42	3			Y	-0-					21
07	50	N	50	-0-	-0-		-0-	50	3			Y	-0-					21
08	37	N	37	-0-	-0-		-0-	37	3			Y	-0-					21

NUTT 102A WELL #: 2 RRCID -> 162596 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319

03	DLQ G-10		36	-0-	36		36	36	3			Y	-0-					30
04	DLQ G-10		36	-0-	36		72	36	3			Y	-0-					30
05	DLQ G-10		36	-0-	36		108	36	3			Y	-0-					30
06	142	N	34	-0-	-108		-0-	34	3			Y	-0-					30
07	40	N	40	-0-	-0-		-0-	40	3			Y	-0-					30
08	31	N	29	-0-	-2		-0-	29	3			Y	-0-					30

NUTT 5 WELL #: 1 RRCID -> 165308 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6212 - 6293

03	DLQ G-10		814	-0-	814		814	814	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		828	-0-	828		1642	828	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		823	-0-	823		2465	823	3			Y	-0-					-0-
06	2800	N	771	-0-	-2029		436	771	3			Y	-0-					-0-
07	1352	N	916	-0-	-436		-0-	916	3			Y	-0-					-0-
08	837	N	670	-0-	-167		-0-	670	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1	2	1948	3	Y	-0-			80
							1	4							
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1	2	2032	3	Y	-0-			80
							4	4							
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1	2	1303	3	Y	-0-			80
							1	4							
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	3	2	1798	3	Y	-0-			80
							1	4							
07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	9	2	2047	3	Y	-0-			80
							2	4							
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	5	2	1544	3	Y	-0-			80
							2	4							

TEINERT, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 135431 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11380 - 11398

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 135615 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11430 - 11507

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEINERT, G. O. WELL #: 2 RRCID -> 136114 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360

03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	1	2	2208	3	Y	-0-			53
							1	4							
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	1	2	2304	3	Y	-0-			53
							5	4							
05	2077	N	1846	-0-	-231	-0-	1	2	1844	3	Y	-0-			53
							1	4							
06	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	4	2	2452	3	Y	-0-			53
							2	4							
07	2077	N	1909	-0-	-168	-0-	8	2	1899	3	Y	-0-			53
							2	4							
08	1860	N	989	-0-	-871	-0-	3	2	984	3	Y	-0-			53
							2	4							

MIDLAND "AC" FEE WELL #: 1 RRCID -> 136431 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MIDLAND 'AH'FEE WELL #: 1 RRCID -> 142708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126

MIDLAND -AB- FEE WELL #: 1 RRCID -> 239230 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 4612 - 5412

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
JACWIL 'B' WELL #: 1 RRCID -> 139939 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020

03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	3		Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	401	3		Y	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	610	3		Y	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	577	3		Y	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	601	3		Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					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

03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	652	2	29 9	Y	26	26	1			29
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	624	2	28 9	Y	25	26	1			28
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	645	2	31 9	Y	28	26	1			30
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	898	2	12 9	Y	11	25	1			16
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	664	2	22 9	Y	20					36
08	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	-0-	2904	2	15 9	Y	14	26	1			24

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
MOORES ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 180879 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2635 - 2685

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) //CONT.// 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC //CONT.// 102051
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

VALLEY "Q" WELL #: 4 RRCID -> 216549 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IOWA REALTY TRUST 'A' WELL #: 5 RRCID -> 285715 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2768 - 3265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKLAW (TUBB) 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
IOWA REALTY TRUST -125- WELL #: 1 RRCID -> 052857 COMPL. DATE 06/09/1972 TOTAL DEPTH 3588 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOOERS ESTATE WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC //CONT.// 102051
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

BRYANT -G- (DEVONIAN) 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
BRAUN "10" WELL #: 1 RRCID -> 166540 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11782 - 15934

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 25H RRCID -> 154202 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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 #: 34H RRCID -> 161920 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 165711 COMPL. DATE 08/08/1999 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			154

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2024

MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHARBAUER JR WELL #: 10SW RRCID -> 286973 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 11893 PERF. 5287 - 6078

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

SCHARBAUER JR WELL #: 12SW RRCID -> 290202 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHARBAUER JR WELL #: RRCID -> 290237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10862 - 21134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 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
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1335	2	39	9	N	35					203
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1506	2	12	9	N	11					214
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1545	2	42	9	N	38	184	1			68
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1355	2	65	9	N	59					127
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1189	2	6	9	N	5					132
08	341	N	130	-0-	-211	-0-	127	2	3	9	N	3					135

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 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
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1229	2	54	9	N	49					105
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1550	2	72	9	N	65					170
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1471	2	68	9	N	62	179	1			53
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1311	2	74	9	N	67					120
07	1674	N	710	-0-	-964	-0-	691	2	19	9	N	17					137
08	1550	N	458	-0-	-1092	-0-	443	2	15	9	N	14					151

TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12366 - 15655

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCINTOSH "21" WELL #: 2 RRCID -> 184696 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12664 - 15540

03	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	3952	2	147	4	N	1021	930	1			132
							1123	9									
04	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	5553	2	116	4	N	820	746	1	1	8	205
							902	9									
05	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	4722	2	300	4	N	634	742	1			97
							697	9									
06	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3007	2	129	4	N	520	371	1			246
							572	9									
07	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	1224	2	1377	4	N	451	577	1			120
							496	9									
*08	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	581	2	1851	4	N	460	382	1			198
							506	9									

BUSH (PERMIAN) 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
BELL 13-243 WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VITAL ENERGY, INC. 100951
TOONE 13-157 WELL #: 1 RRCID -> 250781 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519

03	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9665	2			N	-0-					122
04	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9520	2	22	9	N	20					142
05	10881	X	9667	-0-	-1214	-0-	9667	2			N	-0-					142
06	10530	X	8484	-0-	-2046	-0-	8484	2			N	-0-					142
*07	10881	X	9155	-0-	-1726	-0-	9118	2	37	9	N	34	123	1			53
08	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					53

ODEN 13-181 WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH (PERMIAN) //CONT.// 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPRITO (ATOKA) 15499 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY GAS UNIT "36" WELL #: 1 RRCID -> 058890 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					184
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					184
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					184
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					184
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					184
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					29
04	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					29
05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					29
06	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					29
07	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					29
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

CAPRITO (DELAWARE MIDDLE) 15499 380 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
STATE GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 295096 COMPL. DATE 10/27/1984 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6008 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
04	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-					-0-
06	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-					-0-
07	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO (MISS.) 15499 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 058826 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 15110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CERF (WOLFCAMP) 16720 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
CERF 9 WELL #: 1 RRCID -> 154241 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPARRAL DRAW (OLDS) 17001 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
HACIENDA STATE WELL #: 3046 RRCID -> 261070 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 3262 - 3274

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2025

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
FORTUNE UNIT WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP) 17033 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
FORTUNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096072 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHENOT (GRANITE WASH) 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
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
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-					-0-

GRANITE STATE WELL #: 1 RRCID -> 121973 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 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
03	992	N	222	-0-	-770	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	992	N	454	-0-	-538	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

WOODWARD, MANN WELL #: 3 RRCID -> 201725 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	451	-0-	-1998	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	1282	-0-	-1088	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	1093	-0-	-1356	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	1087	-0-	-113	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	423	-0-	-910	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	1333	X	825	-0-	-508	-0-	825	2			N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
OGDEN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4033 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	1401	-0-	-4644	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
04	5850	X	4073	-0-	-1777	-0-	4073	2			Y	-0-					-0-
05	6045	X	3716	-0-	-2329	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-
06	4140	X	3149	-0-	-991	-0-	3149	2			Y	-0-					-0-
07	4216	X	2662	-0-	-1554	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
08	4216	X	3574	-0-	-642	-0-	3574	2			Y	-0-					-0-

GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2449	X	509	-0-	-1940	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2133	-0-	-237	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
05	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1029	-0-	-1420	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
*08	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-

EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

GIRVIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 113676 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 115626 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

03	775	N	123	-0-	-652	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	249	-0-	-171	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	84	-0-	-164	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3224	X	1084	-0-	-2140	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	1912	-0-	-1208	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2858	-0-	-366	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2451	-0-	-9	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	882	-0-	-1660	-0-	882	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2082	-0-	-770	-0-	2082	2			N	-0-					-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
GIRVIN "A" WELL #: 2 L RRCID -> 081391 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 3938 - 4484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	324	-0-	-885	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	840	N	776	-0-	-64	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	890	-0-	-195	-0-	890	2			N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	806	N	177	-0-	-629	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	899	N	82	-0-	-817	-0-	82	2			N	-0-					-0-

GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	230	-0-	-235	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	649	-0-	-1738	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1622	-0-	-331	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	654	-0-	-741	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1352	-0-	-260	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	248	N	60	-0-	-188	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	279	N	121	-0-	-158	-0-	121	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

CHEYENNE (ATOKA) 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
HILL, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 21954 PERF. 14686 - 14702

03	34348	X	8247	-0-	-26101	-0-	8155	3	92	9	Y	84	88	0	4	1	4
04	33240	X	13502	-0-	-19738	-0-	13249	3	253	9	Y	230	223	0			11
05	29550	X	29550	-0-	-0-	-0-	29480	3	70	9	Y	64	71	0			4
06	13560	X	100	-0-	-13460	-0-	47	3	53	9	Y	48	50	0			2
*07	16867	X	16867	-0-	-0-	-0-	16859	3	8	9	Y	7	9	0			-0-
*08	29131	X	29131	-0-	-0-	-0-	29128	3	3	9	Y	3	3	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	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

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014

COLLIE (DELAWARE) 19665 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
SEMPER FI SWD WELL #: 1 RRCID -> 277748 COMPL. DATE 07/15/2020 TOTAL DEPTH 18660 PERF. 4715 - 6100

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

CONGER (LEONARD) 20097 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ALLEIN "A" WELL #: 3534 RRCID -> 285637 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6062 - 8352

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
MCENTIRE 33 WELL #: 3 RRCID -> 142963 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7378 - 7916

03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-				19
04	43	R	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-				19
05	77	R	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-				19
06	74	R	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-				19
*07	71	R	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-				19
*08	79	R	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-				19

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

03	341	#	234	-0-	-107	-0-	234	2			Y	-0-				19
04	293	R	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	Y	1				20
05	337	R	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	Y	1				21
06	267	R	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	Y	1				22
07	248	#	243	-0-	-5	-0-	242	2	1	9	Y	1				23
08	248	#	171	-0-	-77	-0-	170	2	1	9	Y	1				24

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

03	899	#	576	-0-	-323	-0-	576	2			Y	-0-				12
04	630	#	505	-0-	-125	-0-	505	2			Y	-0-				12
05	589	#	262	-0-	-327	-0-	262	2			Y	-0-				12
06	570	#	172	-0-	-398	-0-	172	2			Y	-0-				12
07	589	#	579	-0-	-10	-0-	579	2			Y	-0-				12
08	589	#	577	-0-	-12	-0-	577	2			Y	-0-				12

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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
03	620	#	423	-0-	-197	-0-	422	2	1	9	Y	1					18
04	527	R	527	-0-	-0-	-0-	525	2	2	9	Y	2					20
05	606	R	606	-0-	-0-	-0-	604	2	2	9	Y	2					22
06	481	R	481	-0-	-0-	-0-	479	2	2	9	Y	2					24
*07	437	R	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	Y	1					25
08	434	#	307	-0-	-127	-0-	305	2	2	9	Y	2					27

MCENTIRE 33 WELL #: 5 RRCID -> 288899 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7262 - 7511

03	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					15
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					15
05	46	R	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1					16
06	44	R	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1					17
*07	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					17
*08	47	R	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1					18

BOLDING ENERGY, LLC 080199
BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465

03	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: 1101 RRCID -> 124850 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443

03	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					17
04	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					17
05	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					17
06	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					17
07	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					17
08	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					17

WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

03	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					25
04	150	#	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					25
05	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					25
06	150	#	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					25
07	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					25
08	155	#	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					25

GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	#	10	-0-	-4	-0-	10	3			Y	-0-					31
04	13	#	10	-0-	-3	-0-	9	3	1	9	Y	1					32
05	13	#	10	-0-	-3	-0-	10	3			Y	-0-					32
06	13	#	11	-0-	-2	-0-	11	3			Y	-0-					32
07	11	#	9	-0-	-2	-0-	8	3	1	9	Y	1					33
08	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	3			Y	-0-					33

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					3
04	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					3
05	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					3
06	486	R	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					3
07	508	R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					3
*08	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					3

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
03	434	#	396	-0-	-38	-0-	395	2	1	9	N	1					45
04	420	#	387	-0-	-33	-0-	379	2	8	9	N	7					52
05	403	#	389	-0-	-14	-0-	387	2	2	9	N	2					54
06	390	#	363	-0-	-27	-0-	362	2	1	9	N	1					55
07	403	#	393	-0-	-10	-0-	389	2	4	9	N	4					59
*08	422	R	422	-0-	-0-	-0-	372	2	50	9	N	45					104

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
03	607	R	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					28
04	584	R	584	-0-	-0-	-0-	583	2	1	9	N	1					29
05	549	R	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					29
06	536	R	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					29
07	617	R	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					29
*08	609	R	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					29

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
03	372	#	346	-0-	-26	-0-	342	2	4	9	N	4					37
04	360	#	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-					37
05	341	#	333	-0-	-8	-0-	331	2	2	9	N	2					39
06	350	R	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	N	1					40
07	360	R	360	-0-	-0-	-0-	358	2	2	9	N	2					42
*08	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					42

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURGUNDY OIL & GAS, INC. //CONT.// 108650
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
03	248	#	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	240	#	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	240	#	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	248	#	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	248	#	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-

BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203

03	249	R	249	-0-	-0-	-0-	241	2	8	9	N	7					54
04	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					54
05	207	R	207	-0-	-0-	-0-	204	2	3	9	N	3					57
06	196	R	196	-0-	-0-	-0-	181	2	15	9	N	14					71
07	214	R	214	-0-	-0-	-0-	204	2	10	9	N	9					80
08	186	#	177	-0-	-9	-0-	175	2	2	9	N	2	64	1			18

BADE "C" WELL #: 5 RRCID -> 271925 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7372 - 8226

03	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					60
04	505	R	505	-0-	-0-	-0-	501	2	4	9	N	4	46	1			18
05	534	R	534	-0-	-0-	-0-	517	2	17	9	N	15					33
06	504	R	504	-0-	-0-	-0-	489	2	15	9	N	14					47
07	531	R	531	-0-	-0-	-0-	520	2	11	9	N	10					57
*08	529	R	529	-0-	-0-	-0-	517	2	12	9	N	11					68

BADE "C" WELL #: 6 RRCID -> 271927 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7324 - 8199

03	657	R	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					27
04	595	R	595	-0-	-0-	-0-	592	2	3	9	N	3					30
05	652	R	652	-0-	-0-	-0-	635	2	17	9	N	15					45
06	602	R	602	-0-	-0-	-0-	599	2	3	9	N	3	3	8			45
07	632	R	632	-0-	-0-	-0-	624	2	8	9	N	7					52
*08	624	R	624	-0-	-0-	-0-	618	2	6	9	N	5					57

BADE "C" WELL #: 8 RRCID -> 271928 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 7359 - 8224

03	589	#	552	-0-	-37	-0-	545	2	7	9	N	6					53
04	570	#	514	-0-	-56	-0-	502	2	12	9	N	11					64
05	584	R	584	-0-	-0-	-0-	577	2	7	9	N	6					70
06	540	#	452	-0-	-88	-0-	431	2	21	9	N	19	2	8			87
07	580	R	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					87
*08	594	R	594	-0-	-0-	-0-	580	2	14	9	N	13					100

BADE "C" WELL #: 4 RRCID -> 271929 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7305 - 8144

03	310	#	290	-0-	-20	-0-	283	2	7	9	N	6					32
04	300	#	275	-0-	-25	-0-	262	2	13	9	N	12					44
05	310	#	287	-0-	-23	-0-	278	2	9	9	N	8					52
06	300	#	286	-0-	-14	-0-	261	2	25	9	N	23					75
07	310	#	259	-0-	-51	-0-	255	2	4	9	N	4					79
08	279	#	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					79

BADE "C" WELL #: 7 RRCID -> 271943 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7295 - 8198

03	837	#	779	-0-	-58	-0-	762	2	17	9	N	15					30
04	848	R	848	-0-	-0-	-0-	812	2	36	9	N	33					63
05	827	R	827	-0-	-0-	-0-	814	2	13	9	N	12					75
06	817	R	817	-0-	-0-	-0-	787	2	30	9	N	27	80	1			22
07	845	R	845	-0-	-0-	-0-	814	2	31	9	N	28					50
08	837	#	820	-0-	-17	-0-	806	2	14	9	N	13					63

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799

F. CONGER 19 WELL #: 3 RRCID -> 058613 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 2 RRCID -> 058614 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	137	-0-	-43	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	143	-0-	-37	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	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
03	549	R	549	-0-	-0-	-0-	537	3	12	9	Y	11	11	1			6
04	468	R	468	-0-	-0-	-0-	458	3	10	9	Y	9	11	1			4
05	488	R	488	-0-	-0-	-0-	478	3	10	9	Y	9	11	1			2
06	487	R	487	-0-	-0-	-0-	476	3	11	9	Y	10	6	1			6
07	487	R	487	-0-	-0-	-0-	479	3	8	9	Y	7	9	1			4
08	506	R	506	-0-	-0-	-0-	499	3	7	9	Y	6	8	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
04	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
05	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
06	307	R	307	-0-	-0-	-0-	281	3	26	9	Y	24					24
07	345	R	345	-0-	-0-	-0-	283	3	62	9	Y	56	50	1			30
08	352	R	352	-0-	-0-	-0-	294	3	58	9	Y	53	68	1			15

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
03	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	58	-0-	-32	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
06	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
07	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	RT FOSTER 11				WELL #: 2	RRCID -> 064978	COMPL. DATE 10/25/1975					TOTAL DEPTH 7638			PERF. N/A		
03	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
06	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
08	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
	TERRY				WELL #: 3103	RRCID -> 074363	COMPL. DATE 09/24/1977					TOTAL DEPTH 7475			PERF. N/A		
03	690	R	690	-0-	-0-	-0-	587	3	103	9	Y	94	96	1			51
04	590	R	590	-0-	-0-	-0-	501	3	89	9	Y	81	96	1			36
05	522	R	522	-0-	-0-	-0-	431	3	91	9	Y	83	99	1			20
06	296	R	296	-0-	-0-	-0-	210	3	86	9	Y	78	48	1			50
07	186	#	169	-0-	-17	-0-	102	3	67	9	Y	61	78	1			33
08	186	#	168	-0-	-18	-0-	106	3	62	9	Y	56	73	1			16
	WESTBROOK 27				WELL #: 1	RRCID -> 081767	COMPL. DATE 03/24/1979					TOTAL DEPTH 10150			PERF. 6650 -		6971
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	1			6
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	11	1			4
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	11	1			2
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	6	1			6
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	9	1			4
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8	1			1
	WESTBROOK 28				WELL #: 2	RRCID -> 081787	COMPL. DATE 04/03/1979					TOTAL DEPTH 7443			PERF. 6774 -		6949
03	155	#	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	95	-0-	-55	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
06	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
07	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
08	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
	TERRY 15				WELL #: 1	RRCID -> 084261	COMPL. DATE 09/14/1979					TOTAL DEPTH 7500			PERF. 7050 -		7101
03	248	#	177	-0-	-71	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
04	240	#	96	-0-	-144	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
05	248	#	118	-0-	-130	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	135	-0-	-45	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	43	-0-	-143	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	45	-0-	-141	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
	TERRY 16				WELL #: 3	RRCID -> 085934	COMPL. DATE 12/27/1979					TOTAL DEPTH 7550			PERF. 7073 -		7251
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
04	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
05	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
06	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
07	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
08	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
04	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
05	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
06	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
07	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
08	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	7	7	1			4
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	6	7	1			3
05	153	R	153	-0-	-0-	-0-	147	3	6	9	Y	5	7	1			1
06	331	R	331	-0-	-0-	-0-	325	3	6	9	Y	5	3	1			3
07	312	R	312	-0-	-0-	-0-	308	3	4	9	Y	4	5	1			2
08	324	R	324	-0-	-0-	-0-	320	3	4	9	Y	4	5	1			1

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

03	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
05	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
06	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
07	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
08	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER 6 WELL #: 4 RRCID -> 102877 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

03	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
04	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
05	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
06	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
07	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
08	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

03	341	#	327	-0-	-14	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
04	330	#	279	-0-	-51	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
05	341	#	291	-0-	-50	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
06	330	#	290	-0-	-40	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
07	341	#	292	-0-	-49	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
08	341	#	304	-0-	-37	-0-	304	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	248	#	207	-0-	-41	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
04	240	#	148	-0-	-92	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
05	248	#	201	-0-	-47	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
06	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
07	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
08	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

03	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	80	-0-	-40	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

03	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	129	-0-	-21	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	126	-0-	-29	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
07	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	88	-0-	-67	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	719	R	719	-0-	-0-	-0-	718	3	1	9	Y	1					18
04	780	#	650	-0-	-130	-0-	650	3			Y	-0-					18
05	806	#	544	-0-	-262	-0-	544	3			Y	-0-					18
06	780	#	454	-0-	-326	-0-	454	3			Y	-0-					18
07	806	#	515	-0-	-291	-0-	515	3			Y	-0-					18
08	713	#	507	-0-	-206	-0-	506	3	1	9	Y	1					19

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
03	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	28	-0-	-62	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	29	-0-	-64	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	32	-0-	-61	-0-	32	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
03	496	#	328	-0-	-168	-0-	326	3	2	9	Y	2					31
04	360	#	261	-0-	-99	-0-	261	3			Y	-0-					31
05	372	#	264	-0-	-108	-0-	264	3			Y	-0-					31
06	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					31
07	567	R	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					31
08	513	R	513	-0-	-0-	-0-	512	3	1	9	Y	1					32

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
03	544	R	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					39
04	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					39
05	487	R	487	-0-	-0-	-0-	485	3	2	9	N	2	39	1			2
06	487	R	487	-0-	-0-	-0-	483	3	4	9	N	4					6
07	488	R	488	-0-	-0-	-0-	486	3	2	9	N	2					8
08	509	R	509	-0-	-0-	-0-	506	3	3	9	N	3					11

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	508	R	508	-0-	-0-	-0-	407	3	101	9	Y	92	94	1			50
04	434	R	434	-0-	-0-	-0-	347	3	87	9	Y	79	94	1			35
05	451	R	451	-0-	-0-	-0-	363	3	88	9	Y	80	96	1			19
06	360	#	328	-0-	-32	-0-	245	3	83	9	Y	75	47	1			47
07	372	#	178	-0-	-194	-0-	112	3	66	9	Y	60	76	1			31
*08	372	#	176	-0-	-196	-0-	117	3	59	9	Y	54	71	1			14

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
03	186	#	184	-0-	-2	-0-	166	3	18	9	Y	16	18	1			20
04	180	#	174	-0-	-6	-0-	164	3	10	9	Y	9					29
05	186	#	184	-0-	-2	-0-	173	3	11	9	Y	10	18	1			21
06	180	#	172	-0-	-8	-0-	163	3	9	9	Y	8	16	1			13
07	186	#	173	-0-	-13	-0-	163	3	10	9	Y	9					22
*08	186	#	133	-0-	-53	-0-	133	3			Y	-0-	21	1			1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	418	R	418	-0-	-0-	-0-	416	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	396	R	396	-0-	-0-	-0-	394	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	417	R	417	-0-	-0-	-0-	416	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	425	R	425	-0-	-0-	-0-	423	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	427	R	427	-0-	-0-	-0-	425	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	443	R	443	-0-	-0-	-0-	442	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

F. CONGER 7 WELL #: 3 RRCID -> 128609 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7250 - 7406

03	433	R	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
04	390	#	369	-0-	-21	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
05	403	#	385	-0-	-18	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
06	390	#	384	-0-	-6	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
07	403	#	386	-0-	-17	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
08	403	#	402	-0-	-1	-0-	402	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

03	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
04	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
05	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
06	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
07	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
08	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

03	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
04	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
05	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
06	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
07	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
08	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314

03	124	#	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	80	-0-	-40	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
06	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
07	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
08	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

03	628	R	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
04	536	R	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
05	560	R	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
06	557	R	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
07	561	R	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
08	584	R	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

03	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
04	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
05	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
03	547	R	547	-0-	-0-	-0-	502	3	45	9	Y	41	165	1			28
04	505	R	505	-0-	-0-	-0-	461	3	44	9	Y	40					68
05	284	R	284	-0-	-0-	-0-	245	3	39	9	Y	35					103
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	37					140
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	32					172
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	4					176

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
03	434	#	303	-0-	-131	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
04	420	#	274	-0-	-146	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
05	403	#	321	-0-	-82	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
06	330	#	312	-0-	-18	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
07	310	#	278	-0-	-32	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
08	310	#	309	-0-	-1	-0-	309	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
03	777	R	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
04	662	R	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
05	692	R	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
06	689	R	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
07	693	R	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
08	721	R	721	-0-	-0-	-0-	721	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
03	217	#	175	-0-	-42	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	149	-0-	-31	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	155	-0-	-25	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	3			Y	-0-					-0-

FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

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

FOSTER 8 WELL #: 5 RRCID -> 132871 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	#	165	-0-	-52	-0-	165	3			Y	-0-					65
04	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					65
05	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					65
06	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					65
07	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					65
08	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					65

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
03	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	55	-0-	-35	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	#	311	-0-	-30	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
04	330	#	265	-0-	-65	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
05	341	#	277	-0-	-64	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
06	330	#	276	-0-	-54	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
07	310	#	277	-0-	-33	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
08	310	#	288	-0-	-22	-0-	288	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
04	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	47	-0-	-43	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	42	-0-	-51	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	#	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	144	-0-	-36	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	149	-0-	-31	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
08	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
04	270	#	253	-0-	-17	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
05	279	#	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	263	-0-	-7	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
07	279	#	265	-0-	-14	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
08	279	#	276	-0-	-3	-0-	276	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	399	R	399	-0-	-0-	-0-	397	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	341	R	341	-0-	-0-	-0-	339	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	355	R	355	-0-	-0-	-0-	354	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	354	R	354	-0-	-0-	-0-	352	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	356	R	356	-0-	-0-	-0-	354	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	370	R	370	-0-	-0-	-0-	369	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	496	#	246	-0-	-250	-0-	21	1	225	3	Y	-0-					-0-
04	221	R	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	3	Y	-0-					-0-
05	202	R	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	3	Y	-0-					-0-
06	206	R	206	-0-	-0-	-0-	19	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	231	R	231	-0-	-0-	-0-	20	1	211	3	Y	-0-					-0-
08	278	R	278	-0-	-0-	-0-	23	1	255	3	Y	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

03	578	R	578	-0-	-0-	-0-	68	1	510	3	Y	-0-					-0-
04	600	#	563	-0-	-37	-0-	69	1	494	3	Y	-0-					-0-
05	621	R	621	-0-	-0-	-0-	77	1	544	3	Y	-0-					-0-
06	600	#	562	-0-	-38	-0-	66	1	496	3	Y	-0-					-0-
07	589	#	580	-0-	-9	-0-	68	1	512	3	Y	-0-					-0-
08	620	#	597	-0-	-23	-0-	69	1	528	3	Y	-0-					-0-

FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

03	124	#	114	-0-	-10	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	120	#	58	-0-	-62	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	124	#	58	-0-	-66	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	120	#	45	-0-	-75	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	124	#	38	-0-	-86	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	124	#	29	-0-	-95	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

03	279	#	262	-0-	-17	-0-	22	1	240	3	Y	-0-					-0-
04	270	#	240	-0-	-30	-0-	22	1	218	3	Y	-0-					-0-
05	279	#	227	-0-	-52	-0-	21	1	206	3	Y	-0-					-0-
06	270	#	239	-0-	-31	-0-	21	1	218	3	Y	-0-					-0-
07	248	#	237	-0-	-11	-0-	21	1	216	3	Y	-0-					-0-
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
04	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
05	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
06	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
07	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
08	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
05	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
07	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
08	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	160	-0-	-50	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
05	217	#	101	-0-	-116	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	#	41	-0-	-145	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	#	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	360	#	304	-0-	-56	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	372	#	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	360	#	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	341	#	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	341	#	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-

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
03	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	85	-0-	-35	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
08	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
05	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
06	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
08	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	#	176	-0-	-72	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	150	-0-	-30	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	159	-0-	-21	-0-	156	3	3	9	Y	3	2	1			1
07	186	#	161	-0-	-25	-0-	157	3	4	9	Y	4	4	1			1
*08	186	#	166	-0-	-20	-0-	164	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

03	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
05	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
06	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
07	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
08	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

03	341	#	324	-0-	-17	-0-	28	1	296	3	Y	-0-					-0-
04	330	#	296	-0-	-34	-0-	27	1	269	3	Y	-0-					-0-
05	341	#	280	-0-	-61	-0-	26	1	254	3	Y	-0-					-0-
06	330	#	296	-0-	-34	-0-	26	1	270	3	Y	-0-					-0-
07	310	#	293	-0-	-17	-0-	26	1	267	3	Y	-0-					-0-
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

03	546	R	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
04	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
05	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
06	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
07	488	R	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
08	507	R	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-

GLASS "A" WELL #: 813 RRCID -> 140605 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143

03	341	#	259	-0-	-82	-0-	31	1	228	3	Y	-0-					-0-
04	270	#	251	-0-	-19	-0-	31	1	220	3	Y	-0-					-0-
05	279	#	278	-0-	-1	-0-	35	1	243	3	Y	-0-					-0-
06	324	R	324	-0-	-0-	-0-	38	1	286	3	Y	-0-					-0-
07	341	R	341	-0-	-0-	-0-	40	1	301	3	Y	-0-					-0-
08	339	R	339	-0-	-0-	-0-	40	1	299	3	Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

03	124	#	97	-0-	-27	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	90	#	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	93	#	80	-0-	-13	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	90	#	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	93	#	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	99	R	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

03	496	#	296	-0-	-200	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
04	390	#	252	-0-	-138	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
05	403	#	394	-0-	-9	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
06	560	R	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
07	556	R	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
08	578	R	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 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
03	310	#	270	-0-	-40	-0-	36	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	244	R	244	-0-	-0-	-0-	34	1	210	3	Y	-0-					-0-
05	248	#	241	-0-	-7	-0-	35	1	206	3	Y	-0-					-0-
06	272	R	272	-0-	-0-	-0-	41	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	277	R	277	-0-	-0-	-0-	41	1	236	3	Y	-0-					-0-
08	297	R	297	-0-	-0-	-0-	41	1	256	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

03	744	#	610	-0-	-134	-0-	72	1	538	3	Y	-0-					-0-
04	630	#	593	-0-	-37	-0-	73	1	520	3	Y	-0-					-0-
05	655	R	655	-0-	-0-	-0-	82	1	573	3	Y	-0-					-0-
06	645	R	645	-0-	-0-	-0-	76	1	569	3	Y	-0-					-0-
07	670	R	670	-0-	-0-	-0-	79	1	591	3	Y	-0-					-0-
08	664	R	664	-0-	-0-	-0-	77	1	587	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

03	496	#	432	-0-	-64	-0-	51	1	381	3	Y	-0-					-0-
04	450	#	420	-0-	-30	-0-	52	1	368	3	Y	-0-					-0-
05	465	#	463	-0-	-2	-0-	58	1	405	3	Y	-0-					-0-
06	457	R	457	-0-	-0-	-0-	54	1	403	3	Y	-0-					-0-
07	474	R	474	-0-	-0-	-0-	56	1	418	3	Y	-0-					-0-
*08	471	R	471	-0-	-0-	-0-	55	1	416	3	Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

03	456	R	456	-0-	-0-	-0-	40	1	416	3	Y	-0-					-0-
04	450	#	409	-0-	-41	-0-	39	1	370	3	Y	-0-					-0-
05	465	#	374	-0-	-91	-0-	37	1	337	3	Y	-0-					-0-
06	450	#	382	-0-	-68	-0-	35	1	347	3	Y	-0-					-0-
07	465	#	404	-0-	-61	-0-	36	1	368	3	Y	-0-					-0-
08	465	#	219	-0-	-246	-0-	19	1	200	3	Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

03	155	#	136	-0-	-19	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	122	R	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	Y	-0-					-0-
05	124	#	111	-0-	-13	-0-	11	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	120	#	114	-0-	-6	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	124	#	121	-0-	-3	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-
08	139	R	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					-0-

RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

03	372	#	306	-0-	-66	-0-	27	1	279	3	Y	-0-					1
04	300	#	275	-0-	-25	-0-	26	1	249	3	Y	-0-					1
05	310	#	251	-0-	-59	-0-	25	1	226	3	Y	-0-					1
06	300	#	173	-0-	-127	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					1
07	310	#	177	-0-	-133	-0-	16	1	161	3	Y	-0-					1
*08	310	#	207	-0-	-103	-0-	18	1	189	3	Y	-0-					1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	502	R	502	-0-	-0-	-0-	59 1		443 3		Y	-0-					-0-
04	510	#	488	-0-	-22	-0-	60 1		428 3		Y	-0-					-0-
05	539	R	539	-0-	-0-	-0-	67 1		472 3		Y	-0-					-0-
06	510	#	489	-0-	-21	-0-	57 1		432 3		Y	-0-					-0-
07	527	#	505	-0-	-22	-0-	59 1		446 3		Y	-0-					-0-
08	527	#	501	-0-	-26	-0-	58 1		443 3		Y	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	19	-0-	-105	-0-	17 3		2 9		Y	2	2 1				1
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	58 3		2 9		Y	2	2 1				1
05	49	R	49	-0-	-0-	-0-	48 3		1 9		Y	1	2 1				-0-
06	31	R	31	-0-	-0-	-0-	29 3		2 9		Y	2	1 1				1
07	62	#	31	-0-	-31	-0-	29 3		2 9		Y	2	2 1				1
08	62	#	37	-0-	-25	-0-	36 3		1 9		Y	1	2 1				-0-

WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	4					14
04	102	R	102	-0-	-0-	-0-	14 1 4 9		84 3		Y	4					18
05	113	R	113	-0-	-0-	-0-	16 1 7 9		90 3		Y	6					24
06	137	R	137	-0-	-0-	-0-	16 1 13 9		108 3		Y	12	30 1				6
07	176	R	176	-0-	-0-	-0-	19 1 8 9		149 3		Y	7					13
08	146	R	146	-0-	-0-	-0-	17 1 15 9		114 3		Y	14					27

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	249	R	249	-0-	-0-	-0-	29 1		220 3		Y	-0-					-0-
04	242	R	242	-0-	-0-	-0-	30 1		212 3		Y	-0-					-0-
05	267	R	267	-0-	-0-	-0-	33 1		234 3		Y	-0-					-0-
06	263	R	263	-0-	-0-	-0-	31 1		232 3		Y	-0-					-0-
07	273	R	273	-0-	-0-	-0-	32 1		241 3		Y	-0-					-0-
08	270	R	270	-0-	-0-	-0-	31 1		239 3		Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	209	R	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	210	#	188	-0-	-22	-0-	18	1	170	3	Y	-0-					-0-
05	217	#	172	-0-	-45	-0-	17	1	155	3	Y	-0-					-0-
06	210	#	175	-0-	-35	-0-	16	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	217	#	186	-0-	-31	-0-	17	1	169	3	Y	-0-					-0-
08	217	#	213	-0-	-4	-0-	18	1	195	3	Y	-0-					-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

03	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
04	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
05	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
06	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
07	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
08	268	R	268	-0-	-0-	-0-	266	3	2	9	Y	2					2

RT FOSTER 18 WELL #: RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2022

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

03	372	#	283	-0-	-89	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
04	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
05	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
06	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
07	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
08	310	#	186	-0-	-124	-0-	186	3			Y	-0-					-0-

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

03	279	#	258	-0-	-21	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
04	270	#	220	-0-	-50	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
05	279	#	212	-0-	-67	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	208	-0-	-62	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
07	279	#	233	-0-	-46	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
08	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	122	R	122	-0-	-0-	-0-	118	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	105	R	105	-0-	-0-	-0-	101	3	4	9	Y	4	4	1			2
05	110	R	110	-0-	-0-	-0-	106	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	108	R	108	-0-	-0-	-0-	105	3	3	9	Y	3	2	1			2
07	110	R	110	-0-	-0-	-0-	106	3	4	9	Y	4	4	1			2
08	112	R	112	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	Y	2	3	1			1

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

03	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
04	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
05	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
06	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
07	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
08	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	854	R	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
04	728	R	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
05	761	R	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
06	757	R	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
07	762	R	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
08	793	R	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

03	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
08	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	476	R	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
04	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
05	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
06	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
07	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
08	442	R	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

03	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

03	481	R	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
04	515	R	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
05	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
06	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
07	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
08	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

03	527	#	426	-0-	-101	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
04	450	#	363	-0-	-87	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
05	465	#	379	-0-	-86	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
06	450	#	378	-0-	-72	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
07	434	#	380	-0-	-54	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
08	434	#	395	-0-	-39	-0-	395	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	186	#	76	-0-	-110	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
04	90	#	27	-0-	-63	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
05	93	#	63	-0-	-30	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	209	R	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	223	R	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	3	Y	-0-					-0-
08	297	R	297	-0-	-0-	-0-	25	1	272	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

03	310	#	208	-0-	-102	-0-	17	1	185	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
04	210	#	187	-0-	-23	-0-	17	1	164	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
05	217	#	171	-0-	-46	-0-	16	1	149	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
06	210	#	172	-0-	-38	-0-	15	1	153	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	217	#	183	-0-	-34	-0-	16	1	163	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
08	217	#	210	-0-	-7	-0-	17	1	189	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

FOSTER CONGER WELL #: 4 RRCID -> 147079 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390

03	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
04	480	#	297	-0-	-183	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
05	496	#	433	-0-	-63	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
06	448	R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
07	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
08	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

03	310	#	162	-0-	-148	-0-	159	3	3	9	Y	3	4	1			4
04	300	#	155	-0-	-145	-0-	153	3	2	9	Y	2					6
05	310	#	256	-0-	-54	-0-	254	3	2	9	Y	2	4	1			4
06	417	R	417	-0-	-0-	-0-	415	3	2	9	Y	2	3	1			3
07	186	#	40	-0-	-146	-0-	39	3	1	9	Y	1					4
08	415	R	415	-0-	-0-	-0-	409	3	6	9	Y	5	4	1			5

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

03	217	#	86	-0-	-131	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	180	#	74	-0-	-106	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	186	#	79	-0-	-107	-0-	9	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	71	-0-	-109	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	111	R	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	Y	-0-					-0-
08	228	R	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	65	R	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	65	R	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	64	R	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	62	#	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

03	217	#	215	-0-	-2	-0-	18	1	197	3	Y	-0-					-0-
04	210	#	197	-0-	-13	-0-	18	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	217	#	186	-0-	-31	-0-	17	1	169	3	Y	-0-					-0-
06	210	#	196	-0-	-14	-0-	17	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	217	#	195	-0-	-22	-0-	17	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

03	248	#	202	-0-	-46	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
04	240	#	197	-0-	-43	-0-	196	3	1	9	Y	1					1
05	248	#	201	-0-	-47	-0-	201	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	210	#	186	-0-	-24	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
07	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
08	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	3			Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

03	310	#	228	-0-	-82	-0-	11	1	201	2	Y	13	15	1			1
							2	4	14	9							
04	456	R	456	-0-	-0-	-0-	22	1	419	2	Y	13	11	1			3
							1	4	14	9							
05	1094	R	1094	-0-	-0-	-0-	61	1	1012	2	Y	16	18	1			1
							3	4	18	9							
06	2107	R	2107	-0-	-0-	-0-	100	1	1939	2	Y	7	6	1			2
							60	4	8	9							
07	2671	R	2671	-0-	-0-	-0-	121	1	2489	2	Y	9	9	1			2
							51	4	10	9							
08	2521	R	2521	-0-	-0-	-0-	110	1	2234	2	Y	28	21	1			9
							146	4	31	9							

GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

03	186	#	134	-0-	-52	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	150	#	130	-0-	-20	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					-0-
05	155	#	131	-0-	-24	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					-0-
06	150	#	130	-0-	-20	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	137	R	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					-0-
08	340	R	340	-0-	-0-	-0-	29	1	311	3	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 5 RRCID -> 148859 COMPL. DATE 09/28/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

03	5	#	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	5	#	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	5	#	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	5	#	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	12	R	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	279	#	234	-0-	-45	-0-	20	1	214	3	Y	-0-					-0-
04	270	#	225	-0-	-45	-0-	20	1	205	3	Y	-0-					-0-
05	279	#	228	-0-	-51	-0-	21	1	207	3	Y	-0-					-0-
06	270	#	227	-0-	-43	-0-	19	1	208	3	Y	-0-					-0-
07	248	#	240	-0-	-8	-0-	21	1	219	3	Y	-0-					-0-
08	593	R	593	-0-	-0-	-0-	51	1	542	3	Y	-0-					-0-

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
03	434	#	362	-0-	-72	-0-	31	1	331	3	Y	-0-					-0-
04	390	#	348	-0-	-42	-0-	31	1	317	3	Y	-0-					-0-
05	403	#	351	-0-	-52	-0-	32	1	319	3	Y	-0-					-0-
06	390	#	351	-0-	-39	-0-	30	1	321	3	Y	-0-					-0-
07	372	#	370	-0-	-2	-0-	32	1	338	3	Y	-0-					-0-
08	933	R	933	-0-	-0-	-0-	80	1	853	3	Y	-0-					-0-

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
03	217	#	179	-0-	-38	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
04	246	R	246	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
05	267	R	267	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
06	232	R	232	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
07	249	R	249	-0-	-0-	-0-	11	1	223	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
08	213	R	213	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-
							20	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
03	403	#	348	-0-	-55	-0-	16	1	306	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
04	475	R	475	-0-	-0-	-0-	23	1	429	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
05	515	R	515	-0-	-0-	-0-	26	1	466	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
06	447	R	447	-0-	-0-	-0-	20	1	395	2	Y	-0-					-0-
							32	4									
07	481	R	481	-0-	-0-	-0-	21	1	431	2	Y	-0-					-0-
							29	4									
08	413	R	413	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	Y	-0-					-0-
							39	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
03	94	R	94	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	129	R	129	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	140	R	140	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	123	R	123	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
07	132	R	132	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
08	113	R	113	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
							11	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	279	#	265	-0-	-14	-0-	11	1	222	2	Y	12	13	1			1
							19	4	13	9							
04	355	R	355	-0-	-0-	-0-	17	1	312	2	Y	9	9	1			1
							16	4	10	9							
05	383	R	383	-0-	-0-	-0-	19	1	339	2	Y	8	8	1			1
							16	4	9	9							
06	327	R	327	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	Y	2	3	1			-0-
							23	4	2	9							
07	353	R	353	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	Y	3	2	1			1
							21	4	3	9							
08	297	R	297	-0-	-0-	-0-	12	1	254	2	Y	3	3	1			1
							28	4	3	9							

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
03	341	#	299	-0-	-42	-0-	14	1	263	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
04	408	R	408	-0-	-0-	-0-	20	1	369	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
05	442	R	442	-0-	-0-	-0-	23	1	400	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
06	385	R	385	-0-	-0-	-0-	18	1	339	2	Y	-0-					-0-
							28	4									
07	414	R	414	-0-	-0-	-0-	18	1	371	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
08	355	R	355	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	Y	-0-					-0-
							34	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148873 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83	R	83	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	103	R	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	97	R	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
06	98	R	98	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	110	R	110	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	106	R	106	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "H" FEE WELL #: 5 RRCID -> 148874 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202

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
03	83	R	83	-0-		-0-	-0-	3	1	79	2	Y	-0-			-0-
								1	4							
04	103	R	103	-0-		-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-			-0-
05	97	R	97	-0-		-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-			-0-
06	98	R	98	-0-		-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-			-0-
								3	4							
07	110	R	110	-0-		-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-			-0-
								2	4							
08	106	R	106	-0-		-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-			-0-
								6	4							

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. 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
03	107	R	107	-0-		-0-	-0-	4	1	102	2	Y	-0-			-0-
								1	4							
04	134	R	134	-0-		-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-			-0-
05	125	R	125	-0-		-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-			-0-
06	125	R	125	-0-		-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-			-0-
								3	4							
07	141	R	141	-0-		-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-			-0-
								2	4							
08	136	R	136	-0-		-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-			-0-
								7	4							

STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 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
03	230	R	230	-0-		-0-	-0-	8	1	219	2	Y	-0-			-0-
								3	4							
04	288	R	288	-0-		-0-	-0-	15	1	272	2	Y	-0-			-0-
								1	4							
05	269	R	269	-0-		-0-	-0-	14	1	255	2	Y	-0-			-0-
06	270	R	270	-0-		-0-	-0-	13	1	250	2	Y	-0-			-0-
								7	4							
07	305	R	305	-0-		-0-	-0-	14	1	286	2	Y	-0-			-0-
								5	4							
08	293	R	293	-0-		-0-	-0-	13	1	265	2	Y	-0-			-0-
								15	4							

STERLING "H" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	95	R	95	-0-		-0-	-0-	3	1	91	2	Y	-0-			-0-
								1	4							
04	120	R	120	-0-		-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-			-0-
05	113	R	113	-0-		-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-			-0-
06	113	R	113	-0-		-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-			-0-
								3	4							
07	128	R	128	-0-		-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-			-0-
								2	4							
08	122	R	122	-0-		-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-			-0-
								6	4							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "H" FEE WELL #: 12 RRCID -> 148879 COMPL. DATE 09/17/1985 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
03	101	R	101	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	126	R	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
05	119	R	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	119	R	119	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	135	R	135	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	130	R	130	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
							7	4									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	157	R	157	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	198	R	198	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	185	R	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	Y	-0-					-0-
06	185	R	185	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	210	R	210	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	202	R	202	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					-0-
							11	4									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	142	R	142	-0-	-0-	-0-	5	1	135	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	177	R	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					-0-
05	166	R	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					-0-
06	166	R	166	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	189	R	189	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	181	R	181	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
							10	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148882 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	44	-0-	-18	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	81	R	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
05	62	#	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	66	R	66	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	62	#	55	-0-	-7	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	T. A.		89	-0-	89	459	5	1	83	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
04	594	R	135	-0-	-459	-0-	7	1	128	2	Y	-0-			-0-
05	115	R	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-			-0-
06	109	R	109	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
07	246	R	246	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
08	103	R	103	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-			-0-
							5	4							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		133	-0-	133	614	7	1	125	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
04	817	R	203	-0-	-614	-0-	10	1	193	2	Y	-0-			-0-
05	172	R	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	Y	-0-			-0-
06	165	R	165	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-			-0-
							5	4							
07	371	R	371	-0-	-0-	-0-	17	1	349	2	Y	-0-			-0-
							5	4							
08	154	R	154	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-			-0-
							8	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	124	#	84	-0-	-40	-0-	4	1	79	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
04	156	R	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-			-0-
05	117	R	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-			-0-
06	119	R	119	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
07	128	R	128	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
08	107	R	107	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-			-0-
							6	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		52	-0-	52	52	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
04	T. A.		144	-0-	144	196	7	1	137	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		109	-0-	109	305	6	1	103	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		111	-0-	111	416	5	1	103	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
07	T. A.		118	-0-	118	534	5	1	111	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
08	T. A.		100	-0-	100	634	4	1	90	2	Y	-0-			-0-
							6	4							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "J" FEE WELL #: 1 RRCID -> 148887 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 7950 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
03	T. A.		108	-0-	108	658	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	845	R	187	-0-	-658	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	176	R	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-
06	205	R	205	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	215	R	215	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	204	R	204	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-
							11	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148888 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7860 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
03	124	#	108	-0-	-16	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	187	R	187	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	176	R	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-
06	205	R	205	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	215	R	215	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	204	R	204	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-
							11	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148889 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7940 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 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
03	372	#	251	-0-	-121	-0-	22	1	227	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	300	#	234	-0-	-66	-0-	21	1	210	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
05	310	#	216	-0-	-94	-0-	20	1	194	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
06	300	#	239	-0-	-61	-0-	21	1	214	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	310	#	289	-0-	-21	-0-	26	1	260	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	339	R	339	-0-	-0-	-0-	31	1	305	3	Y	3	2	0			1
							3	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	620	#	284	-0-	-336	-0-	20	1	254	2	Y	6	5	1			1
							3	4	7	9							
04	758	R	758	-0-	-0-	-0-	42	1	707	2	Y	6	6	1			1
							2	4	7	9							
05	970	R	970	-0-	-0-	-0-	158	1	805	2	Y	5	5	1			1
							1	4	6	9							
06	850	R	850	-0-	-0-	-0-	61	1	760	2	Y	6	6	1			1
							22	4	7	9							
07	1067	R	1067	-0-	-0-	-0-	223	1	824	2	Y	6	6	1			1
							13	4	7	9							
08	1006	R	1006	-0-	-0-	-0-	160	1	793	2	Y	3	4	1			-0-
							50	4	3	9							

FOSTER CONGER WELL #: 3 RRCID -> 149369 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

03	626	R	626	-0-	-0-	-0-	615	3	11	9	Y	10	11	1			12
04	613	R	613	-0-	-0-	-0-	607	3	6	9	Y	5					17
05	649	R	649	-0-	-0-	-0-	642	3	7	9	Y	6	11	1			12
06	611	R	611	-0-	-0-	-0-	605	3	6	9	Y	5	10	1			7
07	612	R	612	-0-	-0-	-0-	605	3	7	9	Y	6					13
*08	372	#	226	-0-	-146	-0-	220	3	6	9	Y	5	12	1			6

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

03	434	#	264	-0-	-170	-0-	246	3	18	9	Y	16	18	1			20
04	420	#	260	-0-	-160	-0-	250	3	10	9	Y	9					29
05	434	#	262	-0-	-172	-0-	251	3	11	9	Y	10	18	1			21
06	270	#	244	-0-	-26	-0-	235	3	9	9	Y	8	16	1			13
07	279	#	265	-0-	-14	-0-	255	3	10	9	Y	9					22
*08	279	#	268	-0-	-11	-0-	259	3	9	9	Y	8	21	1			9

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

03	173	R	173	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	26	27	0			3
							29	9									
04	162	R	162	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	Y	24	24	0			3
							26	9									
05	155	#	150	-0-	-5	-0-	13	1	122	3	Y	14	15	0			2
							15	9									
06	150	#	148	-0-	-2	-0-	12	1	123	3	Y	12	11	0			3
							13	9									
07	155	#	147	-0-	-8	-0-	12	1	122	3	Y	12	12	0			3
							13	9									
08	187	R	187	-0-	-0-	-0-	16	1	159	3	Y	11	11	0			3
							12	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149777 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	201	-0-	-109	-0-	17 2	1 9	182	3	Y	2	2	0			-0-
04	240	#	188	-0-	-52	-0-	17 3	1 9	168	3	Y	3	2	0			1
05	248	#	173	-0-	-75	-0-	16 2	1 9	155	3	Y	2	3	0			-0-
06	240	#	192	-0-	-48	-0-	17 4	1 9	171	3	Y	4	4	0			-0-
07	248	#	232	-0-	-16	-0-	21 3	1 9	208	3	Y	3	3	0			-0-
08	272	R	272	-0-	-0-	-0-	25 3	1 9	244	3	Y	3	2	0			1

STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		25	-0-	25	198	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	221	R	23	-0-	-198	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	31	#	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	30	#	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	31	#	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	33	R	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		25	-0-	25	198	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	221	R	23	-0-	-198	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	31	#	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	30	#	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	31	#	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	33	R	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'Q' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149787 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

03	T. A.		355	-0-	355	1776	31	1	324	3	Y	-0-					-0-
04	2144	R	368	-0-	-1776	-0-	34	1	334	3	Y	-0-					-0-
05	362	R	362	-0-	-0-	-0-	34	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	330	#	129	-0-	-201	-0-	12	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	341	#	226	-0-	-115	-0-	21	1	205	3	Y	-0-					-0-
08	341	#	303	-0-	-38	-0-	28	1	275	3	Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 12 RRCID -> 149789 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

03	399	R	399	-0-	-0-	-0-	21	1	374	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	577	R	577	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	1082	R	1082	-0-	-0-	-0-	58	1	1022	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	973	R	973	-0-	-0-	-0-	47	1	902	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
07	864	R	864	-0-	-0-	-0-	39	1	809	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
08	805	R	805	-0-	-0-	-0-	36	1	729	2	Y	-0-					-0-
							40	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A

03	287	R	287	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	414	R	414	-0-	-0-	-0-	21	1	392	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	778	R	778	-0-	-0-	-0-	42	1	735	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	699	R	699	-0-	-0-	-0-	34	1	648	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
07	621	R	621	-0-	-0-	-0-	28	1	582	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	579	R	579	-0-	-0-	-0-	26	1	524	2	Y	-0-					-0-
							29	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "R" FEE WELL #: 9 RRCID -> 149794 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	#	273	-0-	-316	-0-	18	1	233	2	Y	18	18	1			3
							2	4	20	9							
04	694	R	694	-0-	-0-	-0-	37	1	631	2	Y	22	21	1			4
							2	4	24	9							
05	880	R	880	-0-	-0-	-0-	141	1	719	2	Y	17	17	1			4
							1	4	19	9							
06	775	R	775	-0-	-0-	-0-	55	1	679	2	Y	20	20	1			4
							19	4	22	9							
07	970	R	970	-0-	-0-	-0-	199	1	736	2	Y	21	21	1			4
							12	4	23	9							
*08	908	R	908	-0-	-0-	-0-	142	1	707	2	Y	13	15	1			2
							45	4	14	9							

STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	#	392	-0-	-507	-0-	28	1	350	2	Y	10	10	1			1
							3	4	11	9							
04	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	56	1	948	2	Y	13	12	1			2
							3	4	14	9							
05	1304	R	1304	-0-	-0-	-0-	212	1	1080	2	Y	9	9	1			2
							2	4	10	9							
06	1155	R	1155	-0-	-0-	-0-	83	1	1031	2	Y	11	11	1			2
							29	4	12	9							
07	1436	R	1436	-0-	-0-	-0-	299	1	1106	2	Y	12	12	1			2
							18	4	13	9							
08	1353	R	1353	-0-	-0-	-0-	214	1	1063	2	Y	8	9	1			1
							67	4	9	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149796 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	106	-0-	-49	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	218	R	218	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	212	R	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					-0-
06	214	R	214	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	271	R	271	-0-	-0-	-0-	12	1	254	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	254	R	254	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	-0-					-0-
							15	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149797 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	#	302	-0-	-132	-0-	16	1	283	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	625	R	625	-0-	-0-	-0-	32	1	591	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	629	R	629	-0-	-0-	-0-	33	1	591	2	Y	4	2	1			2
							1	4	4	9							
06	666	R	666	-0-	-0-	-0-	31	1	601	2	Y	14	12	1			4
							19	4	15	9							
07	844	R	844	-0-	-0-	-0-	38	1	772	2	Y	16	17	1			3
							16	4	18	9							
08	835	R	835	-0-	-0-	-0-	34	1	693	2	Y	57	43	1			17
							45	4	63	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	62	#	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
04	86	R	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-			-0-
05	85	R	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-			-0-
06	85	R	85	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
07	109	R	109	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
08	102	R	102	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-			-0-
							6	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	341	#	231	-0-	-110	-0-	12	1	217	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
04	480	R	480	-0-	-0-	-0-	24	1	454	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
05	467	R	467	-0-	-0-	-0-	25	1	441	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
06	471	R	471	-0-	-0-	-0-	22	1	436	2	Y	-0-			-0-
							13	4							
07	598	R	598	-0-	-0-	-0-	27	1	560	2	Y	-0-			-0-
							11	4							
08	560	R	560	-0-	-0-	-0-	25	1	502	2	Y	-0-			-0-
							33	4							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149803 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	310	#	207	-0-	-103	-0-	11	1	194	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
04	428	R	428	-0-	-0-	-0-	22	1	405	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
05	418	R	418	-0-	-0-	-0-	22	1	395	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
06	422	R	422	-0-	-0-	-0-	20	1	390	2	Y	-0-			-0-
							12	4							
07	534	R	534	-0-	-0-	-0-	24	1	500	2	Y	-0-			-0-
							10	4							
08	500	R	500	-0-	-0-	-0-	22	1	449	2	Y	-0-			-0-
							29	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	310	#	218	-0-	-92	-0-	12	1	204	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
04	450	R	450	-0-	-0-	-0-	23	1	426	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
05	439	R	439	-0-	-0-	-0-	23	1	415	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
06	444	R	444	-0-	-0-	-0-	21	1	410	2	Y	-0-			-0-
							13	4							
07	563	R	563	-0-	-0-	-0-	26	1	526	2	Y	-0-			-0-
							11	4							
08	526	R	526	-0-	-0-	-0-	23	1	472	2	Y	-0-			-0-
							31	4							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	248	#	171	-0-	-77	-0-	9	1	161	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
04	356	R	356	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
05	346	R	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	2	Y	-0-			-0-
06	351	R	351	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	-0-			-0-
							10	4							
07	445	R	445	-0-	-0-	-0-	20	1	416	2	Y	-0-			-0-
							9	4							
08	415	R	415	-0-	-0-	-0-	18	1	373	2	Y	-0-			-0-
							24	4							

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
03	124	#	87	-0-	-37	-0-	5	1	81	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
04	178	R	178	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
05	173	R	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-			-0-
06	175	R	175	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-			-0-
							5	4							
07	222	R	222	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
08	207	R	207	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	-0-			-0-
							12	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	#	966	-0-	-181	-0-	115	1	851	3	Y	-0-			-0-
04	990	#	939	-0-	-51	-0-	116	1	823	3	Y	-0-			-0-
05	1035	R	1035	-0-	-0-	-0-	129	1	906	3	Y	-0-			-0-
06	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	120	1	900	3	Y	-0-			-0-
07	1060	R	1060	-0-	-0-	-0-	125	1	935	3	Y	-0-			-0-
08	1051	R	1051	-0-	-0-	-0-	122	1	929	3	Y	-0-			-0-

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
03	248	#	217	-0-	-31	-0-	26	1	191	3	Y	-0-			-0-
04	211	R	211	-0-	-0-	-0-	26	1	185	3	Y	-0-			-0-
05	232	R	232	-0-	-0-	-0-	29	1	203	3	Y	-0-			-0-
06	229	R	229	-0-	-0-	-0-	27	1	202	3	Y	-0-			-0-
07	238	R	238	-0-	-0-	-0-	28	1	210	3	Y	-0-			-0-
08	236	R	236	-0-	-0-	-0-	27	1	209	3	Y	-0-			-0-

GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	#	184	-0-	-33	-0-	22	1	162	3	Y	-0-			-0-
04	180	#	179	-0-	-1	-0-	22	1	157	3	Y	-0-			-0-
05	197	R	197	-0-	-0-	-0-	24	1	173	3	Y	-0-			-0-
06	195	R	195	-0-	-0-	-0-	23	1	172	3	Y	-0-			-0-
07	202	R	202	-0-	-0-	-0-	24	1	178	3	Y	-0-			-0-
08	200	R	200	-0-	-0-	-0-	23	1	177	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	#	530	-0-	-90	-0-	63	1	467	3	Y	-0-					-0-
04	540	#	516	-0-	-24	-0-	64	1	452	3	Y	-0-					-0-
05	569	R	569	-0-	-0-	-0-	71	1	498	3	Y	-0-					-0-
06	561	R	561	-0-	-0-	-0-	66	1	495	3	Y	-0-					-0-
07	582	R	582	-0-	-0-	-0-	68	1	514	3	Y	-0-					-0-
*08	578	R	578	-0-	-0-	-0-	67	1	511	3	Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 3 RRCID -> 151319 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	155	#	102	-0-	-53	-0-	7	1	94	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	513	R	513	-0-	-0-	-0-	29	1	483	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	573	R	573	-0-	-0-	-0-	94	1	478	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	521	R	521	-0-	-0-	-0-	37	1	470	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
07	796	R	796	-0-	-0-	-0-	167	1	617	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
08	646	R	646	-0-	-0-	-0-	102	1	512	2	Y	-0-					-0-
							32	4									

GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

03	93	#	64	-0-	-29	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	63	R	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	67	R	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
08	164	R	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 8 RRCID -> 151359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918

03	403	#	335	-0-	-68	-0-	28	1	307	3	Y	-0-					-0-
04	360	#	324	-0-	-36	-0-	29	1	295	3	Y	-0-					-0-
05	372	#	327	-0-	-45	-0-	30	1	297	3	Y	-0-					-0-
06	360	#	326	-0-	-34	-0-	28	1	298	3	Y	-0-					-0-
07	344	R	344	-0-	-0-	-0-	30	1	314	3	Y	-0-					-0-
08	920	R	920	-0-	-0-	-0-	79	1	841	3	Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151360 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

03	T. A.		62	-0-	62	361	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	461	R	100	-0-	-361	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	108	R	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
06	113	R	113	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	115	R	115	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	117	R	117	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'G' FEE WELL #: 4 RRCID -> 151361 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		232	-0-	232	1368	12	1	218	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	1747	R	379	-0-	-1368	-0-	19	1	359	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	408	R	408	-0-	-0-	-0-	22	1	385	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	427	R	427	-0-	-0-	-0-	20	1	396	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
07	438	R	438	-0-	-0-	-0-	20	1	410	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
08	441	R	441	-0-	-0-	-0-	20	1	398	2	Y	-0-					-0-
							23	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151363 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

03	T. A.		77	-0-	77	452	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	577	R	125	-0-	-452	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	134	R	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
06	142	R	142	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	145	R	145	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	144	R	144	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
							8	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 14 RRCID -> 151369 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	82	R	82	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	125	R	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	107	R	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
06	102	R	102	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	229	R	229	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	95	R	95	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

03	383	R	383	-0-	-0-	-0-	14	1	253	2	Y	103	101	1			21
							3	4	113	9							
04	518	R	518	-0-	-0-	-0-	23	1	436	2	Y	53	61	1			13
							1	4	58	9							
05	469	R	469	-0-	-0-	-0-	24	1	408	2	Y	33	37	1			9
							1	4	36	9							
06	532	R	532	-0-	-0-	-0-	24	1	470	2	Y	23	24	1			8
							13	4	25	9							
07	567	R	567	-0-	-0-	-0-	24	1	497	2	Y	33	31	1			10
							10	4	36	9							
*08	538	R	538	-0-	-0-	-0-	22	1	453	2	Y	33	33	1			10
							27	4	36	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151384 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

03	227	R	227	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	327	R	327	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	613	R	613	-0-	-0-	-0-	33	1	579	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	551	R	551	-0-	-0-	-0-	26	1	511	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
07	489	R	489	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	456	R	456	-0-	-0-	-0-	20	1	413	2	Y	-0-					-0-
							23	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284

03	328	R	328	-0-	-0-	-0-	17	1	307	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	463	R	463	-0-	-0-	-0-	23	1	439	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	489	R	489	-0-	-0-	-0-	28	1	460	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	799	R	799	-0-	-0-	-0-	38	1	741	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
07	709	R	709	-0-	-0-	-0-	32	1	664	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
08	662	R	662	-0-	-0-	-0-	30	1	599	2	Y	-0-					-0-
							33	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

03	275	R	275	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	396	R	396	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	743	R	743	-0-	-0-	-0-	40	1	702	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	668	R	668	-0-	-0-	-0-	32	1	619	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
07	594	R	594	-0-	-0-	-0-	27	1	556	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	553	R	553	-0-	-0-	-0-	25	1	501	2	Y	-0-					-0-
							27	4									

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 4 RRCID -> 151401 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

03	257	R	257	-0-	-0-	-0-	19	1	236	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	677	R	677	-0-	-0-	-0-	38	1	637	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	869	R	869	-0-	-0-	-0-	142	1	726	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	769	R	769	-0-	-0-	-0-	56	1	693	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
07	956	R	956	-0-	-0-	-0-	201	1	743	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
08	904	R	904	-0-	-0-	-0-	144	1	715	2	Y	-0-					-0-
							45	4									

STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

03	62	#	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	77	R	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
05	99	R	99	-0-	-0-	-0-	16	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	87	R	87	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	109	R	109	-0-	-0-	-0-	23	1	85	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	102	R	102	-0-	-0-	-0-	16	1	81	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

03	86	R	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	120	#	80	-0-	-40	-0-	9	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	124	#	89	-0-	-35	-0-	10	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	120	#	116	-0-	-4	-0-	12	1	104	3	Y	-0-					-0-
07	119	R	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	Y	-0-					-0-
08	113	R	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

03	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	177	-0-	-33	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
05	217	#	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
06	210	#	200	-0-	-10	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
08	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	266	R	266	-0-	-0-	-0-	28	1	238	3	Y	-0-					1
04	270	#	245	-0-	-25	-0-	27	1	218	3	Y	-0-					1
05	279	#	260	-0-	-19	-0-	28	1	232	3	Y	-0-					1
06	270	#	243	-0-	-27	-0-	26	1	216	3	Y	1					2
							1	9									
07	279	#	247	-0-	-32	-0-	26	1	214	3	Y	6	5	0			3
							7	9									
*08	279	#	238	-0-	-41	-0-	24	1	205	3	Y	8	8	0			3
							9	9									

FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY WELL #: 214 RRCID -> 152052 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

03	62	#	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	60	#	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
05	62	#	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	60	#	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	62	#	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	62	#	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	7	#	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	7	#	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	7	R	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	7	R	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	7	R	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	7	R	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

03	434	#	378	-0-	-56	-0-	33	1	345	3	Y	-0-					-0-
04	420	#	373	-0-	-47	-0-	35	1	338	3	Y	-0-					-0-
05	434	#	363	-0-	-71	-0-	34	1	329	3	Y	-0-					-0-
06	420	#	369	-0-	-51	-0-	34	1	335	3	Y	-0-					-0-
07	434	#	367	-0-	-67	-0-	34	1	333	3	Y	-0-					-0-
*08	453	R	453	-0-	-0-	-0-	42	1	411	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	372	#	310	-0-	-62	-0-	37	1	273	3	Y	-0-			-0-
04	330	#	301	-0-	-29	-0-	37	1	264	3	Y	-0-			-0-
05	341	#	332	-0-	-9	-0-	41	1	291	3	Y	-0-			-0-
06	330	#	327	-0-	-3	-0-	38	1	289	3	Y	-0-			-0-
07	340	R	340	-0-	-0-	-0-	40	1	300	3	Y	-0-			-0-
08	341	#	337	-0-	-4	-0-	39	1	298	3	Y	-0-			-0-

HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

03	83	R	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	Y	-0-			-0-
04	60	#	50	-0-	-10	-0-	7	1	43	3	Y	-0-			-0-
05	62	#	46	-0-	-16	-0-	7	1	39	3	Y	-0-			-0-
06	60	#	54	-0-	-6	-0-	7	1	47	3	Y	-0-			-0-
07	73	R	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	Y	-0-			-0-
08	62	#	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	3	Y	-0-			-0-

RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	310	#	288	-0-	-22	-0-	25	1	263	3	Y	-0-			-0-
04	300	#	263	-0-	-37	-0-	24	1	239	3	Y	-0-			-0-
05	310	#	249	-0-	-61	-0-	23	1	226	3	Y	-0-			-0-
06	300	#	262	-0-	-38	-0-	23	1	239	3	Y	-0-			-0-
07	279	#	260	-0-	-19	-0-	23	1	237	3	Y	-0-			-0-
08	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-

RAY B WELL #: 503 RRCID -> 152083 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

03	248	#	168	-0-	-80	-0-	15	1	153	3	Y	-0-			-0-
04	180	#	152	-0-	-28	-0-	15	1	137	3	Y	-0-			-0-
05	186	#	138	-0-	-48	-0-	14	1	124	3	Y	-0-			-0-
06	180	#	162	-0-	-18	-0-	15	1	147	3	Y	-0-			-0-
07	172	R	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	3	Y	-0-			-0-
08	199	R	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	3	Y	-0-			-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'K' FEE WELL #: 5 RRCID -> 152936 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 8 RRCID -> 152944 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		72	-0-	72	72	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	T. A.		78	-0-	78	150	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	T. A.		80	-0-	80	230	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

03	T. A.		78	-0-	78	532	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	677	R	145	-0-	-532	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
05	159	R	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
06	153	R	153	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	166	R	166	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	158	R	158	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
							8	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.		124	-0-	124	838	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1069	R	231	-0-	-838	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	250	R	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					-0-
06	243	R	243	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	260	R	260	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	245	R	245	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					-0-
							12	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	293	-0-	-17	-0-	25	1	262	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
04	300	#	269	-0-	-31	-0-	24	1	239	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
05	310	#	255	-0-	-55	-0-	23	1	226	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
06	300	#	266	-0-	-34	-0-	23	1	239	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	279	#	264	-0-	-15	-0-	23	1	237	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
08	279	#	7	-0-	-272	-0-	3	3	4	9	Y	4	4	0			1

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 5 RRCID -> 154772 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

03	530	R	530	-0-	-0-	-0-	28	1	496	2	Y	2	2	1			-0-
							4	4	2	9							
04	1300	R	1300	-0-	-0-	-0-	65	1	1229	2	Y	1	1	1			-0-
							5	4	1	9							
05	753	R	753	-0-	-0-	-0-	39	1	713	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	690	#	454	-0-	-236	-0-	22	1	419	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
07	930	#	576	-0-	-354	-0-	26	1	539	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	930	#	539	-0-	-391	-0-	24	1	483	2	Y	-0-					-0-
							32	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

03	394	R	394	-0-	-0-	-0-	21	1	369	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	570	R	570	-0-	-0-	-0-	29	1	539	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	1072	R	1072	-0-	-0-	-0-	57	1	1010	2	Y	3	3	1			-0-
							2	4	3	9							
06	963	R	963	-0-	-0-	-0-	46	1	891	2	Y	2	2	1			-0-
							24	4	2	9							
07	853	R	853	-0-	-0-	-0-	39	1	799	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
08	798	R	798	-0-	-0-	-0-	36	1	721	2	Y	2	2	1			-0-
							39	4	2	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	341	#	231	-0-	-110	-0-	12	1	217	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	480	R	480	-0-	-0-	-0-	24	1	454	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	467	R	467	-0-	-0-	-0-	25	1	441	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	471	R	471	-0-	-0-	-0-	22	1	436	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
07	598	R	598	-0-	-0-	-0-	27	1	560	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	560	R	560	-0-	-0-	-0-	25	1	502	2	Y	-0-					-0-
							33	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

03	217	#	146	-0-	-71	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	301	R	301	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	243	R	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	Y	-0-					-0-
06	296	R	296	-0-	-0-	-0-	14	1	274	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
07	376	R	376	-0-	-0-	-0-	17	1	352	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	353	R	353	-0-	-0-	-0-	16	1	316	2	Y	-0-					-0-
							21	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "N" FEE WELL #: 12 RRCID -> 156567 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7708 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	#	365	-0-	-100	-0-	355	3	10	9	Y	9	9	1			10
04	450	#	354	-0-	-96	-0-	350	3	4	9	Y	4					14
05	465	#	377	-0-	-88	-0-	371	3	6	9	Y	5	9	1			10
06	360	#	353	-0-	-7	-0-	349	3	4	9	Y	4	8	1			6
07	372	#	355	-0-	-17	-0-	349	3	6	9	Y	5					11
*08	372	#	322	-0-	-50	-0-	319	3	3	9	Y	3	10	1			4

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
03	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	29	-0-	-31	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	#	291	-0-	-81	-0-	284	3	7	9	Y	6	7	1			7
04	360	#	284	-0-	-76	-0-	280	3	4	9	Y	4					11
05	372	#	300	-0-	-72	-0-	296	3	4	9	Y	4	7	1			8
06	300	#	283	-0-	-17	-0-	279	3	4	9	Y	4	7	1			5
07	310	#	282	-0-	-28	-0-	279	3	3	9	Y	3					8
*08	310	#	133	-0-	-177	-0-	133	3			Y	-0-	8	1			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	326	R	326	-0-	-0-	-0-	27	1	278	3	Y	19	20	0			2
							21	9									
04	360	#	309	-0-	-51	-0-	27	1	261	3	Y	19	18	0			3
							21	9									
05	372	#	296	-0-	-76	-0-	27	1	258	3	Y	10	11	0			2
							11	9									
06	360	#	296	-0-	-64	-0-	26	1	261	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
07	341	#	296	-0-	-45	-0-	26	1	259	3	Y	10	9	0			3
							11	9									
08	375	R	375	-0-	-0-	-0-	34	1	333	3	Y	7	8	0			2
							8	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 13 RRCID -> 159907 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7534 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		115	-0-	115	584	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	760	R	176	-0-	-584	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					-0-
05	149	R	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
06	142	R	142	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	320	R	320	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	133	R	133	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
							7	4									

STERLING "M" FEE WELL #: 4 RRCID -> 159912 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	275	R	275	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	396	R	396	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	743	R	743	-0-	-0-	-0-	40	1	702	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	668	R	668	-0-	-0-	-0-	32	1	619	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
07	594	R	594	-0-	-0-	-0-	27	1	556	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	553	R	553	-0-	-0-	-0-	25	1	501	2	Y	-0-					-0-
							27	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 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
03	282	R	282	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	408	R	408	-0-	-0-	-0-	21	1	386	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	765	R	765	-0-	-0-	-0-	41	1	723	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	687	R	687	-0-	-0-	-0-	33	1	637	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
07	611	R	611	-0-	-0-	-0-	28	1	572	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	569	R	569	-0-	-0-	-0-	25	1	516	2	Y	-0-					-0-
							28	4									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	263	R	263	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	380	R	380	-0-	-0-	-0-	19	1	360	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	712	R	712	-0-	-0-	-0-	38	1	673	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	641	R	641	-0-	-0-	-0-	31	1	594	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
07	569	R	569	-0-	-0-	-0-	26	1	533	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
08	530	R	530	-0-	-0-	-0-	24	1	480	2	Y	-0-					-0-
							26	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	#	768	-0-	-162	-0-	53	1	697	2	Y	10	18	1			2
							7	4	11	9							
04	1372	R	1372	-0-	-0-	-0-	76	1	1277	2	Y	14	13	1			3
							4	4	15	9							
05	1564	R	1564	-0-	-0-	-0-	245	1	1300	2	Y	15	15	1			3
							2	4	17	9							
06	1240	R	1240	-0-	-0-	-0-	89	1	1106	2	Y	9	10	1			2
							35	4	10	9							
07	1407	R	1407	-0-	-0-	-0-	343	1	1040	2	Y	13	12	1			3
							10	4	14	9							
*08	1669	R	1669	-0-	-0-	-0-	262	1	1317	2	Y	7	8	1			2
							82	4	8	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	599	R	599	-0-	-0-	-0-	38	1	503	2	Y	47	60	1			4
							6	4	52	9							
04	1129	R	1129	-0-	-0-	-0-	58	1	980	2	Y	80	71	1			13
							3	4	88	9							
05	1259	R	1259	-0-	-0-	-0-	186	1	988	2	Y	75	78	1			10
							2	4	83	9							
06	1077	R	1077	-0-	-0-	-0-	72	1	918	2	Y	55	52	1			13
							26	4	61	9							
07	611	R	611	-0-	-0-	-0-	96	1	479	2	Y	19	24	1			8
							15	4	21	9							
08	1305	R	1305	-0-	-0-	-0-	199	1	1001	2	Y	39	42	1			5
							62	4	43	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	#	494	-0-	-95	-0-	41	1	449	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	540	#	463	-0-	-77	-0-	42	1	421	3	Y	-0-					-0-
05	558	#	434	-0-	-124	-0-	40	1	394	3	Y	-0-					-0-
06	540	#	462	-0-	-78	-0-	39	1	423	3	Y	-0-					-0-
07	496	#	492	-0-	-4	-0-	43	1	449	3	Y	-0-					-0-
08	1241	R	1241	-0-	-0-	-0-	106	1	1135	3	Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160925 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265

03	224	R	224	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	315	R	315	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	533	R	533	-0-	-0-	-0-	29	1	503	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	543	R	543	-0-	-0-	-0-	26	1	503	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
07	483	R	483	-0-	-0-	-0-	22	1	452	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	449	R	449	-0-	-0-	-0-	20	1	407	2	Y	-0-					-0-
							22	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

03	124	#	78	-0-	-46	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	144	R	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	109	R	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	111	R	111	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	155	#	118	-0-	-37	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	155	#	99	-0-	-56	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	93	#	90	-0-	-3	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	123	R	123	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	133	R	133	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	115	R	115	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
07	124	R	124	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	107	R	107	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
							10	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "H" FEE WELL #: 11 RRCID -> 164416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	88	R	88	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	111	R	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	104	R	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
06	104	R	104	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	117	R	117	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	113	R	113	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
							6	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78	R	78	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
04	108	R	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
05	226	R	226	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
06	209	R	209	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	19	20	1			-0-
							5	4	21	9							
07	168	R	168	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	1					1
							3	4	1	9							
08	175	R	175	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	17	18	1			-0-
							8	4	19	9							

GLASS, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 164420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	#	466	-0-	-123	-0-	39	1	427	3	Y	-0-					-0-
04	510	#	450	-0-	-60	-0-	41	1	409	3	Y	-0-					-0-
05	527	#	454	-0-	-73	-0-	42	1	412	3	Y	-0-					-0-
06	510	#	453	-0-	-57	-0-	39	1	414	3	Y	-0-					-0-
07	477	R	477	-0-	-0-	-0-	41	1	436	3	Y	-0-					-0-
08	1182	R	1182	-0-	-0-	-0-	101	1	1081	3	Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 2 RRCID -> 164458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	87	-0-	-6	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	124	R	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
05	235	R	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					-0-
06	211	R	211	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	187	R	187	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	175	R	175	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
							9	4									

MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	88	-0-	-129	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	240	#	47	-0-	-193	-0-	2	1	35	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	248	#	11	-0-	-237	-0-	7	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	#	50	-0-	-74	-0-	2	1	39	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
08	93	#	24	-0-	-69	-0-	1	1	11	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					3
04	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					3
05	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					3
06	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					3
07	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					3
*08	186	#	133	-0-	-53	-0-	133	3			Y	-0-					3

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
03	186	#	125	-0-	-61	-0-	118	3	7	9	Y	6	7	1			7
04	180	#	121	-0-	-59	-0-	117	3	4	9	Y	4					11
05	186	#	128	-0-	-58	-0-	124	3	4	9	Y	4	7	1			8
06	120	R	120	-0-	-0-	-0-	116	3	4	9	Y	4	7	1			5
07	124	#	120	-0-	-4	-0-	117	3	3	9	Y	3					8
*08	124	#	60	-0-	-64	-0-	57	3	3	9	Y	3	8	1			3

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
03	465	#	359	-0-	-106	-0-	349	3	10	9	Y	9	9	1			10
04	450	#	400	-0-	-50	-0-	396	3	4	9	Y	4					14
05	465	#	418	-0-	-47	-0-	412	3	6	9	Y	5	9	1			10
06	398	R	398	-0-	-0-	-0-	394	3	4	9	Y	4	8	1			6
07	437	R	437	-0-	-0-	-0-	431	3	6	9	Y	5					11
*08	470	R	470	-0-	-0-	-0-	466	3	4	9	Y	4	10	1			5

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
03	217	#	190	-0-	-27	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
04	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
05	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
06	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
07	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					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
03	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					9
04	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					9
05	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					9
06	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					9
07	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					9
*08	267	R	267	-0-	-0-	-0-	266	3	1	9	Y	1					10

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
03	186	#	175	-0-	-11	-0-	166	3	9	9	Y	8	9	1			34
04	180	#	167	-0-	-13	-0-	163	3	4	9	Y	4					38
05	186	#	179	-0-	-7	-0-	173	3	6	9	Y	5	9	1			34
06	180	#	167	-0-	-13	-0-	163	3	4	9	Y	4	8	1			30
07	186	#	169	-0-	-17	-0-	163	3	6	9	Y	5					35
*08	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-	11	1			24

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
03	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					41
04	360	#	350	-0-	-10	-0-	350	3			Y	-0-					41
05	372	#	370	-0-	-2	-0-	370	3			Y	-0-					41
06	360	#	348	-0-	-12	-0-	348	3			Y	-0-					41
07	372	#	348	-0-	-24	-0-	348	3			Y	-0-					41
*08	372	#	296	-0-	-76	-0-	292	3	4	9	Y	4					45

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BADE, SARAH "16" WELL #: 1 RRCID -> 169549 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7342 - 7813

03	775	#	711	-0-	-64	-0-	708	3	3	9	Y	3	4	1			2
04	701	R	701	-0-	-0-	-0-	699	3	2	9	Y	2					4
05	744	R	744	-0-	-0-	-0-	740	3	4	9	Y	4	4	1			4
06	720	#	698	-0-	-22	-0-	696	3	2	9	Y	2	3	1			3
07	744	#	699	-0-	-45	-0-	697	3	2	9	Y	2					5
08	744	#	723	-0-	-21	-0-	717	3	6	9	Y	5	4	1			6

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	310	#	255	-0-	-55	-0-	237	3	18	9	Y	16	18	1			15
04	244	R	244	-0-	-0-	-0-	234	3	10	9	Y	9					24
05	259	R	259	-0-	-0-	-0-	248	3	11	9	Y	10	18	1			16
06	242	R	242	-0-	-0-	-0-	233	3	9	9	Y	8	16	1			8
07	248	#	243	-0-	-5	-0-	233	3	10	9	Y	9					17
*08	248	#	171	-0-	-77	-0-	160	3	11	9	Y	10	21	1			6

STERLING "E" FEE WELL #: 22 RRCID -> 170179 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070

03	217	#	195	-0-	-22	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
04	266	R	266	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
05	288	R	288	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
06	250	R	250	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
07	269	R	269	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
08	231	R	231	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					-0-
							22	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "G" FEE WELL #: 1 RRCID -> 170182 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7648 - 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
03	T. A.		58	-0-	58	339	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	433	R	94	-0-	-339	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	106	R	106	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	109	R	109	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	109	R	109	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		40	-0-	40	237	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
04	302	R	65	-0-	-237	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	71	R	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	75	R	75	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	75	R	75	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	84	R	84	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD									EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT									-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT									-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT									-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT									-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT									-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT									-0-

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
03	61	R	61	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	6	6	1			1
							1	4	7	9							
04	101	R	101	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	104	R	104	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	111	R	111	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	7	8	1			-0-
							3	4	8	9							
07	158	R	158	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	10	8	1			2
							3	4	11	9							
08	156	R	156	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	8	8	1			2
							7	4	9	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 8 RRCID -> 170199 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7681 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	#	398	-0-	-160	-0-	28	1	360	2	Y	5	5	1			-0-
							4	4	6	9							
04	629	R	629	-0-	-0-	-0-	35	1	588	2	Y	4	3	1			1
							2	4	4	9							
05	709	R	709	-0-	-0-	-0-	112	1	593	2	Y	3	4	1			-0-
							1	4	3	9							
06	582	R	582	-0-	-0-	-0-	42	1	522	2	Y	2	2	1			-0-
							16	4	2	9							
07	558	#	135	-0-	-423	-0-	22	1	112	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	758	R	758	-0-	-0-	-0-	119	1	600	2	Y	2	2	1			-0-
							37	4	2	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	248	#	69	-0-	-179	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	345	R	345	-0-	-0-	-0-	24	1	312	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
07	528	R	528	-0-	-0-	-0-	111	1	409	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
08	429	R	429	-0-	-0-	-0-	68	1	340	2	Y	-0-					-0-
							21	4									

REYNOLDS 4 WELL #: 8 RRCID -> 171349 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692

03	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	3			Y	-0-					5
04	240	#	233	-0-	-7	-0-	233	3			Y	-0-					5
05	248	#	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-					5
06	240	#	232	-0-	-8	-0-	232	3			Y	-0-					5
07	248	#	232	-0-	-16	-0-	232	3			Y	-0-					5
08	248	#	161	-0-	-87	-0-	159	3	2	9	Y	2					7

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754

03	341	#	335	-0-	-6	-0-	332	3	3	9	Y	3	4	1			7
04	330	#	329	-0-	-1	-0-	327	3	2	9	Y	2					9
05	349	R	349	-0-	-0-	-0-	347	3	2	9	Y	2	4	1			7
06	330	#	328	-0-	-2	-0-	326	3	2	9	Y	2	3	1			6
07	341	#	328	-0-	-13	-0-	326	3	2	9	Y	2					8
*08	341	#	268	-0-	-73	-0-	267	3	1	9	Y	1	4	1			5

WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949

03	310	#	259	-0-	-51	-0-	246	3	13	9	Y	12					39
04	270	#	230	-0-	-40	-0-	222	3	8	9	Y	7	19	1			27
05	279	#	268	-0-	-11	-0-	259	3	9	9	Y	8					35
06	270	#	262	-0-	-8	-0-	251	3	11	9	Y	10	16	1			29
07	248	#	235	-0-	-13	-0-	223	3	12	9	Y	11					40
08	279	#	258	-0-	-21	-0-	248	3	10	9	Y	9	19	1			30

RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

03	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	94	-0-	-26	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	101	-0-	-19	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-

ALLEIN "A" WELL #: 427 RRCID -> 172173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375

03	70	R	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	90	#	76	-0-	-14	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	93	#	81	-0-	-12	-0-	9	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	90	#	76	-0-	-14	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	93	#	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	93	#	74	-0-	-19	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	279	#	228	-0-	-51	-0-	27	1	201	3	Y	-0-					-0-
04	240	#	223	-0-	-17	-0-	28	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	248	#	246	-0-	-2	-0-	31	1	215	3	Y	-0-					-0-
06	242	R	242	-0-	-0-	-0-	29	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	251	R	251	-0-	-0-	-0-	30	1	221	3	Y	-0-					-0-
08	249	R	249	-0-	-0-	-0-	29	1	220	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

03	496	#	283	-0-	-213	-0-	34	1	249	3	Y	-0-					-0-
04	300	#	275	-0-	-25	-0-	34	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	310	#	303	-0-	-7	-0-	38	1	265	3	Y	-0-					-0-
06	300	#	299	-0-	-1	-0-	35	1	264	3	Y	-0-					-0-
07	310	R	310	-0-	-0-	-0-	36	1	274	3	Y	-0-					-0-
08	310	#	308	-0-	-2	-0-	36	1	272	3	Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

03	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
04	270	#	213	-0-	-57	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
05	279	#	222	-0-	-57	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
06	240	#	186	-0-	-54	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
07	248	#	166	-0-	-82	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
08	248	#	186	-0-	-62	-0-	186	3			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

03	248	#	228	-0-	-20	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
04	240	#	194	-0-	-46	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
05	248	#	116	-0-	-132	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	#	7	-0-	-210	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

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-
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2025

TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

03	93	#	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
08	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	496	#	436	-0-	-60	-0-	35	1	397	2	Y	-0-					2
							4	4									
04	646	R	646	-0-	-0-	-0-	36	1	608	2	Y	-0-					2
							2	4									
05	763	R	763	-0-	-0-	-0-	125	1	637	2	Y	-0-					2
							1	4									
06	717	R	717	-0-	-0-	-0-	51	1	647	2	Y	-0-					2
							19	4									
07	965	R	965	-0-	-0-	-0-	205	1	745	2	Y	-0-					2
							15	4									
*08	885	R	885	-0-	-0-	-0-	144	1	697	2	Y	-0-					2
							44	4									

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

03	1321	R	1321	-0-	-0-	-0-	148	1	1099	3	Y	67	66	0			12
							74	9									
04	1380	#	1299	-0-	-81	-0-	150	1	1063	3	Y	78	77	0			13
							86	9									
05	1426	#	1379	-0-	-47	-0-	165	1	1160	3	Y	49	56	0			6
							54	9									
06	1322	R	1322	-0-	-0-	-0-	153	1	1146	3	Y	21	21	0			6
							23	9									
07	1364	#	796	-0-	-568	-0-	92	1	681	3	Y	21	22	0			5
							23	9									
*08	1364	#	441	-0-	-923	-0-	49	1	370	3	Y	20	20	0			5
							22	9									

GLASS WELL #: 2024 RRCID -> 176989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7743 - 8251

03	682	#	601	-0-	-81	-0-	69	1	507	3	Y	23	22	0			5
							25	9									
04	593	R	593	-0-	-0-	-0-	70	1	494	3	Y	26	26	0			5
							29	9									
05	650	R	650	-0-	-0-	-0-	78	1	544	3	Y	25	24	0			6
							28	9									
06	621	R	621	-0-	-0-	-0-	71	1	532	3	Y	16	21	0			1
							18	9									
07	597	R	597	-0-	-0-	-0-	69	1	516	3	Y	11	7	0			5
							12	9									
*08	604	R	604	-0-	-0-	-0-	68	1	514	3	Y	20	20	0			5
							22	9									

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

03	T. A.		374	-0-	374	2186	45	1	329	3	Y	-0-					-0-
04	2550	R	364	-0-	-2186	-0-	45	1	319	3	Y	-0-					-0-
05	403	#	401	-0-	-2	-0-	50	1	351	3	Y	-0-					-0-
06	396	R	396	-0-	-0-	-0-	47	1	349	3	Y	-0-					-0-
07	410	R	410	-0-	-0-	-0-	48	1	362	3	Y	-0-					-0-
*08	408	R	408	-0-	-0-	-0-	48	1	360	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	343	R	343	-0-	-0-	-0-	41	1	302	3	Y	-0-					-0-
04	360	#	333	-0-	-27	-0-	41	1	292	3	Y	-0-					-0-
05	372	#	367	-0-	-5	-0-	46	1	321	3	Y	-0-					-0-
06	546	R	546	-0-	-0-	-0-	64	1	482	3	Y	-0-					-0-
07	581	R	581	-0-	-0-	-0-	68	1	513	3	Y	-0-					-0-
08	569	R	569	-0-	-0-	-0-	66	1	503	3	Y	-0-					-0-

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199

03	362	R	362	-0-	-0-	-0-	43	1	319	3	Y	-0-					-0-
04	360	#	352	-0-	-8	-0-	44	1	308	3	Y	-0-					-0-
05	389	R	389	-0-	-0-	-0-	49	1	340	3	Y	-0-					-0-
06	360	#	345	-0-	-15	-0-	41	1	304	3	Y	-0-					-0-
07	372	#	356	-0-	-16	-0-	42	1	314	3	Y	-0-					-0-
08	372	#	353	-0-	-19	-0-	41	1	312	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132

03	279	#	233	-0-	-46	-0-	20	1	213	3	Y	-0-					-0-
04	240	#	209	-0-	-31	-0-	20	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	248	#	191	-0-	-57	-0-	19	1	172	3	Y	-0-					-0-
06	240	#	195	-0-	-45	-0-	18	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	248	#	206	-0-	-42	-0-	18	1	188	3	Y	-0-					-0-
08	248	#	237	-0-	-11	-0-	20	1	217	3	Y	-0-					-0-

GLASS "G" WELL #: 714 RRCID -> 176997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HILDEBRAND WELL #: 117 RRCID -> 176998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582

03	308	R	308	-0-	-0-	-0-	35	1	273	3	Y	-0-					-0-
04	270	#	185	-0-	-85	-0-	24	1	161	3	Y	-0-					-0-
05	279	#	170	-0-	-109	-0-	24	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	270	#	199	-0-	-71	-0-	24	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	279	#	272	-0-	-7	-0-	29	1	243	3	Y	-0-					-0-
08	279	#	211	-0-	-68	-0-	25	1	186	3	Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

03	217	#	194	-0-	-23	-0-	17	1	177	3	Y	-0-					-0-
04	210	#	192	-0-	-18	-0-	18	1	174	3	Y	-0-					-0-
05	217	#	187	-0-	-30	-0-	18	1	169	3	Y	-0-					-0-
06	210	#	189	-0-	-21	-0-	17	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	217	#	189	-0-	-28	-0-	18	1	171	3	Y	-0-					-0-
*08	233	R	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	3	Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

03	279	#	263	-0-	-16	-0-	22	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	270	#	241	-0-	-29	-0-	22	1	219	3	Y	-0-					-0-
05	279	#	228	-0-	-51	-0-	21	1	207	3	Y	-0-					-0-
06	270	#	241	-0-	-29	-0-	21	1	220	3	Y	-0-					-0-
07	248	#	239	-0-	-9	-0-	21	1	218	3	Y	-0-					-0-
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	215	-0-	-2	-0-	18	1	197	3	Y	-0-					-0-
04	210	#	197	-0-	-13	-0-	18	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	217	#	186	-0-	-31	-0-	17	1	169	3	Y	-0-					-0-
06	210	#	196	-0-	-14	-0-	17	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	217	#	195	-0-	-22	-0-	17	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	276	R	276	-0-	-0-	-0-	24	1	252	3	Y	-0-					2
04	270	#	248	-0-	-22	-0-	24	1	224	3	Y	-0-					2
05	279	#	226	-0-	-53	-0-	22	1	204	3	Y	-0-					2
06	270	#	203	-0-	-67	-0-	19	1	184	3	Y	-0-					2
07	279	#	213	-0-	-66	-0-	19	1	194	3	Y	-0-					2
*08	279	#	245	-0-	-34	-0-	21	1	224	3	Y	-0-					2

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 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
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	145	R	145	-0-	-0-	-0-	19	1	126	3	Y	-0-					-0-
05	156	R	156	-0-	-0-	-0-	22	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	184	R	184	-0-	-0-	-0-	22	1	162	3	Y	-0-					-0-
07	251	R	251	-0-	-0-	-0-	27	1	224	3	Y	-0-					-0-
08	194	R	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	3	Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	R	248	-0-	-0-	-0-	244	3	4	9	Y	4					7
04	270	#	222	-0-	-48	-0-	220	3	2	9	Y	2	6	1			3
05	279	#	199	-0-	-80	-0-	196	3	3	9	Y	3					6
06	270	#	129	-0-	-141	-0-	126	3	3	9	Y	3	5	1			4
07	248	#	115	-0-	-133	-0-	112	3	3	9	Y	3					7
08	248	#	132	-0-	-116	-0-	129	3	3	9	Y	3	6	1			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
03	558	#	519	-0-	-39	-0-	28	1	481	2	Y	4	3	1			1
							6	4	4	9							
04	450	#	274	-0-	-176	-0-	15	1	255	2	Y	3	3	1			1
							1	4	3	9							
05	465	#	299	-0-	-166	-0-	15	1	280	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	450	#	251	-0-	-199	-0-	12	1	232	2	Y	2	2	1			1
							5	4	2	9							
07	465	#	221	-0-	-244	-0-	10	1	207	2	Y	3	3	1			1
							1	4	3	9							
08	465	#	226	-0-	-239	-0-	10	1	208	2	Y	3	3	1			1
							5	4	3	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-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

03	310	#	34	-0-	-276	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 1 RRCID -> 186516 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6576 - 6686

03	201	R	201	-0-	-0-	-0-	194	3	7	9	Y	6					10
04	210	#	179	-0-	-31	-0-	175	3	4	9	Y	4	9	1			5
05	217	#	206	-0-	-11	-0-	203	3	3	9	Y	3					8
06	210	#	199	-0-	-11	-0-	195	3	4	9	Y	4	7	1			5
07	186	#	180	-0-	-6	-0-	174	3	6	9	Y	5					10
08	217	#	199	-0-	-18	-0-	193	3	6	9	Y	5	9	1			6

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

03	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	161	-0-	-49	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
05	217	#	190	-0-	-27	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
06	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-					-0-
04	175	R	-0-	-0-	-175	-0-					Y	-0-					-0-
05	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
06	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
07	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
08	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

WESTBROOK 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
03	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
07	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
08	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	1080	R	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					59
04	990	#	674	-0-	-316	-0-	674	3			N	-0-					59
05	1023	#	654	-0-	-369	-0-	650	3	4	9	N	4	59	1			4
06	990	#	708	-0-	-282	-0-	700	3	8	9	N	7					11
07	1023	#	876	-0-	-147	-0-	870	3	6	9	N	5					16
08	1023	#	942	-0-	-81	-0-	936	3	6	9	N	5					21

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

03	571	R	571	-0-	-0-	-0-	559	3	12	9	Y	11					21
04	480	#	473	-0-	-7	-0-	464	3	9	9	Y	8	19	1			10
05	510	R	510	-0-	-0-	-0-	502	3	8	9	Y	7					17
06	480	#	472	-0-	-8	-0-	461	3	11	9	Y	10	16	1			11
07	496	#	326	-0-	-170	-0-	314	3	12	9	Y	11					22
08	496	#	380	-0-	-116	-0-	370	3	10	9	Y	9	19	1			12

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
06	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
07	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
08	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

WESTBROOK 28 WELL #: 7 RRCID -> 197846 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6788 - 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
03	322	R	322	-0-	-0-	-0-	310	3	12	9	Y	11	11	1			6
04	346	R	346	-0-	-0-	-0-	336	3	10	9	Y	9	11	1			4
05	375	R	375	-0-	-0-	-0-	365	3	10	9	Y	9	11	1			2
06	394	R	394	-0-	-0-	-0-	383	3	11	9	Y	10	6	1			6
07	394	R	394	-0-	-0-	-0-	386	3	8	9	Y	7	9	1			4
08	405	R	405	-0-	-0-	-0-	398	3	7	9	Y	6	8	1			2

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
04	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 1 RRCID -> 203650 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	159	R	159	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	201	R	201	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	188	R	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					-0-
06	188	R	188	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	213	R	213	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	205	R	205	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-
							11	4									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104	R	104	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	131	R	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	122	R	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
06	122	R	122	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	138	R	138	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	133	R	133	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
							7	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		81	-0-	81	568	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	719	R	151	-0-	-568	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
05	113	R	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	115	R	115	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	124	R	124	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	104	R	104	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	139	R	139	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	174	R	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	-0-					-0-
05	163	R	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					-0-
06	163	R	163	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	184	R	184	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	177	R	177	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
							9	4									

HILDEBRAND WELL #: 119 RRCID -> 203716 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7495 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	#	1325	-0-	-8	-0-	138	1	1175	3	Y	11					23
							12	9									
04	1140	#	978	-0-	-162	-0-	120	1	849	3	Y	8	17	1			14
							9	9									
05	1178	#	921	-0-	-257	-0-	115	1	798	3	Y	7					21
							8	9									
06	1140	#	890	-0-	-250	-0-	103	1	781	3	Y	5	16	1			10
							6	9									
07	1178	#	900	-0-	-278	-0-	107	1	780	3	Y	12					22
							13	9									
08	1178	#	897	-0-	-281	-0-	103	1	787	3	Y	6	19	1			9
							7	9									

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
03	372	#	331	-0-	-41	-0-	14	1	280	2	Y	12	13	1			1
							24	4	13	9							
04	445	R	445	-0-	-0-	-0-	21	1	393	2	Y	9	9	1			1
							21	4	10	9							
05	480	R	480	-0-	-0-	-0-	24	1	426	2	Y	8	8	1			1
							21	4	9	9							
06	412	R	412	-0-	-0-	-0-	19	1	362	2	Y	2	3	1			-0-
							29	4	2	9							
07	443	R	443	-0-	-0-	-0-	19	1	395	2	Y	3	2	1			1
							26	4	3	9							
08	381	R	381	-0-	-0-	-0-	16	1	326	2	Y	3	3	1			1
							36	4	3	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "N" FEE WELL #: 9 RRCID -> 203738 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 8047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	#	657	-0-	-56	-0-	33	1	579	2	Y	30	32	1			3
							12	4	33	9							
04	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-	52	1	969	2	Y	15	16	1			2
							3	4	17	9							
05	1301	R	1301	-0-	-0-	-0-	68	1	1202	2	Y	26	23	1			5
							2	4	29	9							
06	1304	R	1304	-0-	-0-	-0-	62	1	1192	2	Y	21	24	1			2
							27	4	23	9							
07	1238	R	1238	-0-	-0-	-0-	56	1	1140	2	Y	17	16	1			3
							23	4	19	9							
08	1304	R	1304	-0-	-0-	-0-	57	1	1162	2	Y	15	16	1			2
							68	4	17	9							

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	860	R	860	-0-	-0-	-0-	89	1	757	3	Y	13					28
							14	9									
04	750	#	626	-0-	-124	-0-	76	1	540	3	Y	9	20	1			17
							10	9									
05	775	#	608	-0-	-167	-0-	75	1	524	3	Y	8					25
							9	9									
06	750	#	586	-0-	-164	-0-	67	1	513	3	Y	5	19	1			11
							6	9									
07	775	#	598	-0-	-177	-0-	70	1	514	3	Y	13					24
							14	9									
08	775	#	587	-0-	-188	-0-	67	1	513	3	Y	6	21	1			9
							7	9									

BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	#	626	-0-	-118	-0-	623	3	3	9	Y	3					30
04	720	#	387	-0-	-333	-0-	386	3	1	9	Y	1					31
05	744	#	418	-0-	-326	-0-	418	3			Y	-0-					31
06	720	#	651	-0-	-69	-0-	651	3			Y	-0-					31
07	744	#	526	-0-	-218	-0-	526	3			Y	-0-					31
08	650	R	650	-0-	-0-	-0-	649	3	1	9	Y	1					32

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	61	-0-	-1	-0-	52	3	9	9	Y	8					14
04	60	#	53	-0-	-7	-0-	47	3	6	9	Y	5	13	1			6
05	62	#	36	-0-	-26	-0-	29	3	7	9	Y	6					12
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	6	10	1			8
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	7					15
08	62	#	8	-0-	-54	-0-	2	3	6	9	Y	5	12	1			8

FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
06	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
07	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
08	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	302	R	302	-0-	-0-	-0-	28	1	274	3	Y	-0-					-0-
05	330	R	330	-0-	-0-	-0-	31	1	299	3	Y	-0-					-0-
06	335	R	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	Y	-0-					-0-
07	334	R	334	-0-	-0-	-0-	31	1	303	3	Y	-0-					-0-
08	411	R	411	-0-	-0-	-0-	38	1	373	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
03	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	112	-0-	-38	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
05	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
06	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
07	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
08	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	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
03	372	#	332	-0-	-40	-0-	29	1	303	3	Y	-0-					10
04	330	#	283	-0-	-47	-0-	27	1	256	3	Y	-0-					10
05	341	#	258	-0-	-83	-0-	25	1	233	3	Y	-0-					10
06	330	#	272	-0-	-58	-0-	25	1	247	3	Y	-0-					10
07	341	#	276	-0-	-65	-0-	24	1	252	3	Y	-0-					10
08	341	#	312	-0-	-29	-0-	26	1	286	3	Y	-0-					10

WESTBROOK WELL #: 908 RRCID -> 213416 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33	R	33	-0-	-0-	-0-	10	3	23	9	Y	21					51
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	9	3	21	9	Y	19					70
05	31	#	25	-0-	-6	-0-	11	3	14	9	Y	13					83
06	37	R	37	-0-	-0-	-0-	11	3	26	9	Y	24					107
07	31	#	28	-0-	-3	-0-	9	3	19	9	Y	17					124
*08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	11	3	20	9	Y	18					142

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
03	775	#	527	-0-	-248	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
04	522	R	522	-0-	-0-	-0-	507	3	15	9	Y	14					14
05	539	R	539	-0-	-0-	-0-	521	3	18	9	Y	16					30
06	480	#	436	-0-	-44	-0-	436	3			Y	-0-	26	1			4
07	889	R	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					4
08	910	R	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-	4	1			-0-

GLASS, R. E. WELL #: 15 RRCID -> 213820 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	#	347	-0-	-87	-0-	29	1	318	3	Y	-0-					-0-
04	390	#	335	-0-	-55	-0-	30	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	403	#	338	-0-	-65	-0-	31	1	307	3	Y	-0-					-0-
06	390	#	337	-0-	-53	-0-	29	1	308	3	Y	-0-					-0-
07	356	R	356	-0-	-0-	-0-	31	1	325	3	Y	-0-					-0-
08	880	R	880	-0-	-0-	-0-	75	1	805	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	82	-0-	-42	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	153	R	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
05	115	R	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
06	117	R	117	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	126	R	126	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	105	R	105	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	279	#	256	-0-	-23	-0-	11	1	214	2	Y	12	13	1			1
							18	4	13	9							
04	342	R	342	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	Y	9	9	1			1
							16	4	10	9							
05	370	R	370	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	Y	8	8	1			1
							16	4	9	9							
06	314	R	314	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	Y	2	3	1			-0-
							22	4	2	9							
07	340	R	340	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	Y	3	2	1			1
							20	4	3	9							
08	291	R	291	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	Y	3	3	1			1
							27	4	3	9							

CONGER 5 WELL #: 3 RRCID -> 217572 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424

03	620	#	486	-0-	-134	-0-	486	3			N	-0-					53
04	600	#	396	-0-	-204	-0-	396	3			N	-0-					53
05	620	#	412	-0-	-208	-0-	412	3			N	-0-	53	1			-0-
06	480	#	408	-0-	-72	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	496	#	408	-0-	-88	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	496	#	427	-0-	-69	-0-	427	3			N	-0-					-0-

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

03	403	#	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					37
04	360	#	310	-0-	-50	-0-	310	3			N	-0-					37
05	372	#	330	-0-	-42	-0-	324	3	6	9	N	5	37	1			5
06	360	#	333	-0-	-27	-0-	322	3	11	9	N	10					15
07	372	#	331	-0-	-41	-0-	325	3	6	9	N	5					20
08	372	#	346	-0-	-26	-0-	338	3	8	9	N	7					27

CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					96
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					96
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	73	1			23
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	#	258	-0-	-579	-0-	244	3	14	9	Y	13	13	1			7
04	750	#	216	-0-	-534	-0-	206	3	10	9	Y	9	13	1			3
05	775	#	226	-0-	-549	-0-	226	3			Y	-0-	3	1			-0-
06	450	#	219	-0-	-231	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
07	310	#	222	-0-	-88	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
08	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	248	-0-	-31	-0-	246	3	2	9	Y	2					30
04	630	R	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					30
05	1354	R	1354	-0-	-0-	-0-	1348	3	6	9	Y	5					35
06	1209	R	1209	-0-	-0-	-0-	1200	3	9	9	Y	8					43
07	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	1141	3	10	9	Y	9					52
08	821	R	821	-0-	-0-	-0-	814	3	7	9	Y	6	46	1			12

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	264	-0-	-46	-0-	263	3	1	9	Y	1					32
04	676	R	676	-0-	-0-	-0-	675	3	1	9	Y	1					33
05	1448	R	1448	-0-	-0-	-0-	1444	3	4	9	Y	4					37
06	1295	R	1295	-0-	-0-	-0-	1286	3	9	9	Y	8					45
07	1233	R	1233	-0-	-0-	-0-	1223	3	10	9	Y	9					54
*08	879	R	879	-0-	-0-	-0-	872	3	7	9	Y	6	49	1			11

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	704	R	704	-0-	-0-	-0-	701	3	3	9	Y	3					66
04	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					66
05	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					66
06	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					66
07	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					66
08	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	66	1			-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	125	-0-	-123	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	114	-0-	-36	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
06	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
07	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
08	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	151	-0-	-66	-0-	150	3	1	9	Y	1					13
04	180	#	156	-0-	-24	-0-	155	3	1	9	Y	1					14
05	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					14
06	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					14
07	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	3			Y	-0-					14
08	186	#	144	-0-	-42	-0-	144	3			Y	-0-					14

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

BARBEE, E. E. WELL #: 206 RRCID -> 217981 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
04	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
05	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
06	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
08	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 306 RRCID -> 217982 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

03	155	#	102	-0-	-53	-0-	100	3	2	9	Y	2					21
04	120	#	92	-0-	-28	-0-	91	3	1	9	Y	1					22
05	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					22
06	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					22
07	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					22
08	264	R	264	-0-	-0-	-0-	263	3	1	9	Y	1					23

MAHAFFEY -B- WELL #: 410 RRCID -> 218016 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195

03	93	#	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
06	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
07	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
08	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

03	496	#	395	-0-	-101	-0-	27	1	356	2	Y	7	13	1			2
							4	4	8	9							
04	725	R	725	-0-	-0-	-0-	40	1	671	2	Y	11	10	1			3
							2	4	12	9							
05	815	R	815	-0-	-0-	-0-	127	1	676	2	Y	10	11	1			2
							1	4	11	9							
06	682	R	682	-0-	-0-	-0-	48	1	607	2	Y	8	7	1			3
							18	4	9	9							
07	1077	R	1077	-0-	-0-	-0-	223	1	824	2	Y	12	13	1			2
							17	4	13	9							
*08	820	R	820	-0-	-0-	-0-	134	1	637	2	Y	6	6	1			2
							42	4	7	9							

STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	66	R	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	60	#	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	62	#	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	69	R	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	217	#	216	-0-	-1	-0-	12	1	197	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	210	#	110	-0-	-100	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	217	#	111	-0-	-106	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
06	210	#	88	-0-	-122	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	217	#	76	-0-	-141	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	217	#	79	-0-	-138	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

03	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					10
04	180	#	145	-0-	-35	-0-	145	2			Y	-0-					10
05	186	#	158	-0-	-28	-0-	158	2			Y	-0-					10
06	180	#	149	-0-	-31	-0-	149	2			Y	-0-					10
07	186	#	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					10
08	186	#	147	-0-	-39	-0-	147	2			Y	-0-					10

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

03	713	#	558	-0-	-155	-0-	39	1	514	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-	58	1	980	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	1176	R	1176	-0-	-0-	-0-	186	1	988	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	1016	R	1016	-0-	-0-	-0-	72	1	918	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
07	1553	R	1553	-0-	-0-	-0-	325	1	1204	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
08	1238	R	1238	-0-	-0-	-0-	198	1	978	2	Y	-0-					-0-
							62	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING -N- FEE WELL #: 10 RRCID -> 219678 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7736 - 8143

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	#		873	-0-	-26	-0-	46	1	801	2	Y	9	9	1		1
								16	4	10	9						
04	1310	R		1310	-0-	-0-	-0-	66	1	1237	2	Y	3	4	1		-0-
								4	4	3	9						
05	806	#		597	-0-	-209	-0-	32	1	562	2	Y	2	2	1		-0-
								1	4	2	9						
06	780	#		617	-0-	-163	-0-	29	1	570	2	Y	2	2	1		-0-
								16	4	2	9						
07	806	#		572	-0-	-234	-0-	26	1	533	2	Y	2	2	1		-0-
								11	4	2	9						
08	806	#		604	-0-	-202	-0-	27	1	543	2	Y	2	2	1		-0-
								32	4	2	9						

GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

03	248	#		192	-0-	-56	-0-	16	1	176	3	Y	-0-				-0-
04	210	#		186	-0-	-24	-0-	17	1	169	3	Y	-0-				-0-
05	217	#		187	-0-	-30	-0-	17	1	170	3	Y	-0-				-0-
06	210	#		187	-0-	-23	-0-	16	1	171	3	Y	-0-				-0-
07	197	R		197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	Y	-0-				-0-
08	488	R		488	-0-	-0-	-0-	42	1	446	3	Y	-0-				-0-

GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

03	341	#		278	-0-	-63	-0-	24	1	254	3	Y	-0-				-0-
04	300	#		268	-0-	-32	-0-	24	1	244	3	Y	-0-				-0-
05	310	#		271	-0-	-39	-0-	25	1	246	3	Y	-0-				-0-
06	300	#		270	-0-	-30	-0-	23	1	247	3	Y	-0-				-0-
07	285	R		285	-0-	-0-	-0-	25	1	260	3	Y	-0-				-0-
08	704	R		704	-0-	-0-	-0-	60	1	644	3	Y	-0-				-0-

GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

03	651	#		519	-0-	-132	-0-	44	1	475	3	Y	-0-				-0-
04	570	#		500	-0-	-70	-0-	45	1	455	3	Y	-0-				-0-
05	589	#		505	-0-	-84	-0-	47	1	458	3	Y	-0-				-0-
06	570	#		504	-0-	-66	-0-	43	1	461	3	Y	-0-				-0-
07	531	R		531	-0-	-0-	-0-	46	1	485	3	Y	-0-				-0-
08	1294	R		1294	-0-	-0-	-0-	111	1	1183	3	Y	-0-				-0-

GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

03	186	#		162	-0-	-24	-0-	14	1	148	3	Y	-0-				-0-
04	180	#		156	-0-	-24	-0-	14	1	142	3	Y	-0-				-0-
05	186	#		158	-0-	-28	-0-	15	1	143	3	Y	-0-				-0-
06	180	#		157	-0-	-23	-0-	13	1	144	3	Y	-0-				-0-
07	165	R		165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	Y	-0-				-0-
08	411	R		411	-0-	-0-	-0-	35	1	376	3	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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. 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
03	403	#	392	-0-		-11	-0-		33	1	346	3	Y	12	12	0			-0-
									13	9									
04	390	#	343	-0-		-47	-0-		31	1	298	3	Y	13	13	0			-0-
									14	9									
05	403	#	281	-0-		-122	-0-		26	1	241	3	Y	13	12	0			1
									14	9									
06	390	#	300	-0-		-90	-0-		26	1	263	3	Y	10	11	0			-0-
									11	9									
07	403	#	299	-0-		-104	-0-		25	1	262	3	Y	11	11	0			-0-
									12	9									
*08	403	#	329	-0-		-74	-0-		27	1	291	3	Y	10	10	0			-0-
									11	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. 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
03	527	#	102	-0-		-425	-0-		8	1	93	3	Y	1					74
									1	9									
04	390	#	244	-0-		-146	-0-		23	1	221	3	Y	-0-					74
05	403	#	378	-0-		-25	-0-		37	1	340	3	Y	1					75
									1	9									
06	391	R	391	-0-		-0-	-0-		35	1	353	3	Y	3					78
									3	9									
07	403	R	403	-0-		-0-	-0-		34	1	347	3	Y	20	86	1			12
									22	9									
08	459	R	459	-0-		-0-	-0-		38	1	418	3	Y	3					15
									3	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. 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
03	496	#	398	-0-		-98	-0-		385	3	13	9	Y	12					84
04	420	#	335	-0-		-85	-0-		329	3	6	9	Y	5					89
05	434	#	354	-0-		-80	-0-		343	3	11	9	Y	10	67	1			32
06	420	#	353	-0-		-67	-0-		342	3	11	9	Y	10					42
07	403	#	355	-0-		-48	-0-		344	3	11	9	Y	10					52
08	403	#	367	-0-		-36	-0-		358	3	9	9	Y	8					60

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. 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
03	372	#	352	-0-		-20	-0-		344	3	8	9	Y	7					37
04	360	#	296	-0-		-64	-0-		293	3	3	9	Y	3					40
05	372	#	312	-0-		-60	-0-		306	3	6	9	Y	5	27	1			18
06	360	#	313	-0-		-47	-0-		305	3	8	9	Y	7					25
07	372	#	313	-0-		-59	-0-		307	3	6	9	Y	5					30
08	341	#	325	-0-		-16	-0-		319	3	6	9	Y	5					35

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. 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
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	612	R	612	-0-		-0-	-0-		612	3			Y	-0-					-0-
05	722	R	722	-0-		-0-	-0-		722	3			Y	-0-					-0-
06	719	R	719	-0-		-0-	-0-		719	3			Y	-0-					-0-
07	724	R	724	-0-		-0-	-0-		724	3			Y	-0-					-0-
08	753	R	753	-0-		-0-	-0-		753	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	217	#	166	-0-	-51	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	141	-0-	-39	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
06	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	148	-0-	-38	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	154	-0-	-32	-0-	154	3			Y	-0-					-0-

STERLING 'Q' FEE WELL #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500

03	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	93	1	971	3	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
04	1136	R	1136	-0-	-0-	-0-	105	1	1028	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	1132	R	1132	-0-	-0-	-0-	107	1	1024	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	1020	#	400	-0-	-620	-0-	36	1	361	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	1054	#	699	-0-	-355	-0-	64	1	632	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	1054	#	933	-0-	-121	-0-	86	1	846	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

03	287	R	287	-0-	-0-	-0-	283	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	300	#	245	-0-	-55	-0-	241	3	4	9	Y	4	4	1			2
05	310	#	251	-0-	-59	-0-	247	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	300	#	209	-0-	-91	-0-	206	3	3	9	Y	3	2	1			2
07	310	#	174	-0-	-136	-0-	170	3	4	9	Y	4	4	1			2
08	279	#	179	-0-	-100	-0-	177	3	2	9	Y	2	3	1			1

STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074

03	310	#	278	-0-	-32	-0-	13	1	244	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
04	378	R	378	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
05	410	R	410	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
06	357	R	357	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
07	384	R	384	-0-	-0-	-0-	17	1	344	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
08	329	R	329	-0-	-0-	-0-	14	1	284	2	Y	-0-					-0-
							31	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					10
04	210	#	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-					10
05	217	#	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-					10
06	210	#	187	-0-	-23	-0-	187	2			Y	-0-					10
07	217	#	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					10
08	217	#	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					10

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
03	310	#	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					10
04	270	#	235	-0-	-35	-0-	235	2			Y	-0-					10
05	279	#	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					10
06	270	#	241	-0-	-29	-0-	241	2			Y	-0-					10
07	279	#	247	-0-	-32	-0-	247	2			Y	-0-					10
08	279	#	239	-0-	-40	-0-	239	2			Y	-0-					10

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
03	589	#	477	-0-	-112	-0-	40	1	437	3	Y	-0-					4
04	510	#	461	-0-	-49	-0-	42	1	419	3	Y	-0-					4
05	527	#	465	-0-	-62	-0-	43	1	422	3	Y	-0-					4
06	510	#	464	-0-	-46	-0-	40	1	424	3	Y	-0-					4
07	488	R	488	-0-	-0-	-0-	42	1	446	3	Y	-0-					4
08	1210	R	1210	-0-	-0-	-0-	104	1	1106	3	Y	-0-					4

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					42
04	120	#	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					42
05	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					42
06	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					42
07	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					42
08	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					42

REYNOLDS 3A WELL #: 4 RRCID -> 248658 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	#	284	-0-	-119	-0-	284	3			Y	-0-					74
04	300	#	280	-0-	-20	-0-	280	3			Y	-0-					74
05	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	3			Y	-0-					74
06	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					74
07	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					74
08	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					74

REYNOLDS 3A WELL #: 5 RRCID -> 248659 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	#	425	-0-	-102	-0-	425	3			Y	-0-					22
04	420	#	419	-0-	-1	-0-	419	3			Y	-0-					22
05	444	R	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					22
06	420	#	417	-0-	-3	-0-	417	3			Y	-0-					22
07	459	R	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					22
08	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					22

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROWNFIELD, V.E. WELL #: 7 RRCID -> 249787 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	#	453	-0-	-167	-0-	31	1	407	2	Y	9	15	1			1
							5	4	10	9							
04	819	R	819	-0-	-0-	-0-	46	1	762	2	Y	8	7	1			2
							2	4	9	9							
05	925	R	925	-0-	-0-	-0-	147	1	768	2	Y	7	7	1			2
							2	4	8	9							
06	782	R	782	-0-	-0-	-0-	55	1	702	2	Y	5	5	1			2
							19	4	6	9							
07	651	#	430	-0-	-221	-0-	116	1	311	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*08	969	R	969	-0-	-0-	-0-	157	1	759	2	Y	4	4	1			2
							49	4	4	9							

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3	Y	-0-					-0-
04	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3	Y	-0-					-0-
05	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-					-0-
06	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3	Y	-0-					-0-
07	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3	Y	-0-					-0-
08	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3	Y	-0-					9
04	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3	Y	-0-					9
05	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	3	Y	-0-					9
06	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3	Y	-0-					9
07	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3	Y	-0-					9
08	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3	Y	-0-					9

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3	Y	-0-					2
04	120	#	117	-0-	-3	-0-	117	3	Y	-0-					2
05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3	Y	-0-					2
06	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3	Y	-0-					2
07	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3	Y	-0-					2
08	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3	Y	-0-					2

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
03	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-	1	1			8
04	120	#	118	-0-	-2	-0-	117	3	1	9	Y	1					9
05	125	R	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1	1	1			9
06	120	#	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-	1	1			8
07	124	#	118	-0-	-6	-0-	117	3	1	9	Y	1					9
08	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-	1	1			8

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 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
03	155	#	103	-0-	-52	-0-	9 3	1 9	91	3	Y	3	4	0			-0-
04	240	#	101	-0-	-139	-0-	9 8	1 9	84	3	Y	7	5	0			2
05	248	#	93	-0-	-155	-0-	8 7	1 9	78	3	Y	6	7	0			1
06	150	#	104	-0-	-46	-0-	9 9	1 9	86	3	Y	8	8	0			1
07	155	#	122	-0-	-33	-0-	11 7	1 9	104	3	Y	6	6	0			1
08	140	R	140	-0-	-0-	-0-	12 6	1 9	122	3	Y	5	4	0			2

BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

03	93	#	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	90	#	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
05	93	#	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	90	#	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	93	#	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

03	93	#	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	90	#	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
05	93	#	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	90	#	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	93	#	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

03	403	#	312	-0-	-91	-0-	310	3	2	9	Y	2					17
04	360	#	345	-0-	-15	-0-	344	3	1	9	Y	1					18
05	372	#	329	-0-	-43	-0-	323	3	6	9	Y	5					23
06	360	#	309	-0-	-51	-0-	306	3	3	9	Y	3					26
07	372	#	300	-0-	-72	-0-	296	3	4	9	Y	4					30
08	372	#	232	-0-	-140	-0-	228	3	4	9	Y	4					34

STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

03	363	R	363	-0-	-0-	-0-	31 8	1 9	324	3	Y	7	7	0			1
04	371	R	371	-0-	-0-	-0-	34 3	1 9	334	3	Y	3	3	0			1
05	363	R	363	-0-	-0-	-0-	34 1	1 9	328	3	Y	1	1	0			1
06	330	#	132	-0-	-198	-0-	12 3	1 9	117	3	Y	3	3	0			1
07	341	#	229	-0-	-112	-0-	21 3	1 9	205	3	Y	3	3	0			1
*08	341	#	304	-0-	-37	-0-	28 1	1 9	275	3	Y	1	1	0			1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	207	R	207	-0-	-0-	-0-	16	1	163	3	Y	25	26	0			3
							28	9									
04	195	R	195	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	Y	26	25	0			4
							29	9									
05	186	#	184	-0-	-2	-0-	15	1	140	3	Y	26	25	0			5
							29	9									
06	180	#	168	-0-	-12	-0-	13	1	134	3	Y	19	20	0			4
							21	9									
07	186	#	166	-0-	-20	-0-	13	1	130	3	Y	21	21	0			4
							23	9									
08	194	R	194	-0-	-0-	-0-	16	1	156	3	Y	20	20	0			4
							22	9									

STERLING "D" FEE WELL #: 5 RRCID -> 271796 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7426 - 8028

03	399	R	399	-0-	-0-	-0-	31	1	326	3	Y	38	39	0			5
							42	9									
04	379	R	379	-0-	-0-	-0-	31	1	306	3	Y	38	37	0			6
							42	9									
05	359	R	359	-0-	-0-	-0-	30	1	286	3	Y	39	37	0			8
							43	9									
06	335	R	335	-0-	-0-	-0-	28	1	275	3	Y	29	30	0			7
							32	9									
07	341	#	327	-0-	-14	-0-	27	1	267	3	Y	30	32	0			5
							33	9									
08	381	R	381	-0-	-0-	-0-	32	1	319	3	Y	27	27	0			5
							30	9									

STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

03	93	#	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	90	#	83	-0-	-7	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	93	#	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	90	#	74	-0-	-16	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	93	#	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	93	#	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

03	159	R	159	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	N	-0-					-0-
							2	4									
04	201	R	201	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	N	-0-					-0-
							1	4									
05	188	R	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-					-0-
06	188	R	188	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	N	-0-					-0-
							5	4									
07	213	R	213	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-					-0-
							3	4									
08	205	R	205	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	N	-0-					-0-
							11	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	62	#	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
04	68	R	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	74	R	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	78	R	78	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	80	R	80	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	81	R	81	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044

03	279	#	228	-0-	-51	-0-	12	1	207	2	Y	6	6	1			1
							2	4	7	9							
04	366	R	366	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	Y	5	5	1			1
							1	4	6	9							
05	395	R	395	-0-	-0-	-0-	21	1	366	2	Y	6	6	1			1
							1	4	7	9							
06	413	R	413	-0-	-0-	-0-	19	1	376	2	Y	7	7	1			1
							10	4	8	9							
07	425	R	425	-0-	-0-	-0-	19	1	390	2	Y	7	7	1			1
							8	4	8	9							
08	425	R	425	-0-	-0-	-0-	19	1	377	2	Y	6	6	1			1
							22	4	7	9							

MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 277176 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7937 - 8276

03	250	R	250	-0-	-0-	-0-	247	3	3	9	N	3					29
04	240	#	220	-0-	-20	-0-	203	3	17	9	N	15					44
05	248	#	216	-0-	-32	-0-	207	3	9	9	N	8					52
06	240	#	188	-0-	-52	-0-	184	3	4	9	N	4	45	1			11
07	248	#	183	-0-	-65	-0-	181	3	2	9	N	2					13
08	248	#	182	-0-	-66	-0-	178	3	4	9	N	4					17

MARGARET WELL #: 213 RRCID -> 277465 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7075 - 7895

03	835	R	835	-0-	-0-	-0-	40	1	711	3	Y	76	75	0			13
							84	9									
04	875	R	875	-0-	-0-	-0-	45	1	707	3	Y	112	86	0			39
							123	9									
05	1063	R	1063	-0-	-0-	-0-	49	1	770	3	Y	222	214	0			47
							244	9									
06	996	R	996	-0-	-0-	-0-	43	1	744	3	Y	190	191	0			46
							209	9									
07	1005	R	1005	-0-	-0-	-0-	44	1	750	3	Y	192	199	0			39
							211	9									
*08	933	R	933	-0-	-0-	-0-	40	1	726	3	Y	152	178	0			13
							167	9									

WESTBROOK -5- WELL #: 3 RRCID -> 277756 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7324 - 7416

03	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	127	-0-	-23	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	144	-0-	-6	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	128	-0-	-27	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	85	R	85	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	106	R	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	101	R	101	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	114	R	114	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	109	R	109	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

STERLING-N-FEE WELL #: 4 RRCID -> 279306 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7756 - 8162

03	775	#	680	-0-	-95	-0-	33	1	581	2	Y	49	53	1			2
							12	4	54	9							
04	1133	R	1133	-0-	-0-	-0-	56	1	1044	2	Y	26	26	1			2
							4	4	29	9							
05	1387	R	1387	-0-	-0-	-0-	73	1	1294	2	Y	16	14	1			4
							2	4	18	9							
06	1427	R	1427	-0-	-0-	-0-	68	1	1310	2	Y	12	14	1			2
							36	4	13	9							
07	1403	R	1403	-0-	-0-	-0-	63	1	1299	2	Y	12	11	1			3
							28	4	13	9							
*08	1395	R	1395	-0-	-0-	-0-	62	1	1250	2	Y	9	10	1			2
							73	4	10	9							

MAHAFFEY -B- WELL #: 110 RRCID -> 279398 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7642 - 8155

03	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
07	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
08	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

BADE WELL #: 2 RRCID -> 280068 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7230 - 7941

03	31	#	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	30	#	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	31	#	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	31	#	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 1 RRCID -> 280193 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7758 - 7920

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDMONDSON B WELL #: 132 RRCID -> 280449 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8142 - 8496

03	161	R	161	-0-	-0-	-0-	22	1	139	3	Y	-0-					-0-
04	150	#	142	-0-	-8	-0-	20	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	155	#	132	-0-	-23	-0-	19	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	150	#	140	-0-	-10	-0-	21	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	155	#	144	-0-	-11	-0-	21	1	123	3	Y	-0-					-0-
08	163	R	163	-0-	-0-	-0-	23	1	140	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "I" FEE WELL #: 5 RRCID -> 281153 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7636 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		92	-0-	92	643	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	813	R	170	-0-	-643	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
05	128	R	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	129	R	129	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	139	R	139	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	116	R	116	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
							7	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 14 RRCID -> 281248 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7624 - 7993

03	82	R	82	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	125	R	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	107	R	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
06	102	R	102	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	229	R	229	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	95	R	95	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING-N-FEE WELL #: 7 RRCID -> 281317 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7740 - 8178

03	93	#	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	90	#	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	193	R	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-
06	200	R	200	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	197	R	197	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	196	R	196	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
							10	4									

STERLING-N-FEE WELL #: 8 RRCID -> 281318 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7740 - 8078

03	406	R	406	-0-	-0-	-0-	18	1	320	2	Y	55	59	1			4
							7	4	61	9							
04	605	R	605	-0-	-0-	-0-	29	1	542	2	Y	29	30	1			3
							2	4	32	9							
05	725	R	725	-0-	-0-	-0-	36	1	640	2	Y	44	39	1			8
							1	4	48	9							
06	740	R	740	-0-	-0-	-0-	33	1	648	2	Y	37	42	1			3
							18	4	41	9							
07	725	R	725	-0-	-0-	-0-	31	1	643	2	Y	34	32	1			5
							14	4	37	9							
*08	715	R	715	-0-	-0-	-0-	30	1	619	2	Y	27	29	1			3
							36	4	30	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING-N-FEE WELL #: 3 RRCID -> 281383 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7814 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	#	648	-0-	-158	-0-	32	1	553	2	Y	46	53	1			3
							12	4	51	9							
04	990	R	990	-0-	-0-	-0-	49	1	913	2	Y	24	24	1			3
							2	4	26	9							
05	1191	R	1191	-0-	-0-	-0-	61	1	1088	2	Y	36	33	1			6
							2	4	40	9							
06	1225	R	1225	-0-	-0-	-0-	57	1	1106	2	Y	31	35	1			2
							28	4	34	9							
07	1196	R	1196	-0-	-0-	-0-	53	1	1089	2	Y	28	26	1			4
							23	4	31	9							
*08	1224	R	1224	-0-	-0-	-0-	53	1	1082	2	Y	23	25	1			2
							64	4	25	9							

STERLING-N-FEE WELL #: 2 RRCID -> 281384 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7812 - 8187

03	310	#	2	-0-	-308	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	300	#	18	-0-	-282	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
05	310	#	43	-0-	-267	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	300	#	45	-0-	-255	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	310	#	44	-0-	-266	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	44	R	44	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "D" FEE WELL #: 6 RRCID -> 281391 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7466 - 7998

03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	66	R	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	60	#	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	62	#	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	69	R	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-

STERLING "D" FEE WELL #: 8 RRCID -> 281394 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7496 - 8048

03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	66	R	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	60	#	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	62	#	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	69	R	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 10 RRCID -> 281425 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7528 - 7942

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "E" FEE WELL #: 1 RRCID -> 281438 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5232 - 7778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	171	-0-	-15	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
04	232	R	232	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
05	252	R	252	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
06	219	R	219	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
07	235	R	235	-0-	-0-	-0-	10	1	211	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
08	202	R	202	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
							19	4									

L. FOSTER-4- WELL #: 3 RRCID -> 281787 COMPL. DATE 12/26/1981 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7449 - 7594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	610	R	610	-0-	-0-	-0-	591	3	19	9	Y	17					90
04	660	#	594	-0-	-66	-0-	583	3	11	9	Y	10					100
05	682	#	634	-0-	-48	-0-	617	3	17	9	Y	15					115
06	616	R	616	-0-	-0-	-0-	581	3	35	9	Y	32					147
07	669	R	669	-0-	-0-	-0-	638	3	31	9	Y	28					175
*08	689	R	689	-0-	-0-	-0-	664	3	25	9	Y	23	153	1			45

RAY "C" WELL #: 403 RRCID -> 281788 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7545 - 8052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	176	-0-	-41	-0-	15	1	161	3	Y	-0-					-0-
04	180	#	158	-0-	-22	-0-	15	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	186	#	144	-0-	-42	-0-	14	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	148	-0-	-32	-0-	14	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	186	#	150	-0-	-36	-0-	13	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

WESTBROOK -32- WELL #: 12 RRCID -> 281789 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6935 - 7091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	99	-0-	-25	-0-	91	3	8	9	Y	7	7	1			4
04	90	#	85	-0-	-5	-0-	78	3	7	9	Y	6	7	1			3
05	93	#	87	-0-	-6	-0-	81	3	6	9	Y	5	7	1			1
06	90	#	87	-0-	-3	-0-	81	3	6	9	Y	5	3	1			3
07	93	#	86	-0-	-7	-0-	82	3	4	9	Y	4	5	1			2
08	93	#	89	-0-	-4	-0-	85	3	4	9	Y	4	5	1			1

L. FOSTER-4- WELL #: 4 RRCID -> 281790 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7308 - 7620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					149
04	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					149
05	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					149
06	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					149
07	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					149
08	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					149

GLASS F WELL #: 212 RRCID -> 281792 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7693 - 8146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	69	-0-	-24	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	62	R	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	62	#	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	60	#	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	62	#	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	71	R	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
03	62	#	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	60	#	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	62	#	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	60	#	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	62	#	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
08	62	#	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 912 RRCID -> 281794 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7739 - 8154

03	155	#	123	-0-	-32	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	120	#	110	-0-	-10	-0-	11	1	99	3	Y	-0-					-0-
05	124	#	100	-0-	-24	-0-	10	1	90	3	Y	-0-					-0-
06	120	#	102	-0-	-18	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	124	#	109	-0-	-15	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
08	125	R	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1112 RRCID -> 281795 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7658 - 8121

03	124	#	90	-0-	-34	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	90	#	81	-0-	-9	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	93	#	73	-0-	-20	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	90	#	75	-0-	-15	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	93	#	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	93	#	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 203 RRCID -> 281796 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7654 - 8106

03	669	R	669	-0-	-0-	-0-	58	1	611	3	Y	-0-					-0-
04	601	R	601	-0-	-0-	-0-	57	1	544	3	Y	-0-					-0-
05	620	#	549	-0-	-71	-0-	54	1	495	3	Y	-0-					-0-
06	660	#	206	-0-	-454	-0-	19	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	682	#	193	-0-	-489	-0-	17	1	176	3	Y	-0-					-0-
08	682	#	223	-0-	-459	-0-	19	1	204	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 603 RRCID -> 281797 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7595 - 8101

03	291	R	291	-0-	-0-	-0-	25	1	266	3	Y	-0-					-0-
04	300	#	262	-0-	-38	-0-	25	1	237	3	Y	-0-					-0-
05	310	#	239	-0-	-71	-0-	24	1	215	3	Y	-0-					-0-
06	300	#	191	-0-	-109	-0-	18	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	279	#	198	-0-	-81	-0-	18	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	279	#	227	-0-	-52	-0-	19	1	208	3	Y	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 211 RRCID -> 281798 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6983 - 7892

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

REYNOLDS WELL #: 111 RRCID -> 281799 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7044 - 7788

03	31	R	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	30	#	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	31	#	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	30	#	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	31	#	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

GLASS F WELL #: 1612 RRCID -> 281800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7642 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	120	R	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	120	#	117	-0-	-3	-0-	14	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	129	R	129	-0-	-0-	-0-	16	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	120	#	99	-0-	-21	-0-	12	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	124	#	101	-0-	-23	-0-	12	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	124	#	100	-0-	-24	-0-	12	1	88	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1212 RRCID -> 281803 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 8143

03	361	R	361	-0-	-0-	-0-	31	1	330	3	Y	-0-					-0-
04	360	#	325	-0-	-35	-0-	31	1	294	3	Y	-0-					-0-
05	372	#	296	-0-	-76	-0-	29	1	267	3	Y	-0-					-0-
06	360	#	302	-0-	-58	-0-	28	1	274	3	Y	-0-					-0-
07	372	#	319	-0-	-53	-0-	28	1	291	3	Y	-0-					-0-
08	372	#	368	-0-	-4	-0-	31	1	337	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1312 RRCID -> 281804 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7648 - 8139

03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	62	R	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	62	#	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	60	#	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	62	#	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
*08	71	R	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1412 RRCID -> 281805 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7636 - 8119

03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	120	#	112	-0-	-8	-0-	11	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	124	#	102	-0-	-22	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	120	#	105	-0-	-15	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	124	#	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					-0-
*08	127	R	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1512 RRCID -> 281806 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7647 - 8156

03	186	#	170	-0-	-16	-0-	15	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	180	#	152	-0-	-28	-0-	14	1	138	3	Y	-0-					-0-
05	186	#	140	-0-	-46	-0-	14	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	142	-0-	-38	-0-	13	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	155	#	150	-0-	-5	-0-	13	1	137	3	Y	-0-					-0-
*08	173	R	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1712 RRCID -> 281807 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7644 - 8167

03	110	R	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	120	#	98	-0-	-22	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-
05	124	#	90	-0-	-34	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	120	#	91	-0-	-29	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	124	#	97	-0-	-27	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					-0-
08	124	#	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
03	93	#	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
04	90	#	71	-0-	-19	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	93	#	64	-0-	-29	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	90	#	34	-0-	-56	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	93	#	34	-0-	-59	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	93	#	39	-0-	-54	-0-	3	1	36	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
03	248	#	201	-0-	-47	-0-	24	1	177	3	Y	-0-					-0-
04	210	#	196	-0-	-14	-0-	24	1	172	3	Y	-0-					-0-
05	217	#	216	-0-	-1	-0-	27	1	189	3	Y	-0-					-0-
06	210	#	202	-0-	-8	-0-	24	1	178	3	Y	-0-					-0-
07	217	#	208	-0-	-9	-0-	24	1	184	3	Y	-0-					-0-
08	217	#	207	-0-	-10	-0-	24	1	183	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
03	403	#	205	-0-	-198	-0-	18	1	187	3	Y	-0-					-0-
04	210	#	185	-0-	-25	-0-	18	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	217	#	169	-0-	-48	-0-	17	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	210	#	195	-0-	-15	-0-	18	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	217	#	208	-0-	-9	-0-	19	1	189	3	Y	-0-					-0-
08	238	R	238	-0-	-0-	-0-	20	1	218	3	Y	-0-					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 12 RRCID -> 281896 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7542 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	250	R	250	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	31	33	1			6
							16	4	34	9							
04	318	R	318	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	Y	21	22	1			5
							14	4	23	9							
05	345	R	345	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	Y	23	21	1			7
							14	4	25	9							
06	285	R	285	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	5	8	1			4
							20	4	6	9							
07	307	R	307	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	6	6	1			4
							18	4	7	9							
*08	266	R	266	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	8	7	1			5
							24	4	9	9							

STERLING-N-FEE WELL #: 1 RRCID -> 281975 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7695 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	#	146	-0-	-34	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
05	354	R	354	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	364	R	364	-0-	-0-	-0-	17	1	338	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
07	358	R	358	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	358	R	358	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	-0-					-0-
							19	4									

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
03	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					38
04	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					38
05	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					38
06	180	#	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					38
07	186	#	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					38
08	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					38

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS "B" WELL #: 822 RRCID -> 283799 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7725 - 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
03	186	#	182	-0-		-4	-0-	19	1	139	3	Y	22	22	0			3
								24	9									
04	179	R	179	-0-		-0-	-0-	19	1	134	3	Y	24	23	0			4
								26	9									
05	193	R	193	-0-		-0-	-0-	21	1	148	3	Y	22	21	0			5
								24	9									
06	187	R	187	-0-		-0-	-0-	20	1	147	3	Y	18	19	0			4
								20	9									
07	194	R	194	-0-		-0-	-0-	20	1	152	3	Y	20	20	0			4
								22	9									
08	187	R	187	-0-		-0-	-0-	19	1	149	3	Y	17	17	0			4
								19	9									

ALLEIN "A" WELL #: 3628 RRCID -> 283810 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8002 - 8333

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
03	93	#	47	-0-		-46	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	47	R	47	-0-		-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
05	52	R	52	-0-		-0-	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	63	R	63	-0-		-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	65	R	65	-0-		-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
*08	69	R	69	-0-		-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1614 RRCID -> 283816 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7809 - 8259

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
03	217	#	177	-0-		-40	-0-	21	1	156	3	Y	-0-					-0-
04	180	#	172	-0-		-8	-0-	21	1	151	3	Y	-0-					-0-
05	190	R	190	-0-		-0-	-0-	24	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	187	R	187	-0-		-0-	-0-	22	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	194	R	194	-0-		-0-	-0-	23	1	171	3	Y	-0-					-0-
*08	192	R	192	-0-		-0-	-0-	22	1	170	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 284245 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7779 - 7949

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
03	186	#	145	-0-		-41	-0-	12	1	127	3	Y	5	5	0			1
								6	9									
04	180	#	158	-0-		-22	-0-	14	1	138	3	Y	5	5	0			1
								6	9									
05	186	#	133	-0-		-53	-0-	12	1	115	3	Y	5	5	0			1
								6	9									
06	180	#	154	-0-		-26	-0-	14	1	136	3	Y	4	4	0			1
								4	9									
07	155	#	141	-0-		-14	-0-	12	1	125	3	Y	4	4	0			1
								4	9									
08	160	R	160	-0-		-0-	-0-	13	1	143	3	Y	4	4	0			1
								4	9									

REYNOLDS 3A WELL #: 7 RRCID -> 290895 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7501 - 7728

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
03	93	#	71	-0-		-22	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
04	70	R	70	-0-		-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
05	74	R	74	-0-		-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
06	70	R	70	-0-		-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
07	70	R	70	-0-		-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
08	133	R	133	-0-		-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

BADE WELL #: 515 RRCID -> 295160 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7071 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	150	#	145	-0-	-5	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	155	#	148	-0-	-7	-0-	9	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	150	#	144	-0-	-6	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					-0-
07	155	#	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

BADE WELL #: 415 RRCID -> 295167 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7212 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	211	-0-	-6	-0-	11	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	210	#	203	-0-	-7	-0-	12	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	217	#	207	-0-	-10	-0-	12	1	195	3	Y	-0-					-0-
06	210	#	201	-0-	-9	-0-	11	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	217	#	202	-0-	-15	-0-	11	1	191	3	Y	-0-					-0-
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

CURRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 295178 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8191 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	205	-0-	205	16423	18	1	187	3	N	-0-					5
04	0	W	185	-0-	185	16608	18	1	167	3	N	-0-					5
05	0	W	162	-0-	162	16770	16	1	146	3	N	-0-					5
06	0	W	161	-0-	161	16931	15	1	146	3	N	-0-					5
07	0	W	173	-0-	173	17104	15	1	158	3	N	-0-					5
*08	0	W	205	-0-	205	17309	17	1	188	3	N	-0-					5

REYNOLDS -3- WELL #: 4 RRCID -> 295179 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7888 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					95
04	480	#	467	-0-	-13	-0-	467	3			Y	-0-					95
05	496	#	494	-0-	-2	-0-	494	3			Y	-0-					95
06	480	#	465	-0-	-15	-0-	465	3			Y	-0-					95
07	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					95
08	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					95

REYNOLDS -3- WELL #: 6 RRCID -> 295185 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7153 - 7264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	175	R	175	-0-	-0-	-0-	173	3	2	9	N	2					2
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					2
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					2

REYNOLDS -2- WELL #: 2 RRCID -> 295201 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7385 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	373	R	373	-0-	-0-	-0-	355	3	18	9	N	16					145
04	356	R	356	-0-	-0-	-0-	350	3	6	9	N	5					150
05	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					150
06	362	R	362	-0-	-0-	-0-	349	3	13	9	N	12					162
07	391	R	391	-0-	-0-	-0-	383	3	8	9	N	7					169
08	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					169

REYNOLDS -2- WELL #: 1 RRCID -> 295213 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7457 - 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
03	497	R	497	-0-	-0-	-0-	474	3	23	9	N	21					96
04	472	R	472	-0-	-0-	-0-	468	3	4	9	N	4					100
05	499	R	499	-0-	-0-	-0-	496	3	3	9	N	3					103
06	475	R	475	-0-	-0-	-0-	467	3	8	9	N	7					110
07	490	R	490	-0-	-0-	-0-	466	3	24	9	N	22					132
08	607	R	607	-0-	-0-	-0-	587	3	20	9	N	18	127	1			23

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REYNOLDS -2- WELL #: 7 RRCID -> 295218 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7434 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	241	-0-	-7	-0-	237	3	4	9	N	4					24
04	240	#	234	-0-	-6	-0-	233	3	1	9	N	1					25
05	248	R	248	-0-	-0-	-0-	247	3	1	9	N	1					26
06	240	#	234	-0-	-6	-0-	233	3	1	9	N	1					27
07	248	#	239	-0-	-9	-0-	233	3	6	9	N	5					32
08	270	R	270	-0-	-0-	-0-	266	3	4	9	N	4	31	1			5

FLINT WELL #: 424 RRCID -> 295219 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8185

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FLINT WELL #: 524 RRCID -> 295220 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7552 - 7937

03	155	#	67	-0-	-88	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	150	#	129	-0-	-21	-0-	12	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	155	#	140	-0-	-15	-0-	13	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	150	#	142	-0-	-8	-0-	13	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	155	#	142	-0-	-13	-0-	13	1	129	3	Y	-0-					-0-
08	175	R	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	3	Y	-0-					-0-

REYNOLDS -3- WELL #: 2 RRCID -> 295221 COMPL. DATE 01/11/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7275 - 7848

03	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	67	-0-	-57	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

FLINT WELL #: 624 RRCID -> 295223 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7843 - 7956

03	62	#	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	60	#	40	-0-	-20	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	62	#	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	60	#	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	62	#	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
08	54	R	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-

FLINT WELL #: 724 RRCID -> 295224 COMPL. DATE 10/28/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7628 - 7989

03	279	#	118	-0-	-161	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	300	#	116	-0-	-184	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
05	310	#	143	-0-	-167	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	300	#	112	-0-	-188	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	248	#	97	-0-	-151	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	155	#	101	-0-	-54	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FLINT WELL #: 824 RRCID -> 295225 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7580 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	90	#	60	-0-	-30	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	93	#	65	-0-	-28	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	90	#	66	-0-	-24	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	93	#	66	-0-	-27	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
08	82	R	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-

REYNOLDS -3- WELL #: 5 RRCID -> 295226 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7264 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS -2- WELL #: 3 RRCID -> 295253 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7520 - 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
03	0	W	237	-0-	237	4452	237	3			N	-0-					42
04	0	W	233	-0-	233	4685	233	3			N	-0-					42
05	0	W	247	-0-	247	4932	247	3			N	-0-					42
06	0	W	233	-0-	233	5165	233	3			N	-0-					42
07	0	W	256	-0-	256	5421	256	3			N	-0-					42
08	0	W	266	-0-	266	5687	266	3			N	-0-					42

REYNOLDS -2- WELL #: 4 RRCID -> 295254 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7362 - 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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS -3- WELL #: 1 RRCID -> 295256 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7704 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					24
04	120	#	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					24
05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					24
06	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					24
07	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					24
08	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					24

REYNOLDS -3- WELL #: 3 RRCID -> 295259 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7220 - 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
03	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
08	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
TERRY, I. W. WELL #: 107 RRCID -> 081773 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

03	62	#	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					8
04	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					8
05	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					8
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					8
07	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					8
08	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					8

FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

03	124	#	102	-0-	-22	-0-	101	2	1	9	N	1					185
04	93	R	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	N	1					186
05	93	#	77	-0-	-16	-0-	76	2	1	9	N	1					187
06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1					188
07	99	R	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	N	1					189
08	93	#	76	-0-	-17	-0-	75	2	1	9	N	1					190

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

03	372	#	266	-0-	-106	-0-	266	2			Y	-0-					86
04	300	#	261	-0-	-39	-0-	261	2			Y	-0-					86
05	310	#	285	-0-	-25	-0-	285	2			Y	-0-					86
06	300	#	242	-0-	-58	-0-	242	2			Y	-0-					86
07	310	#	263	-0-	-47	-0-	263	2			Y	-0-					86
08	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					86

POGO-GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 283117 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7935 - 8283

03	589	#	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	570	#	136	-0-	-434	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	589	#	320	-0-	-269	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	540	#	350	-0-	-190	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	558	#	378	-0-	-180	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	558	#	297	-0-	-261	-0-	297	2			N	-0-					-0-

POGO-GRIGSBY WELL #: 2 RRCID -> 283118 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7942 - 8317

03	654	R	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
04	480	#	195	-0-	-285	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	624	R	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	550	R	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	763	R	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
*08	673	R	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					141
04	240	#	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					141
05	248	#	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					141
06	240	#	184	-0-	-56	-0-	184	3			N	-0-					141
07	248	#	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					141
08	248	#	172	-0-	-76	-0-	172	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEWART 20 WELL #: 1 RRCID -> 076644 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73

BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004						Y	NO RPT					2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004						Y	NO RPT					2
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004						Y	NO RPT					2
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004						Y	NO RPT					2
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004						Y	NO RPT					2
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004						Y	NO RPT					2

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 119162 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					98
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					98
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					98
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					98
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					98
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					98

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALL DUNE RESOURCES, LLC 835525
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 2 RRCID -> 069697 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TALL DUNE RESOURCES, LLC //CONT.// 835525
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32	R	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					11
04	DLQ G-10		29	-0-	29	29	2	1	27	3	Y	-0-					11
05	DLQ G-10		30	-0-	30	59	2	1	28	3	Y	-0-					11
06	80	R	21	-0-	-59	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					11
07	21	R	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					11
08	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					11

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33	R	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					12
04	DLQ G-10		30	-0-	30	30	1	1	29	3	Y	-0-					12
05	DLQ G-10		31	-0-	31	61	2	1	29	3	Y	-0-					12
06	82	R	21	-0-	-61	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					12
07	22	R	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					12
08	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					12

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
03	37	R	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					7
04	DLQ G-10		34	-0-	34	34	2	1	32	3	Y	-0-					7
05	DLQ G-10		34	-0-	34	68	2	1	32	3	Y	-0-					7
06	92	R	24	-0-	-68	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					7
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
08	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					7

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					9
04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					9
05	36	R	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					9
06	30	#	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					9
07	31	#	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					9
08	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					9

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		33	-0-	33	33	2	1	31	3	Y	-0-					2
05	DLQ G-10		34	-0-	34	67	2	1	32	3	Y	-0-					2
06	90	R	23	-0-	-67	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					2
07	23	R	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					2
08	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					2

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41	R	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					8
04	38	R	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					8
05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					8
06	30	#	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					8
07	31	#	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					8
08	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					8

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39	R	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					9
04	DLQ G-10		37	-0-	37	37	2	1	35	3	Y	-0-					9
05	DLQ G-10		38	-0-	38	75	2	1	36	3	Y	-0-					9
06	101	R	26	-0-	-75	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					9
07	27	R	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					9
08	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					9

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TALL DUNE RESOURCES, LLC //CONT.// 835525
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39	R	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					10
04	36	R	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					10
05	36	R	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					10
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
07	31	#	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					10
08	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					10

WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484

03	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					29
04	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					29
05	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					29
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TREK RESOURCES, INC. 867578
BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

03	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					106
04	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					106
05	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					106
06	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					106
07	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					106
08	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					106

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

03	491	R	491	-0-	-0-	-0-	482	3	9	9	N	8					130
04	481	R	481	-0-	-0-	-0-	473	3	8	9	N	7					137
05	495	R	495	-0-	-0-	-0-	486	3	9	9	N	8					145
06	493	R	493	-0-	-0-	-0-	487	3	6	9	N	5					150
07	496	#	471	-0-	-25	-0-	465	3	6	9	N	5					155
08	496	#	438	-0-	-58	-0-	434	3	4	9	N	4					159

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	#	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	360	#	258	-0-	-102	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	403	#	246	-0-	-157	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	403	#	249	-0-	-154	-0-	249	3			N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940

03	372	#	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	360	#	259	-0-	-101	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	372	#	246	-0-	-126	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	372	#	250	-0-	-122	-0-	250	3			N	-0-					-0-

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

03	248	#	111	-0-	-137	-0-	111	3			N	-0-					134
04	240	#	85	-0-	-155	-0-	85	3			N	-0-					134
05	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					134
06	120	#	36	-0-	-84	-0-	36	3			N	-0-					134
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					134
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					134

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

03	1023	#	787	-0-	-236	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
04	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
05	527	R	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
06	550	R	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
07	523	R	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
08	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

FLINT ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	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

03	763	R	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					31
04	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					31
05	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					31
06	533	R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					31
07	507	R	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					31
*08	514	R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					31

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	#	396	-0-	-69	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	450	#	209	-0-	-241	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	434	#	265	-0-	-169	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	390	#	277	-0-	-113	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	403	#	263	-0-	-140	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	403	#	267	-0-	-136	-0-	267	3			N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

03	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	90	#	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	93	#	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 231152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155

03	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					177
04	180	#	79	-0-	-101	-0-	79	3			N	-0-					177
05	155	#	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					177
06	150	#	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					177
07	155	#	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					177
08	155	#	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					177

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

03	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					218
04	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					218
05	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					218
06	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					218
07	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					218
08	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					218

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

03	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					14
04	90	#	46	-0-	-44	-0-	46	3			Y	-0-					14
05	93	#	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-					14
06	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					14
07	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					14
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					14

FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

03	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					15
04	90	#	47	-0-	-43	-0-	47	3			Y	-0-					15
05	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					15
06	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					15
07	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					15
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					15

FLINT ESTATE -B- WELL #: 4 RRCID -> 272972 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898

03	217	#	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					14
04	210	#	89	-0-	-121	-0-	89	3			Y	-0-					14
05	186	#	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-					14
06	180	#	118	-0-	-62	-0-	118	3			Y	-0-					14
07	155	#	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					14
08	155	#	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					14

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -B- WELL #: 3 RRCID -> 276500 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	#	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					15
04	210	#	89	-0-	-121	-0-	89	3			Y	-0-					15
05	186	#	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-					15
06	180	#	118	-0-	-62	-0-	118	3			Y	-0-					15
07	155	#	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					15
08	155	#	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					15

FLINT ESTATE -B- WELL #: 5 RRCID -> 276501 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7669 - 8024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	#	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					13
04	210	#	89	-0-	-121	-0-	89	3			Y	-0-					13
05	186	#	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-					13
06	180	#	118	-0-	-62	-0-	118	3			Y	-0-					13
07	155	#	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					13
08	155	#	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					13

FLINT ESTATE -B- WELL #: 6 RRCID -> 276506 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7567 - 7859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	#	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					16
04	210	#	89	-0-	-121	-0-	89	3			Y	-0-					16
05	186	#	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-					16
06	180	#	118	-0-	-62	-0-	118	3			Y	-0-					16
07	155	#	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					16
08	155	#	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					16

FLINT ESTATE -B- WELL #: 9 RRCID -> 276507 COMPL. DATE 06/18/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7600 - 7936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	#	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	420	#	209	-0-	-211	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	434	#	265	-0-	-169	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	390	#	277	-0-	-113	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	403	#	263	-0-	-140	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	403	#	267	-0-	-136	-0-	267	3			N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -B- WELL #: 11 RRCID -> 276508 COMPL. DATE 09/13/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7592 - 7860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	#	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					18
04	210	#	89	-0-	-121	-0-	89	3			Y	-0-					18
05	186	#	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-					18
06	180	#	118	-0-	-62	-0-	118	3			Y	-0-					18
07	155	#	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					18
08	155	#	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					18

FLINT ESTATE -B- WELL #: 13 RRCID -> 276509 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7595 - 7860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	#	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	89	-0-	-121	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	118	-0-	-62	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	112	-0-	-74	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

CHEVRON WELL #: 3 RRCID -> 279562 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7233 - 7837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 279563 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 19916 PERF. 7218 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	#	190	-0-	-151	-0-	190	3			Y	-0-					86
04	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					86
05	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					86
06	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					86
07	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					86
08	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					86

CHEVRON WELL #: 2 RRCID -> 279564 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7420 - 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
03	341	#	190	-0-	-151	-0-	190	3			Y	-0-					86
04	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					86
05	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					86
06	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					86
07	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					86
08	217	#	188	-0-	-29	-0-	188	3			Y	-0-					86

CHEVRON WELL #: 4 RRCID -> 279565 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7662 - 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
03	279	#	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					165
04	270	#	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					165
05	279	#	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					165
06	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					165
07	279	#	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					165
08	279	#	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					165

FLINT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 279566 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7521 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	#	855	-0-	-168	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
04	990	#	451	-0-	-539	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
05	961	#	572	-0-	-389	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
06	840	#	598	-0-	-242	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
07	868	#	569	-0-	-299	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
08	868	#	576	-0-	-292	-0-	576	3			Y	-0-					-0-

FLINT ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 279567 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7570 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	#	854	-0-	-169	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
04	990	#	451	-0-	-539	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
05	961	#	571	-0-	-390	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
06	840	#	597	-0-	-243	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
07	868	#	568	-0-	-300	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
08	868	#	577	-0-	-291	-0-	577	3			Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 279622 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6979 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					127
04	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					127
05	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					127
06	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					127
07	492	R	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					127
08	465	#	456	-0-	-9	-0-	456	3			Y	-0-	70	1			57

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
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
03	217	#	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					35
04	210	#	89	-0-	-121	-0-	89	3			Y	-0-					35
05	186	#	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-					35
06	180	#	118	-0-	-62	-0-	118	3			Y	-0-					35
07	155	#	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					35
08	155	#	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					35

FLINT ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 279750 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7712 - 8195

03	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					21
04	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					21
05	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					21
06	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					21
07	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					21
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					21

FLINT ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 279755 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 8008

03	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					20
04	90	#	47	-0-	-43	-0-	47	3			Y	-0-					20
05	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					20
06	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					20
07	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					20
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					20

FLINT ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 279769 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7714 - 7988

03	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					19
04	90	#	47	-0-	-43	-0-	47	3			Y	-0-					19
05	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					19
06	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					19
07	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					19
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					19

MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 279770 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6999 - 7578

03	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					128
04	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					128
05	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					128
06	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					128
07	492	R	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					128
08	465	#	456	-0-	-9	-0-	456	3			Y	-0-	70	1			58

GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 292840 COMPL. DATE 05/26/1980 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7184 - 8065

03	407	R	407	-0-	-0-	-0-	399	3	8	9	Y	7	50	1			16
04	397	R	397	-0-	-0-	-0-	378	3	19	9	Y	17					33
05	422	R	422	-0-	-0-	-0-	407	3	15	9	Y	14					47
06	412	R	412	-0-	-0-	-0-	404	3	8	9	Y	7					54
07	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					54
*08	532	R	532	-0-	-0-	-0-	528	3	4	9	Y	4	44	1			14

GUNTER WELL #: 3 RRCID -> 292841 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6929 - 7633

03	405	R	405	-0-	-0-	-0-	398	3	7	9	Y	6	49	1			16
04	397	R	397	-0-	-0-	-0-	378	3	19	9	Y	17					33
05	422	R	422	-0-	-0-	-0-	407	3	15	9	Y	14					47
06	412	R	412	-0-	-0-	-0-	404	3	8	9	Y	7					54
07	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					54
*08	531	R	531	-0-	-0-	-0-	528	3	3	9	Y	3	43	1			14

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FOSTER-ROSE WELL #: 1 RRCID -> 292859 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7583 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					210
04	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					210
05	248	#	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					210
06	240	#	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					210
07	248	#	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					210
08	248	#	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					210

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 292877 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7223 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	406	R	406	-0-	-0-	-0-	399	3	7	9	Y	6	49	1			16
04	397	R	397	-0-	-0-	-0-	378	3	19	9	Y	17					33
05	422	R	422	-0-	-0-	-0-	407	3	15	9	Y	14					47
06	412	R	412	-0-	-0-	-0-	404	3	8	9	Y	7					54
07	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					54
*08	532	R	532	-0-	-0-	-0-	528	3	4	9	Y	4	44	1			14

GUNTER WELL #: 4 RRCID -> 292879 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6992 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	525	R	525	-0-	-0-	-0-	508	3	17	9	N	15					180
04	330	#	301	-0-	-29	-0-	286	3	15	9	N	14					194
05	567	R	567	-0-	-0-	-0-	544	3	23	9	N	21					215
06	545	R	545	-0-	-0-	-0-	541	3	4	9	N	4					219
07	573	R	573	-0-	-0-	-0-	559	3	14	9	N	13					232
08	341	#	251	-0-	-90	-0-	238	3	13	9	N	12					244

GUNTER WELL #: 6 RRCID -> 292880 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7291 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1301	R	1301	-0-	-0-	-0-	1257	3	44	9	N	40					249
04	1198	R	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					249
05	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	1178	3	3	9	N	3	177	1			75
06	1413	R	1413	-0-	-0-	-0-	1358	3	55	9	N	50					125
07	1439	R	1439	-0-	-0-	-0-	1382	3	57	9	N	52					177
08	1329	R	1329	-0-	-0-	-0-	1272	3	57	9	N	52					229

GUNTER WELL #: 7 RRCID -> 293002 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6956 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	#	549	-0-	-164	-0-	534	3	15	9	N	14	179	1			107
04	662	R	662	-0-	-0-	-0-	588	3	74	9	N	67					174
05	651	#	630	-0-	-21	-0-	590	3	40	9	N	36					210
06	600	#	598	-0-	-2	-0-	565	3	33	9	N	30					240
07	682	#	583	-0-	-99	-0-	553	3	30	9	N	27					267
08	682	#	513	-0-	-169	-0-	513	3			N	-0-	179	1			88

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 5 RRCID -> 148896 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	34	1	445	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	43	1	727	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	156	1	783	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	57	1	732	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	254	1	943	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	178	1	837	2	Y	-0-					-0-
							50	4									

STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	26	1	128	2	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	42	1	154	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	29	1	137	2	Y	-0-					-0-
							8	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

03	248	N	214	-0-	-34	-0-	11	1	180	2	Y	17	17	1			-0-
							4	4	19	9							
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	12	1	210	2	Y	25	24	1			1
							1	4	28	9							
05	372	N	243	-0-	-129	-0-	11	1	212	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	7	1	139	2	Y	34	10	1			25
							3	4	37	9							
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	6	1	110	2	Y	83	100	1			8
							1	4	91	9							
08	248	N	180	-0-	-68	-0-	6	1	128	2	Y	39	44	1			3
							3	4	43	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149817 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING -U- FEE WELL #: 4 RRCID -> 149821 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	34	1	435	2	Y	12	12	1			-0-
							4	4	13	9							
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	37	1	619	2	Y	14	12	1			2
							1	4	15	9							
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	134	1	684	2	Y	12	12	1			2
							1	4	13	9							
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	46	1	592	2	Y	12	12	1			2
							16	4	13	9							
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	169	1	625	2	Y	13	13	1			2
							14	4	14	9							
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	141	1	676	2	Y	11	12	1			1
							40	4	12	9							

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	326	2	Y	9	7	1			4
							3	4	10	9							
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	32	1	532	2	Y	11	15	1			-0-
							2	4	12	9							
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	114	1	573	2	Y	4	4	1			-0-
							1	4	4	9							
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	42	1	536	2	Y	1	1	1			-0-
							17	4	1	9							
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	186	1	690	2	Y	2	2	1			-0-
							14	4	2	9							
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	130	1	613	2	Y	3	3	1			-0-
							37	4	3	9							

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149834 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

03	279	N	275	-0-	-4	-0-	19	1	253	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	25	1	413	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	89	1	445	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	33	1	416	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	145	1	536	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	101	1	476	2	Y	-0-					-0-
							28	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	338	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	33	1	551	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	119	1	593	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	44	1	555	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	193	1	715	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	135	1	634	2	Y	-0-					-0-
							38	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

03	248	N	240	-0-	-8	-0-	17	1	221	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	361	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	78	1	389	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	29	1	364	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	126	1	468	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	88	1	416	2	Y	-0-					-0-
							25	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149840 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A

03	217	N	208	-0-	-9	-0-	14	1	192	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	314	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	67	1	338	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	316	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	110	1	407	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	77	1	361	2	Y	-0-					-0-
							22	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	42	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	68	1	253	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	48	1	224	2	Y	-0-					-0-
							13	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. (I) GAS 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	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	29	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	47	1	173	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	33	1	153	2	Y	-0-					-0-
							9	4									

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
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	52	1	261	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	244	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	85	1	314	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	59	1	279	2	Y	-0-					-0-
							17	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149846 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	22	1	283	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	391	2	Y	2	1	1			1
							1	4	2	9							
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	68	1	360	2	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	324	2	Y	3	3	1			1
							9	4	3	9							
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	93	1	329	2	Y	3	3	1			1
							7	4	3	9							
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	47	1	289	2	Y	14	15	1			-0-
							19	4	15	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	259	N	259	-0-		-0-	-0-	14	1	179	2	Y	58	58	1			1
								2	4	64	9							
04	288	N	288	-0-		-0-	-0-	16	1	262	2	Y	8	8	1			1
								1	4	9	9							
05	329	N	329	-0-		-0-	-0-	51	1	269	2	Y	7	7	1			1
								1	4	8	9							
06	279	N	279	-0-		-0-	-0-	19	1	245	2	Y	7	7	1			1
								7	4	8	9							
07	345	N	345	-0-		-0-	-0-	72	1	259	2	Y	7	7	1			1
								6	4	8	9							
08	381	N	381	-0-		-0-	-0-	47	1	282	2	Y	30	31	1			-0-
								19	4	33	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149851 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	555	N	555	-0-		-0-	-0-	37	1	481	2	Y	29	29	1			1
								5	4	32	9							
04	746	N	746	-0-		-0-	-0-	42	1	698	2	Y	4	4	1			1
								2	4	4	9							
05	841	N	841	-0-		-0-	-0-	133	1	699	2	Y	7	7	1			1
								1	4	8	9							
06	705	N	705	-0-		-0-	-0-	50	1	630	2	Y	7	7	1			1
								17	4	8	9							
07	841	N	841	-0-		-0-	-0-	180	1	639	2	Y	7	7	1			1
								14	4	8	9							
08	713	N	713	-0-		-0-	-0-	88	1	554	2	Y	30	31	1			-0-
								38	4	33	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149852 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	619	N	619	-0-		-0-	-0-	30	1	395	2	Y	173	174	1			3
								4	4	190	9							
04	611	N	611	-0-		-0-	-0-	33	1	551	2	Y	23	23	1			3
								2	4	25	9							
05	659	N	659	-0-		-0-	-0-	103	1	532	2	Y	21	20	1			4
								1	4	23	9							
06	565	N	565	-0-		-0-	-0-	39	1	490	2	Y	20	20	1			4
								14	4	22	9							
07	671	N	671	-0-		-0-	-0-	140	1	498	2	Y	20	20	1			4
								11	4	22	9							
08	635	N	635	-0-		-0-	-0-	71	1	437	2	Y	89	92	1			1
								29	4	98	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149853 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	Y	2	1	1			1
							1	4	2	9							
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	52	1	274	2	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	245	2	Y	3	3	1			1
							7	4	3	9							
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	71	1	256	2	Y	3	3	1			1
							6	4	3	9							
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	44	1	265	2	Y	14	15	1			-0-
							18	4	15	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149854 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	Y	29	29	1			1
							3	4	32	9							
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	23	1	383	2	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	71	1	373	2	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	27	1	336	2	Y	3	3	1			1
							9	4	3	9							
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	96	1	341	2	Y	3	3	1			1
							8	4	3	9							
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	47	1	295	2	Y	14	15	1			-0-
							20	4	15	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432

03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	34	1	446	2	Y	58	58	1			1
							5	4	64	9							
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	38	1	641	2	Y	7	7	1			1
							2	4	8	9							
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	129	1	658	2	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	49	1	618	2	Y	3	3	1			1
							17	4	3	9							
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	177	1	627	2	Y	3	3	1			1
							14	4	3	9							
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	89	1	550	2	Y	14	15	1			-0-
							37	4	15	9							

STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'U' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149863 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	45	1	580	2	Y	11	11	1			-0-
							6	4	12	9							
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	49	1	826	2	Y	14	12	1			2
							2	4	15	9							
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	162	1	863	2	Y	12	12	1			2
							2	4	13	9							
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	60	1	768	2	Y	12	12	1			2
							21	4	13	9							
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	225	1	833	2	Y	13	13	1			2
							19	4	14	9							
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	188	1	901	2	Y	11	12	1			1
							53	4	12	9							

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	338	-0-	-3	-0-	23	1	305	2	Y	5	5	1			-0-
							4	4	6	9							
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	33	1	548	2	Y	7	6	1			1
							1	4	8	9							
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	116	1	569	2	Y	6	6	1			1
							1	4	7	9							
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	40	1	515	2	Y	6	6	1			1
							12	4	7	9							
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	149	1	552	2	Y	6	6	1			1
							12	4	7	9							
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	124	1	597	2	Y	5	6	1			-0-
							35	4	6	9							

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
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	Y	4	5	1			-0-
							3	4	4	9							
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	28	1	467	2	Y	7	6	1			1
							1	4	8	9							
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	100	1	501	2	Y	6	6	1			1
							1	4	7	9							
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	34	1	431	2	Y	6	6	1			1
							11	4	7	9							
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	127	1	471	2	Y	6	6	1			1
							10	4	7	9							
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	106	1	509	2	Y	5	6	1			-0-
							30	4	6	9							

STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

STERLING 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149873 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149874 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 4 RRCID -> 150628 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	275	2	Y	58	58	1			1
							3	4	64	9							
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	25	1	415	2	Y	7	7	1			1
							1	4	8	9							
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	84	1	441	2	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	32	1	396	2	Y	3	3	1			1
							11	4	3	9							
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	113	1	403	2	Y	3	3	1			1
							9	4	3	9							
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	55	1	346	2	Y	14	15	1			-0-
							24	4	15	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'Y' FEE WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	49 28	1 4	825 7	2 9	Y	6	6	1			3
04	780	N	459	-0-	-321	-0-	24 2	1 4	425 8	2 9	Y	7	6	1			4
05	682	N	418	-0-	-264	-0-	21 7	1 9	390	2	Y	6	9	1			1
06	660	N	348	-0-	-312	-0-	16 7	1 4	317 8	2 9	Y	7	5	1			3
07	465	N	264	-0-	-201	-0-	12 2	1 4	243 7	2 9	Y	6	7	1			2
*08	403	N	248	-0-	-155	-0-	11 6	1 4	227 4	2 9	Y	4	4	1			2

STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERLING "T" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 8190

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'AA' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154214 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378

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

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 2 RRCID -> 154215 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7736 - 7848

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 11 RRCID -> 154537 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7912 - 8156

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

REAGAN 'G' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154622 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	228	2	Y	29	29	1			1
							3	4	32	9							
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	63	1	310	2	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	309	2	Y	3	3	1			1
							9	4	3	9							
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	89	1	319	2	Y	3	3	1			1
							7	4	3	9							
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	274	1	599	2	Y	14	15	1			-0-
							21	4	15	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 15 RRCID -> 155143 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	28	1	365	2	Y	58	58	1			1
							4	4	64	9							
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	31	1	521	2	Y	9	8	1			2
							1	4	10	9							
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	106	1	536	2	Y	9	10	1			1
							1	4	10	9							
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	40	1	508	2	Y	7	7	1			1
							14	4	8	9							
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	143	1	501	2	Y	7	7	1			1
							12	4	8	9							
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	59	1	359	2	Y	30	31	1			-0-
							24	4	33	9							

STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	31	1	400	2	Y	12	12	1			1
							4	4	13	9							
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	34	1	570	2	Y	14	12	1			3
							1	4	15	9							
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	123	1	629	2	Y	11	12	1			2
							1	4	12	9							
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	42	1	545	2	Y	12	12	1			2
							14	4	13	9							
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	156	1	575	2	Y	13	13	1			2
							13	4	14	9							
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	130	1	622	2	Y	11	12	1			1
							36	4	12	9							

COPE, E. B. WELL #: 16 RRCID -> 155876 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	720	-0-	-0-	-0-	38	1	650	2	Y	23	24	1			2
							7	4	25	9							
04	720	N	428	-0-	-292	-0-	22	1	377	2	Y	25	24	1			3
							1	4	28	9							
05	651	N	486	-0-	-165	-0-	24	1	434	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
06	630	N	390	-0-	-240	-0-	18	1	340	2	Y	23	21	1			5
							7	4	25	9							
07	434	N	320	-0-	-114	-0-	14	1	281	2	Y	21	23	1			3
							2	4	23	9							
08	496	N	298	-0-	-198	-0-	13	1	257	2	Y	20	21	1			2
							6	4	22	9							

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. (I) GAS 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	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	510	N	96	-0-	-414	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	201	-0-	-78	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	6	1	129	2	Y	1					1
							3	4	1	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "T" FEE WELL #: 1 RRCID -> 155882 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	51	1	669	2	Y	6	5	1			1
							7	4	7	9							
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	61	1	1022	2	Y	6	6	1			1
							3	4	7	9							
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	192	1	1005	2	Y	3	3	1			1
							2	4	3	9							
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	88	1	1079	2	Y	3	3	1			1
							29	4	3	9							
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	328	1	1201	2	Y	4	4	1			1
							25	4	4	9							
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	204	1	1032	2	Y	3	3	1			1
							67	4	3	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 2 RRCID -> 155883 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	49	1	650	2	Y	15	14	1			2
							7	4	17	9							
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	58	1	969	2	Y	14	15	1			1
							3	4	15	9							
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	182	1	952	2	Y	8	8	1			1
							2	4	9	9							
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	83	1	1022	2	Y	10	9	1			2
							28	4	11	9							
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	310	1	1138	2	Y	9	9	1			2
							24	4	10	9							
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	195	1	1005	2	Y	8	9	1			1
							64	4	9	9							

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
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	63	1	834	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	72	1	1215	2	Y	60	6	1			54
							3	4	66	9							
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	229	1	1200	2	Y	309	310	1			53
							2	4	340	9							
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	105	1	1289	2	Y	332	322	1			63
							35	4	365	9							
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	391	1	1435	2	Y	332	337	1			58
							30	4	365	9							
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	246	1	1267	2	Y	325	336	1			47
							80	4	358	9							

GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STERLING "T" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156572 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7770 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'X' FEE WELL #: 9 RRCID -> 157131 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7916 - 8272

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157132 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7847 - 8041

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157133 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8139 - 8492

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

STERLING 'P' FEE WELL #: 6 RRCID -> 157135 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDMONDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 158033 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	218	-0-	-92	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	270	N	189	-0-	-81	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	310	N	213	-0-	-97	-0-	11	1	202	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	217	N	130	-0-	-87	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

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

STERLING "T" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160032 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	55	1	725	2	Y	4	4	1			-0-
							7	4	4	9							
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	64	1	1080	2	Y	4	4	1			-0-
							3	4	4	9							
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	208	1	1089	2	Y	3	3	1			-0-
							2	4	3	9							
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	95	1	1170	2	Y	4	3	1			1
							32	4	4	9							
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	355	1	1302	2	Y	2	3	1			-0-
							28	4	2	9							
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	219	1	1072	2	Y	3	3	1			-0-
							73	4	3	9							

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 170201 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	492	2	Y	14	14	1			1
							6	4	15	9							
04	450	N	300	-0-	-150	-0-	15	1	256	2	Y	25	23	1			3
							1	4	28	9							
05	465	N	240	-0-	-225	-0-	11	1	212	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
06	450	N	217	-0-	-233	-0-	9	1	184	2	Y	17	15	1			4
							5	4	19	9							
07	310	N	159	-0-	-151	-0-	7	1	136	2	Y	14	16	1			2
							1	4	15	9							
08	248	N	186	-0-	-62	-0-	8	1	161	2	Y	12	12	1			2
							4	4	13	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 170203 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'X' FEE WELL #: 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	341	N	193	-0-	-148	-0-	10	1	174	2	Y	6	6	1			1
							2	4	7	9							
04	360	N	163	-0-	-197	-0-	8	1	132	2	Y	20	18	1			3
							1	4	22	9							
05	279	N	145	-0-	-134	-0-	7	1	123	2	Y	14	16	1			1
							15	9									
06	180	N	95	-0-	-85	-0-	4	1	75	2	Y	14	9	1			6
							1	4	15	9							
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	4	1	75	2	Y	20	26	1			-0-
							1	4	22	9							
08	155	N	12	-0-	-143	-0-	6	2	6	9	Y	5	3	1			2

COPE-SEALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193534 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278

03	341	N	327	-0-	-14	-0-	18	1	300	2	Y	5	5	1			1
							3	4	6	9							
04	360	N	250	-0-	-110	-0-	13	1	228	2	Y	7	7	1			1
							1	4	8	9							
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	11	1	200	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	270	N	129	-0-	-141	-0-	6	1	115	2	Y	5	4	1			2
							2	4	6	9							
07	248	N	168	-0-	-80	-0-	7	1	148	2	Y	11	9	1			4
							1	4	12	9							
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	21	23	1			2
							4	4	23	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	29	1	483	2	Y	5	5	1			-0-
							6	4	6	9							
04	540	N	213	-0-	-327	-0-	11	1	193	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
05	465	N	374	-0-	-91	-0-	19	1	349	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
06	450	N	297	-0-	-153	-0-	14	1	276	2	Y	1	1	1			-0-
							6	4	1	9							
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	8	1	173	2	Y	7	5	1			2
							2	4	8	9							
08	372	N	281	-0-	-91	-0-	12	1	248	2	Y	14	14	1			2
							6	4	15	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 195426 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	2	2	1			-0-
							2	4	2	9							
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	50	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	57	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	44	2	Y	3	1	1			2
							1	4	3	9							
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	37	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	34	2	Y	3	3	1			1
							1	4	3	9							

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
03	806	N	789	-0-	-17	-0-	56	1	717	2	Y	7	6	1			1
							8	4	8	9							
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	69	1	1163	2	Y	7	7	1			1
							4	4	8	9							
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	219	1	1107	2	Y	4	4	1			1
							2	4	4	9							
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	100	1	1228	2	Y	4	4	1			1
							34	4	4	9							
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	375	1	1325	2	Y	4	4	1			1
							28	4	4	9							
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	236	1	1189	2	Y	4	4	1			1
							78	4	4	9							

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. (I) GAS 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	744	N	462	-0-	-282	-0-	32	1	426	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	720	N	675	-0-	-45	-0-	38	1	635	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	899	N	744	-0-	-155	-0-	119	1	624	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	54	1	670	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	203	1	746	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
*08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	128	1	659	2	Y	-0-					-0-
							42	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. (I) GAS 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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	35	1	595	2	Y	10	10	1			1
							7	4	11	9							
04	660	N	377	-0-	-283	-0-	20	1	345	2	Y	10	10	1			1
							1	4	11	9							
05	651	N	431	-0-	-220	-0-	22	1	397	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
06	630	N	345	-0-	-285	-0-	16	1	311	2	Y	10	9	1			2
							7	4	11	9							
07	403	N	282	-0-	-121	-0-	13	1	257	2	Y	9	10	1			1
							2	4	10	9							
08	434	N	262	-0-	-172	-0-	12	1	235	2	Y	9	9	1			1
							5	4	10	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 203718 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	357	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	390	N	220	-0-	-170	-0-	12	1	207	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	13	1	238	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	201	-0-	-69	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	217	N	147	-0-	-70	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	248	N	151	-0-	-97	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
							3	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. (I) GAS 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	514	N	514	-0-	-0-	-0-	36	1	467	2	Y	5	6	1			-0-
							5	4	6	9							
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	39	1	664	2	Y	7	6	1			1
							2	4	8	9							
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	143	1	733	2	Y	6	6	1			1
							1	4	7	9							
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	49	1	635	2	Y	6	6	1			1
							17	4	7	9							
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	181	1	657	2	Y	7	7	1			1
							15	4	8	9							
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	151	1	725	2	Y	5	6	1			-0-
							42	4	6	9							

COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 204012 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	23	1	386	2	Y	3	3	1			-0-
							4	4	3	9							
04	390	N	241	-0-	-149	-0-	13	1	224	2	Y	3	3	1			-0-
							1	4	3	9							
05	341	N	276	-0-	-65	-0-	14	1	258	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	330	N	220	-0-	-110	-0-	10	1	202	2	Y	4	3	1			1
							4	4	4	9							
07	248	N	178	-0-	-70	-0-	8	1	167	2	Y	2	3	1			-0-
							1	4	2	9							
08	279	N	168	-0-	-111	-0-	8	1	153	2	Y	3	3	1			-0-
							4	4	3	9							

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

COPE, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 204015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	397	2	Y	3	3	1			-0-
							4	4	3	9							
04	480	N	247	-0-	-233	-0-	13	1	230	2	Y	3	3	1			-0-
							1	4	3	9							
05	403	N	282	-0-	-121	-0-	14	1	264	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	390	N	227	-0-	-163	-0-	11	1	207	2	Y	4	3	1			1
							5	4	4	9							
07	248	N	183	-0-	-65	-0-	8	1	172	2	Y	2	3	1			-0-
							1	4	2	9							
08	279	N	172	-0-	-107	-0-	8	1	157	2	Y	3	3	1			-0-
							4	4	3	9							

COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	30	1	508	2	Y	7	7	1			1
							6	4	8	9							
04	510	N	320	-0-	-190	-0-	17	1	294	2	Y	7	7	1			1
							1	4	8	9							
05	496	N	364	-0-	-132	-0-	18	1	338	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	480	N	292	-0-	-188	-0-	14	1	265	2	Y	6	6	1			1
							6	4	7	9							
07	341	N	241	-0-	-100	-0-	11	1	220	2	Y	7	7	1			1
							2	4	8	9							
08	372	N	223	-0-	-149	-0-	10	1	201	2	Y	6	6	1			1
							5	4	7	9							

COPE, E. B. WELL #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	1					1
							1	9									
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	8	8	1			1
							2	4	9	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 207899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	258	2	Y	58	58	1			1
							3	4	64	9							
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	360	2	Y	8	8	1			1
							1	4	9	9							
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	67	1	347	2	Y	7	7	1			1
							1	4	8	9							
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	321	2	Y	7	7	1			1
							9	4	8	9							
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	93	1	330	2	Y	7	7	1			1
							7	4	8	9							
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	52	1	314	2	Y	30	31	1			-0-
							21	4	33	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MAHAFFEY, P.T. WELL #: 3 RRCID -> 213968 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782

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

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401

03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

03	248	N	236	-0-	-12	-0-	234	2	2	9	Y	2					57
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			Y	-0-					57
05	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			Y	-0-					57
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					57
07	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	2			Y	-0-					57
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					57

EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

GLASSCOCK "W" FEE WELL #: 16 RRCID -> 218240 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490

03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	29	29	1			1
							2	4	32	9							
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	38	1	202	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	182	2	Y	3	3	1			1
							5	4	3	9							
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	52	1	184	2	Y	3	3	1			1
							4	4	3	9							
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	26	1	160	2	Y	14	15	1			-0-
							11	4	15	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	39	1	660	2	Y	51	52	1			4
							7	4	56	9							
04	750	N	447	-0-	-303	-0-	21	1	364	2	Y	55	52	1			7
							1	4	61	9							
05	620	N	204	-0-	-416	-0-	7	1	127	2	Y	64	63	1			8
							70	9									
06	600	N	171	-0-	-429	-0-	5	1	99	2	Y	59	55	1			12
							2	4	65	9							
07	465	N	139	-0-	-326	-0-	4	1	75	2	Y	54	58	1			8
							1	4	59	9							
*08	217	N	136	-0-	-81	-0-	4	1	75	2	Y	50	54	1			4
							2	4	55	9							

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
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	34	1	566	2	Y	3	3	1			1
							29	4	3	9							
04	420	N	299	-0-	-121	-0-	16	1	280	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	403	N	312	-0-	-91	-0-	16	1	293	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	390	N	268	-0-	-122	-0-	13	1	247	2	Y	3	2	1			1
							5	4	3	9							
07	310	N	197	-0-	-113	-0-	9	1	186	2	Y	1	2	1			-0-
							1	4	1	9							
08	310	N	274	-0-	-36	-0-	12	1	250	2	Y	5	3	1			2
							6	4	6	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	66	1	1106	2	Y	6	5	1			3
							37	4	7	9							
04	1140	N	626	-0-	-514	-0-	34	1	584	2	Y	5	5	1			3
							2	4	6	9							
05	930	N	541	-0-	-389	-0-	27	1	507	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
06	900	N	417	-0-	-483	-0-	20	1	380	2	Y	7	5	1			3
							9	4	8	9							
07	651	N	324	-0-	-327	-0-	15	1	299	2	Y	7	7	1			3
							2	4	8	9							
*08	527	N	353	-0-	-174	-0-	16	1	324	2	Y	5	6	1			2
							7	4	6	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'P' WELL #: 5 RRCID -> 219969 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REAGAN 'G' FEE WELL #: 3 RRCID -> 234472 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 236236 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	9	8	1			3
							13	4	10	9							
04	120	N	67	-0-	-53	-0-	3	1	56	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	4	1	67	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
06	120	N	53	-0-	-67	-0-	2	1	46	2	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	39	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	2	1	40	2	Y	5	5	1			1
							1	4	6	9							

EDMONDSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 281801 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8128 - 8387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					67
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-					67
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					67
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	868	2	1	9	N	1					68
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					68
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					68

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	620	N	579	-0-	-41	-0-	578	2	1	9	Y	1					41
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			Y	-0-					41
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					41
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					41
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					41
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					41

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
03	744	N	699	-0-	-45	-0-	698	2	1	9	Y	1					27
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	2			Y	-0-					27
05	496	N	365	-0-	-131	-0-	365	2			Y	-0-					27
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					27
07	496	N	165	-0-	-331	-0-	165	2			Y	-0-					27
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					27

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
03	14B2 EXT		77	-0-	77	375	77	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		75	-0-	75	450	75	2			Y	-0-					-0-
05	545	N	95	-0-	-450	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

EDMONDSON -A- WELL #: 4 RRCID -> 285888 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6167 - 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
03	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	2			Y	-0-					97
04	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	2			Y	-0-					97
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	754	2	3	9	Y	3	53	1			47
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					47
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					47
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					47

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
FLINT WELL #: 1 RRCID -> 283116 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7619 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	71	-0-	-177	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	180	N	60	-0-	-120	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-

FLINT WELL #: 2 RRCID -> 283153 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7665 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	72	-0-	-176	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	180	N	60	-0-	-120	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-

P1 ENERGY, LLC 631633
DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 1 RRCID -> 134497 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394

03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
*07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE-BODINE WELL #: 1 RRCID -> 153096 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8052 - 8449

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 6 RRCID -> 153103 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291

03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 8 RRCID -> 153104 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8063 - 8359

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 153114 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247

03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 9 RRCID -> 153116 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 13 RRCID -> 153119 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7898 - 8277

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WATSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 153131 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 8332

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 153132 COMPL. DATE 07/26/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 157876 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 4 RRCID -> 160604 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8210 - 8374

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	46	-0-	46	46	46	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	38	-0-	38	84	38	3		Y	-0-			-0-
*07	118 N	34	-0-	-84	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-			-0-

COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		585	-0-	585	585	585	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		565	-0-	565	1150	565	3			Y	-0-					-0-
*07	1721	N	571	-0-	-1150	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

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

DOOLEY, B.F. WELL #: 6 RRCID -> 164445 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	165	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	DLQ G-10		163	-0-	163	163	163	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		157	-0-	157	320	157	3			Y	-0-					-0-
07	479	N	159	-0-	-320	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		267	-0-	267	267	267	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		226	-0-	226	493	226	3			Y	-0-					-0-
*07	917	N	424	-0-	-493	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WATSON, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 180954 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 7 RRCID -> 281727 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6540 - 8363

03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		21	-0-	21	40	21	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GREEN CENTURY EXP & PROD, LLC 330180
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 097172 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 097508 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257

03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	1			N	-0-					48
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	1			N	-0-					48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GREEN CENTURY EXP & PROD, LLC //CONT.// 330180
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
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYNDICATE FEE "A" WELL #: 4 RRCID -> 124456 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COV (MORROW) 21180 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
COVINGTON SWD LP 102386
SAN SABA SWD STATE WELL #: 1 RRCID -> 271386 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2750 - 3102

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		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

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 038576 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	3			N	-0-					26
07	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	3			N	-0-					26
*08	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	3			N	-0-					26

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033925 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068

03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

03	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	11781	3			N	-0-					-0-
04	11580	X	11247	-0-	-333	-0-	11247	3			N	-0-					-0-
05	11966	X	11086	-0-	-880	-0-	11086	3			N	-0-					-0-
06	11580	X	11280	-0-	-300	-0-	11280	3			N	-0-					-0-
07	11780	X	9490	-0-	-2290	-0-	9490	3			N	-0-					-0-
08	11780	X	8835	-0-	-2945	-0-	8835	3			N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

03	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	3			N	-0-					-0-
04	6780	X	6504	-0-	-276	-0-	6504	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	6384	-0-	-622	-0-	6384	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	5909	-0-	-871	-0-	5909	3			N	-0-					-0-
07	7006	X	5877	-0-	-1129	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
08	6820	X	6148	-0-	-672	-0-	6148	3			N	-0-					-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

03	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	3			N	-0-					-0-
04	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	3			N	-0-					-0-
05	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	3			N	-0-					-0-
06	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	3			N	-0-					-0-
07	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	3			N	-0-					-0-
08	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

03	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
05	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
06	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
08	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	6324	X	5952	-0-	-372	-0-	5952	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	5397	-0-	-723	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5502	-0-	-636	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
06	5940	X	5472	-0-	-468	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
07	6138	X	4970	-0-	-1168	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
08	5952	X	4981	-0-	-971	-0-	4981	3			N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

03	16944	X	16944	-0-	-0-	-0-	16944	3			N	-0-					-0-
04	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	14571	3			N	-0-					-0-
05	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	16394	3			N	-0-					-0-
06	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	12191	3			N	-0-					-0-
07	10695	X	8403	-0-	-2292	-0-	8403	3			N	-0-					-0-
08	10695	X	10424	-0-	-271	-0-	10424	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

03	4526	X	2913	-0-	-1613	-0-	2913	3			N	-0-					45
04	4380	X	1695	-0-	-2685	-0-	1695	3			N	-0-					45
05	4309	X	32	-0-	-4277	-0-	32	3			N	-0-					45
06	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	3			N	-0-					45
07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-					45
08	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	13913	X	13913	-0-	-0-	-0-	13913	3			N	-0-					-0-
04	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	12552	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5092	-0-	-426	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4653	-0-	-687	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	4338	-0-	-1180	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	4809	-0-	-709	-0-	4809	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	3			N	-0-					-0-
04	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	3			N	-0-					-0-
05	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	3			N	-0-					-0-
06	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8369	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	6242	-0-	-175	-0-	6242	3			N	-0-					-0-
08	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	3			N	-0-					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24331	X	24331	-0-	-0-	-0-	24331	3			N	-0-					-0-
04	23640	X	23100	-0-	-540	-0-	23100	3			N	-0-					-0-
05	24428	X	22223	-0-	-2205	-0-	22223	3			N	-0-					-0-
06	23640	X	21078	-0-	-2562	-0-	21078	3			N	-0-					-0-
07	24335	X	18836	-0-	-5499	-0-	18836	3			N	-0-					-0-
08	24335	X	17965	-0-	-6370	-0-	17965	3			N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 L RRCID -> 038235 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24549	X	24549	-0-	-0-	-0-	24549	3			N	-0-					-0-
04	23257	X	23257	-0-	-0-	-0-	23257	3			N	-0-					-0-
05	22863	X	22863	-0-	-0-	-0-	22863	3			N	-0-					-0-
06	20730	X	19645	-0-	-1085	-0-	19645	3			N	-0-					-0-
07	21421	X	18055	-0-	-3366	-0-	18055	3			N	-0-					-0-
08	21421	X	14976	-0-	-6445	-0-	14976	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	3			N	-0-					-0-
04	7530	X	5308	-0-	-2222	-0-	5308	3			N	-0-					-0-
05	7781	X	6595	-0-	-1186	-0-	6595	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	6552	-0-	-978	-0-	6552	3			N	-0-					-0-
07	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (MISS. 10475) 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MOORE, WAYNE WELL #: 10H RRCID -> 253730 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-			231
*10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-			231
*11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			231
*12	1519	N	255	-0-	-1264	-0-	255	2			N	-0-			231
*01	1147	N	85	-0-	-1062	-0-	85	1			N	-0-			231
*02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-			231
*03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			231
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			231
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			231
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			231
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			231
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			231

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

03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-			168
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-			168
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-			168
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-			168
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-			168
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-			168

THAGARD TRUST 851052
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-			-0-
07	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	2169	1	3232	3	N	-0-			-0-
08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3814	-0-	-92	-0-	3795	3	19	9	Y	17					95
04	3780	X	3398	-0-	-382	-0-	3398	3			Y	-0-					95
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					95
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					95
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					95
08	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					95

EFFIE POTTS SIBLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 243260 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					44
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

COYANOSA (WOLFCAMP) 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VTX ENERGY OPERATING, LLC 101377
RATCLIFF, MIRIAM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 291614 COMPL. DATE 01/20/2021 TOTAL DEPTH 18704 PERF.12208 - 12284

03	14B2 EXT		108	-0-	108	727	108	3			N	-0-					-0-
04	727	X	-0-	-0-	-727	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	93	X	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 801 RRCID -> 019664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9926 - 10115

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 701 RRCID -> 031449 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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 #: 902 RRCID -> 055962 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 903 RRCID -> 061983 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	75875	X	75875	-0-	-0-	-0-	186 290	1 9	75399	3	N	264	188	1			922
04	82439	X	82439	-0-	-0-	-0-	180 228	1 9	82031	3	N	207	376	1			753
05	78486	X	78486	-0-	-0-	-0-	186 229	1 9	78071	3	N	208					961
06	78710	X	78710	-0-	-0-	-0-	180 131	1 9	78399	3	N	119	171	1			909
07	61301	X	61301	-0-	-0-	-0-	186 39	1 9	61076	3	N	35	373	1			571
08	57019	X	57019	-0-	-0-	-0-	186 100	1 9	56733	3	N	91					662

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					29
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			Y	-0-					29
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					29
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	48	3	14	9	Y	13					42
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					42
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					42

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

03	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	1747	3			Y	-0-					51
04	1770	N	1758	-0-	-12	-0-	1758	3			Y	-0-					51
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			Y	-0-					51
06	1680	N	1192	-0-	-488	-0-	1192	3			Y	-0-					51
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			Y	-0-					51
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			Y	-0-					51

SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

03	T. A.		-0-	-0-	-0-		45				Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		45				Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		45				Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		45				Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		45				Y	-0-					13
08	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

03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

03	155	N	95	-0-	-60	-0-	94	2	1	9	N	1					71
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	N	1					72
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	N	1					73
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	N	1					74
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	N	1					75
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	152	2	1	9	N	1					76

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	N	2666	-0-	-217	-0-	2666	3			N	-0-					2
04	2610	N	2284	-0-	-326	-0-	2284	3			N	-0-					2
05	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					2
06	2580	N	2566	-0-	-14	-0-	2566	3			N	-0-					2
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					2
08	2697	N	2469	-0-	-228	-0-	2469	3			N	-0-					2

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1152	3	1	9	Y	1					38
04	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	1050	3			Y	-0-					38
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-					38
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					38
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			Y	-0-					38
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-					38

TUBB, J. B. WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	491	-0-	-191	-0-	490	3	1	9	Y	1					42
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					42
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			Y	-0-					42
06	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3			Y	-0-					42
07	558	N	466	-0-	-92	-0-	466	3			Y	-0-					42
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			Y	-0-					42

TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	456	-0-	-40	-0-	455	3	1	9	Y	1					36
04	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	3			Y	-0-					36
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			Y	-0-					36
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	3			Y	-0-					36
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					36
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			Y	-0-					36

TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	1311	3			Y	-0-					148
04	1320	N	1188	-0-	-132	-0-	1188	3			Y	-0-					148
05	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1297	3			Y	-0-					148
06	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	1243	3			Y	-0-					148
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					148
08	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	3			Y	-0-					148

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

03	651	N	647	-0-	-4	-0-	646	3	1	9	Y	1					32
04	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	3			Y	-0-					32
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					32
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					32
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					32
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					32

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1265	3	1	9	Y	1					34
04	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	1095	3			Y	-0-					34
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					34
06	1230	N	1188	-0-	-42	-0-	1188	3			Y	-0-					34
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-					34
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			Y	-0-					34

WALBET, INC. 891734
TUBB, J. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 019676 COMPL. DATE 10/25/1955 TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A

03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
06	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	2			N	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	119	105	1			35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	139	163	1			11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	121	106	1			26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	142	158	1			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	145	140	1			15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	165	180	1			-0-

EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626

03	1426	N	998	-0-	-428	-0-	867	3	131	9	Y	119	105	1			35
04	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	1195	3	153	9	Y	139	163	1			11
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1357	3	133	9	Y	121	106	1			26
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	848	3	156	9	Y	142	158	1			10
07	1395	N	954	-0-	-441	-0-	794	3	160	9	Y	145	140	1			15
08	1488	N	1314	-0-	-174	-0-	1132	3	182	9	Y	165	180	1			-0-

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
03	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2951	3	1	9	Y	1					110
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			Y	-0-					110
05	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			Y	-0-					110
06	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			Y	-0-					110
07	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			Y	-0-					110
08	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			Y	-0-					110

TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564

03	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			Y	-0-					188
04	2160	X	2104	-0-	-56	-0-	2104	3			Y	-0-					188
05	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			Y	-0-					188
06	2160	X	2005	-0-	-155	-0-	2005	3			Y	-0-					188
07	2170	N	1816	-0-	-354	-0-	1816	3			Y	-0-					188
08	2232	N	1721	-0-	-511	-0-	1721	3			Y	-0-					188

EDWARDS, JANELLE, ETAL WELL #: 2 RRCID -> 279506 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6436 - 6628

03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					5
04	630	N	542	-0-	-88	-0-	542	3			Y	-0-					5
05	775	N	404	-0-	-371	-0-	404	3			Y	-0-					5
06	810	N	314	-0-	-496	-0-	314	3			Y	-0-					5
07	558	N	453	-0-	-105	-0-	453	3			Y	-0-					5
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					5

DESERT WIND 21 WELL #: 1 RRCID -> 281777 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472

03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	348	3	31	9	Y	28	25	1			9
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	340	3	36	9	Y	33	39	1			3
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	365	3	32	9	Y	29	25	1			7
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	356	3	37	9	Y	34	38	1			3
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	350	3	39	9	Y	35	33	1			5
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	383	3	47	9	Y	43	43	1			5

TUBB, J. B., -L- WELL #: 2 RRCID -> 282632 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426

03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1609	3	154	9	Y	140	157	1			25
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1520	3	149	9	Y	135	139	1			21
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1606	3	132	9	Y	120	103	1			38
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1521	3	113	9	Y	103	121	1			20
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1485	3	123	9	Y	112	102	1			30
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1554	3	132	9	Y	120	120	1			30

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 1 RRCID -> 037039 COMPL. DATE 08/11/1965 TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A

03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1411	3	11	9	N	10					163
04	720	N	577	-0-	-143	-0-	571	3	6	9	N	5					168
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1404	3	7	9	N	6					174
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1191	3	1	9	N	1					175
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					175
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1137	3	1	9	N	1					176

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
03	3968	X	3592	-0-	-376	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	1548	-0-	-2292	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	2601	-0-	-1367	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	2936	-0-	-874	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	2894	-0-	-919	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	2810	-0-	-786	-0-	2810	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST) 21577 925 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
MCCULLOCH-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 071307 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6158 - 6186

03	434	#	221	-0-	-213	-0-	221	3			N	-0-					177
04	420	#	205	-0-	-215	-0-	205	3			N	-0-					177
05	279	#	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					177
06	240	#	58	-0-	-182	-0-	58	3			N	-0-					177
07	217	#	40	-0-	-177	-0-	40	3			N	-0-					177
08	887	R	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					177

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	168	188	1			25
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	161	167	1			19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	144	124	1			39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	124	145	1			18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	135	122	1			31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	144	144	1			31

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
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2527	3	185	9	Y	168	188	1			25
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2277	3	177	9	Y	161	167	1			19
05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2429	3	158	9	Y	144	124	1			39
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2329	3	136	9	Y	124	145	1			18
07	2480	N	2455	-0-	-25	-0-	2306	3	149	9	Y	135	122	1			31
08	2480	N	2452	-0-	-28	-0-	2294	3	158	9	Y	144	144	1			31

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	391	3	215	9	Y	195	220	1			30
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	562	3	207	9	Y	188	194	1			24
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	397	3	185	9	Y	168	145	1			47
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	280	3	160	9	Y	145	170	1			22
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	270	3	173	9	Y	157	142	1			37
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	318	3	185	9	Y	168	168	1			37

RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	602	-0-	-359	-0-	602	3			N	-0-					64
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					64
05	837	N	559	-0-	-278	-0-	559	3			N	-0-					64
06	570	N	341	-0-	-229	-0-	341	3			N	-0-					64
07	1085	N	510	-0-	-575	-0-	510	3			N	-0-					64
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					64

WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2024

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
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	206	2	13	9	N	12					127
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	112	2	11	9	N	10					137
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	166	2	64	9	N	58	185	1			10
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	51	2	6	9	N	5					15
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					18
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	39					57

CREDO (WOLFCAMP) 21597 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: STERLING
WINN OPERATING, LLC 100109
REED -F- WELL #: 2 U RRCID -> 299989 COMPL. DATE 08/25/1966 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7422 - 7594

03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03	341	N	192	-0-	-149	-0-	192	2			N	-0-					105
04	600	N	471	-0-	-129	-0-	469	2	2	9	N	2					107
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					107
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	569	2	2	9	N	2					109
*07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2					111
08	310	N	243	-0-	-67	-0-	241	2	2	9	N	2					113

MCENTIRE 16 WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					10
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-					10
05	DLQ G-10		62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-					10
06	98	N	36	-0-	-62	-0-	36	2			Y	-0-					10
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					10
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					10

WILKINSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		56	-0-	56	56	56	2			Y	-0-					-0-
06	105	N	49	-0-	-56	-0-	48	2	1	9	Y	1					1
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					1
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 27 WELL #: 1 RRCID -> 064094 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					4
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					4
05	DLQ G-10		159	-0-	159	159	158	2	1	9	Y	1					5
06	348	N	189	-0-	-159	-0-	188	2	1	9	Y	1					6
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	180	2	1	9	Y	1					7
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	143	2	1	9	Y	1					8

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 15 WELL #: 1 RRCID -> 064095 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					12
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-					12
05	DLQ G-10		65	-0-	65	65	65	2			Y	-0-					12
06	103	N	38	-0-	-65	-0-	38	2			Y	-0-					12
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					12
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					12

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					-0-
06	86	N	40	-0-	-46	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		52	-0-	52	52	52	2			Y	-0-					-0-
06	96	N	44	-0-	-52	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					11
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					11
05	DLQ G-10		65	-0-	65	65	64	2	1	9	Y	1					12
06	142	N	77	-0-	-65	-0-	76	2	1	9	Y	1					13
*07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					13
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					13

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					-0-
06	50	N	23	-0-	-27	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-					-0-
06	156	N	72	-0-	-84	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					3
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		132	-0-	132	132	131	2	1	9	Y	1					4
06	288	N	156	-0-	-132	-0-	155	2	1	9	Y	1					5
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	148	2	1	9	Y	1					6
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	Y	1					7

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					6
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	Y	1					7
05	DLQ G-10		131	-0-	131	131	130	2	1	9	Y	1					8
06	286	N	155	-0-	-131	-0-	154	2	1	9	Y	1					9
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	148	2	1	9	Y	1					10
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	Y	1					11

MCENTIRE 21 WELL #: 2 RRCID -> 082110 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7505 - 7751

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					10
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					10
05	DLQ G-10		58	-0-	58	58	58	2			Y	-0-					10
06	91	N	33	-0-	-58	-0-	33	2			Y	-0-					10
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					10
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					10

MCENTIRE 28 WELL #: 2 RRCID -> 085682 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-					-0-
06	288	N	156	-0-	-132	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		65	-0-	65	65	65	2			Y	-0-					-0-
06	122	N	57	-0-	-65	-0-	56	2	1	9	Y	1					1
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					1
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					1

WILKINSON 9 WELL #: 2 RRCID -> 092156 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		126	-0-	126	126	126	2			Y	-0-					-0-
06	235	N	109	-0-	-126	-0-	108	2	1	9	Y	1					1
*07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					1
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 22 WELL #: 2 RRCID -> 092646 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6514 - 7415

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					11
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			Y	-0-					11
05	DLQ G-10		96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-					11
06	151	N	55	-0-	-96	-0-	55	2			Y	-0-					11
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					11
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	44	2	1	9	Y	1					12

WILKINSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 095130 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7287 - 7448

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					-0-
06	58	N	27	-0-	-31	-0-	26	2	1	9	Y	1					1
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					1
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					1

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					10
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					10
05	DLQ G-10		184	-0-	184	184	184	2			Y	-0-					10
06	403	N	219	-0-	-184	-0-	218	2	1	9	Y	1					11
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-					11
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					11

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
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	Y	1					1
05	DLQ G-10		84	-0-	84	84	83	2	1	9	Y	1					2
06	184	N	100	-0-	-84	-0-	99	2	1	9	Y	1					3
*07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1					4
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	75	2	1	9	Y	1					5

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
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					22
04	240	N	130	-0-	-110	-0-	130	2			Y	-0-					22
05	DLQ G-10		248	-0-	248	248	248	2			Y	-0-					22
06	390	N	142	-0-	-248	-0-	142	2			Y	-0-					22
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					22
08	248	N	113	-0-	-135	-0-	113	2			Y	-0-					22

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
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					10
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			Y	-0-					10
05	DLQ G-10		54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-					10
06	85	N	31	-0-	-54	-0-	31	2			Y	-0-					10
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					10
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					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
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		111	-0-	111	111	111	2			Y	-0-					-0-
06	207	N	96	-0-	-111	-0-	95	2	1	9	Y	1					1
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					1
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					1

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
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					9
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					9
05	DLQ G-10		124	-0-	124	124	123	2	1	9	Y	1					10
06	271	N	147	-0-	-124	-0-	146	2	1	9	Y	1					11
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	Y	1					12
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	111	2	1	9	Y	1					13

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
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					24
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			Y	-0-					24
05	DLQ G-10		85	-0-	85	85	85	2			Y	-0-					24
06	134	N	49	-0-	-85	-0-	49	2			Y	-0-					24
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					24
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					24

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		61	-0-	61	61	61	2			Y	-0-					-0-
06	113	N	52	-0-	-61	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

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
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		163	-0-	163	163	163	2			Y	-0-					-0-
06	303	N	140	-0-	-163	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

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
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	520	2	1	9	Y	1					15
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					15
05	DLQ G-10		440	-0-	440	440	440	2			Y	-0-					15
06	887	N	447	-0-	-440	-0-	446	2	1	9	Y	1					16
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	Y	1					17
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	411	2	1	9	Y	1					18

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
03	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			Y	-0-					11
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	Y	1					12
05	DLQ G-10		325	-0-	325	325	325	2			Y	-0-					12
06	736	N	411	-0-	-325	-0-	411	2			Y	-0-					12
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					12
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					12

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
03	310	N	168	-0-	-142	-0-	166	2	2	9	Y	2	12	1			12
04	330	N	248	-0-	-82	-0-	246	2	2	9	Y	2					14
05	DLQ G-10		133	-0-	133	133	131	2	2	9	Y	2					16
06	299	N	166	-0-	-133	-0-	165	2	1	9	Y	1					17
07	248	N	181	-0-	-67	-0-	179	2	2	9	Y	2					19
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	Y	1					20

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
03	403	N	221	-0-	-182	-0-	217	2	4	9	Y	4	18	1			17
04	420	N	325	-0-	-95	-0-	321	2	4	9	Y	4					21
05	DLQ G-10		176	-0-	176	176	172	2	4	9	Y	4					25
06	394	N	218	-0-	-176	-0-	216	2	2	9	Y	2					27
07	341	N	237	-0-	-104	-0-	234	2	3	9	Y	3					30
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	Y	2					32

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
03	279	N	164	-0-	-115	-0-	160	2	4	9	Y	4	16	1			6
04	300	N	241	-0-	-59	-0-	238	2	3	9	Y	3					9
05	DLQ G-10		130	-0-	130	130	127	2	3	9	Y	3					12
06	292	N	162	-0-	-130	-0-	160	2	2	9	Y	2					14
07	248	N	175	-0-	-73	-0-	173	2	2	9	Y	2					16
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	Y	2					18

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
03	310	N	178	-0-	-132	-0-	175	2	3	9	Y	3	13	1			10
04	330	N	263	-0-	-67	-0-	260	2	3	9	Y	3					13
05	DLQ G-10		142	-0-	142	142	139	2	3	9	Y	3					16
06	319	N	177	-0-	-142	-0-	175	2	2	9	Y	2					18
07	279	N	191	-0-	-88	-0-	189	2	2	9	Y	2					20
*08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	Y	2					22

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
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	483	2	1	9	Y	1					60
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	527	2	1	9	Y	1					61
05	DLQ G-10		463	-0-	463	463	463	2			Y	-0-					61
06	976	N	513	-0-	-463	-0-	512	2	1	9	Y	1					62
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					62
*08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					62

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
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-					20
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					21
05	DLQ G-10		163	-0-	163	163	162	2	1	9	Y	1					22
06	369	N	206	-0-	-163	-0-	205	2	1	9	Y	1					23
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					23
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	151	2	1	9	Y	1					24

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
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					16
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					16
05	DLQ G-10		325	-0-	325	325	325	2			Y	-0-					16
06	579	N	254	-0-	-325	-0-	253	2	1	9	Y	1					17
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-					17
08	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			Y	-0-					17

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
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					36
04	180	N	49	-0-	-131	-0-	49	2			N	-0-					36
05	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					36
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					36
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					36
*08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					36

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
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					3
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		95	-0-	95	95	95	2			Y	-0-					3
06	178	N	83	-0-	-95	-0-	82	2	1	9	Y	1					4
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					4
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					4

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
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		182	-0-	182	182	182	2			Y	-0-					-0-
06	398	N	216	-0-	-182	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	474	2	1	9	Y	1					20
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					20
05	DLQ G-10		402	-0-	402	402	402	2			Y	-0-					20
06	809	N	407	-0-	-402	-0-	407	2			Y	-0-					20
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					20
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			Y	-0-					20

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
03	186	N	107	-0-	-79	-0-	105	2	2	9	Y	2	12	1			14
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	156	2	3	9	Y	3					17
05	DLQ G-10		86	-0-	86	86	83	2	3	9	Y	3					20
06	193	N	107	-0-	-86	-0-	105	2	2	9	Y	2					22
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	113	2	2	9	Y	2					24
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	Y	2					26

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
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		147	-0-	147	147	147	2			Y	-0-					-0-
06	274	N	127	-0-	-147	-0-	126	2	1	9	Y	1					1
*07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					1
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	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
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					15
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-					15
05	DLQ G-10		294	-0-	294	294	294	2			Y	-0-					15
06	523	N	229	-0-	-294	-0-	228	2	1	9	Y	1					16
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					16
08	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			Y	-0-					16

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
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					6
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					6
05	DLQ G-10		119	-0-	119	119	119	2			Y	-0-					6
06	240	N	121	-0-	-119	-0-	121	2			Y	-0-					6
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					6
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					6

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
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		314	-0-	314	314	314	2			Y	-0-					-0-
06	632	N	318	-0-	-314	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
*07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-					-0-

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
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		58	-0-	58	58	58	2			Y	-0-					-0-
06	127	N	69	-0-	-58	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					10
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	Y	1					11
05	DLQ G-10		146	-0-	146	146	146	2			Y	-0-					11
06	321	N	175	-0-	-146	-0-	174	2	1	9	Y	1					12
*07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					12
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					12

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
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					19
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1					20
05	DLQ G-10		155	-0-	155	155	155	2			Y	-0-					20
06	312	N	157	-0-	-155	-0-	157	2			Y	-0-					20
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1					21
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					21

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
03	186	N	105	-0-	-81	-0-	102	2	3	9	Y	3	13	1			11
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	151	2	3	9	Y	3					14
05	DLQ G-10		84	-0-	84	84	81	2	3	9	Y	3					17
06	188	N	104	-0-	-84	-0-	102	2	2	9	Y	2					19
07	155	N	112	-0-	-43	-0-	110	2	2	9	Y	2					21
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	119	2	2	9	Y	2					23

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
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					5
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	Y	1					6
05	DLQ G-10		164	-0-	164	164	163	2	1	9	Y	1					7
06	359	N	195	-0-	-164	-0-	194	2	1	9	Y	1					8
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1					9
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	148	2	1	9	Y	1					10

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
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					7
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					7
05	DLQ G-10		365	-0-	365	365	365	2			Y	-0-					7
06	751	N	386	-0-	-365	-0-	386	2			Y	-0-					7
*07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					7
08	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			Y	-0-					7

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
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					19
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1					20
05	DLQ G-10		204	-0-	204	204	204	2			Y	-0-					20
06	410	N	206	-0-	-204	-0-	206	2			Y	-0-					20
*07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					20
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	190	2	1	9	Y	1					21

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
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					8
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1					9
05	DLQ G-10		124	-0-	124	124	123	2	1	9	Y	1					10
06	271	N	147	-0-	-124	-0-	146	2	1	9	Y	1					11
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	139	2	1	9	Y	1					12
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	111	2	1	9	Y	1					13

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					1
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		199	-0-	199	199	199	2			Y	-0-					1
06	435	N	236	-0-	-199	-0-	236	2			Y	-0-					1
*07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					1
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	180	2	1	9	Y	1					2

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
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					22
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					22
05	DLQ G-10		234	-0-	234	234	234	2			Y	-0-					22
06	482	N	248	-0-	-234	-0-	248	2			Y	-0-					22
*07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					22
08	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			Y	-0-					22

MCENTIRE 27 WELL #: 7 RRCID -> 168230 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7099 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		149	-0-	149	149	149	2			Y	-0-					-0-
06	326	N	177	-0-	-149	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
*07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

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
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-					6
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					6
05	DLQ G-10		179	-0-	179	179	179	2			Y	-0-					6
06	405	N	226	-0-	-179	-0-	226	2			Y	-0-					6
*07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					6
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					6

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
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1	9	Y	1					94
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	698	2	2	9	Y	2					96
05	DLQ G-10		613	-0-	613	613	613	2			Y	-0-					96
06	1292	N	679	-0-	-613	-0-	678	2	1	9	Y	1					97
*07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					97
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					97

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
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					25
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			Y	-0-					25
05	DLQ G-10		423	-0-	423	423	423	2			Y	-0-					25
06	753	N	330	-0-	-423	-0-	329	2	1	9	Y	1					26
07	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			Y	-0-					26
08	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			Y	-0-					26

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
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					35
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	138	2	1	9	Y	1					36
05	DLQ G-10		185	-0-	185	185	185	2			Y	-0-					36
06	330	N	145	-0-	-185	-0-	144	2	1	9	Y	1					37
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	122	2	1	9	Y	1					38
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			Y	-0-					38

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					42
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	471	2	1	9	Y	1					43
05	DLQ G-10		631	-0-	631	631	631	2			Y	-0-					43
06	1122	N	491	-0-	-631	-0-	490	2	1	9	Y	1					44
07	496	N	416	-0-	-80	-0-	415	2	1	9	Y	1					45
08	589	N	492	-0-	-97	-0-	492	2			Y	-0-					45

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
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					44
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					44
05	DLQ G-10		334	-0-	334	334	334	2			Y	-0-					44
06	635	N	301	-0-	-334	-0-	301	2			Y	-0-					44
07	248	N	114	-0-	-134	-0-	114	2			Y	-0-					44
08	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			Y	-0-					44

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
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					18
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					18
05	DLQ G-10		263	-0-	263	263	263	2			Y	-0-					18
06	500	N	237	-0-	-263	-0-	237	2			Y	-0-					18
07	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			Y	-0-					18
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					18

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
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					3
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		271	-0-	271	271	271	2			Y	-0-					3
06	504	N	233	-0-	-271	-0-	232	2	1	9	Y	1					4
*07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					4
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					4

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
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					10
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					10
05	DLQ G-10		345	-0-	345	345	344	2	1	9	Y	1					11
06	753	N	408	-0-	-345	-0-	408	2			Y	-0-					11
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-					11
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			Y	-0-					11

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
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					9
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			Y	-0-					9
05	DLQ G-10		138	-0-	138	138	138	2			Y	-0-					9
06	257	N	119	-0-	-138	-0-	118	2	1	9	Y	1					10
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					10
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					10

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
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					8
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			Y	-0-					8
05	DLQ G-10		211	-0-	211	211	211	2			Y	-0-					8
06	393	N	182	-0-	-211	-0-	181	2	1	9	Y	1					9
*07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					9
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					9

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					57
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					57
05	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2			N	-0-					57
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					57
*07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					57
*08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					57

REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725

03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					45
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					45
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					45
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					45
*07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					45
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					45

BOLDING ENERGY, LLC 080199
WILKINSON "1" WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269

03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					36
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					36
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					36
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-					36
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					36
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					36

WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					93
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					93
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					93
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					93
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					93
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					93

WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					1
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					1
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					1
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-					1
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					1
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			Y	-0-					1

WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

03	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	3			Y	-0-					47
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			Y	-0-					47
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					47
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					47
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			Y	-0-					47
08	496	N	319	-0-	-177	-0-	319	3			Y	-0-					47

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199

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
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	85	3	2	9	Y	2					58
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	86	3	2	9	Y	2					60
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	3	1	9	Y	1					61
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	78	3	1	9	Y	1					62
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	80	3	1	9	Y	1					63
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	71	3	1	9	Y	1					64

WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					43
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					43
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					43
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					43
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					43
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					43

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	44	3	3	9	Y	3					62
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	3	2	9	Y	2					64
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1					65
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	38	3	1	9	Y	1					66
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	46	3	1	9	Y	1					67
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	43	3	1	9	Y	1					68

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	17	3	3	9	Y	3					57
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	18	3	2	9	Y	2					59
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	58	3	1	9	Y	1					60
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	22	3	1	9	Y	1					61
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	23	3	1	9	Y	1					62
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	22	3	1	9	Y	1					63

CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240

03	155	N	134	-0-	-21	-0-	131	3	3	9	Y	3					60
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	3	2	9	Y	2					62
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1	9	Y	1					63
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	3	2	9	Y	2					65
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	130	3	1	9	Y	1					66
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	118	3	1	9	Y	1					67

CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194

03	124	N	87	-0-	-37	-0-	84	3	3	9	Y	3					60
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	85	3	2	9	Y	2					62
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	Y	1					63
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	74	3	2	9	Y	2					65
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	82	3	1	9	Y	1					66
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	73	3	1	9	Y	1					67

WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285

03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					6
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					6
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					6
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					6
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					6
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					6

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	155	3	3	9	Y	3					63
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	3	2	9	Y	2					65
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	3	1	9	Y	1					66
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	145	3	2	9	Y	2					68
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	3	1	9	Y	1					69
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	133	3	1	9	Y	1					70

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	374	-0-	-29	-0-	371	3	3	9	Y	3					68
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	372	3	3	9	Y	3					71
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	558	3	1	9	Y	1					72
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	338	3	2	9	Y	2					74
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	373	3	2	9	Y	2					76
08	558	N	355	-0-	-203	-0-	353	3	2	9	Y	2					78

TRIGEO ENERGY, LLC 101376
STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

SIANA OIL & GAS 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12977					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12977					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12977					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12977					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12977					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12977					Y	NO RPT					-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT			-0-

MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT			-0-

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC) 21752 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
WOLFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150045 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF.14886 - 14986

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRITTENDON (ELLEN. 21450) 21752 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
TUBB ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253550 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 22180 PERF.21466 - 21673

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

CRITTENDON (PENN.) 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

03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 12367 PERF.14580 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	853	X	853	-0-	-0-	-0-	715	2	138	9	N	125	167	1			58
04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3061	2	217	9	N	197	167	1			88
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3381	2	187	9	N	170	176	1			82
06	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2150	2	156	9	N	142	171	1			53
07	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2208	2	169	9	N	154	162	1			45
*08	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3148	2	160	9	N	145					190

DAMSITE (WOLFCAMP) 22905 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
TXL "9" WELL #: 1 RRCID -> 184092 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11786 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DARMER (CANYON) 23131 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SEALY SMITH B WELL #: 1 RRCID -> 217725 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	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

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD (STRAWN) 23736 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 173387 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

DECK (CISCO) 23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MAHAFFEY, A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 158026 COMPL. DATE 07/13/1975 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7926 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BAILEY, HANNAH B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	872	3	10	9	Y	9					80
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	717	3	44	9	Y	40					120
05	775	N	755	-0-	-20	-0-	730	3	25	9	Y	23					143
06	750	N	659	-0-	-91	-0-	648	3	11	9	Y	10	123	1			30
07	775	N	647	-0-	-128	-0-	640	3	7	9	Y	6					36
08	744	N	642	-0-	-102	-0-	630	3	12	9	Y	11					47

DERBY (BONE SPRING) 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
JET PILOT 24 FEE WELL #: 2H RRCID -> 272758 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7413 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	10250	3	528	9	Y	480	368	0			174
04	9810	X	4208	-0-	-5602	-0-	3867	3	341	9	Y	310	441	0			43
05	11532	X	5764	-0-	-5768	-0-	5347	3	417	9	Y	379	373	0			49
06	11160	X	2216	-0-	-8944	-0-	2045	3	171	9	Y	155	150	0			54
07	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					Y	10	32	0			32
08	10478	X	7239	-0-	-3239	-0-	7155	3	84	9	Y	76	81	0			27

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272762 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8711	X	1045	-0-	-7666	-0-	40	1	946	3	Y	54	27	0			60
							59	9									
04	4770	X	9	-0-	-4761	-0-	5	1	4	9	Y	4	6	0			58
05	3503	X	2	-0-	-3501	-0-	1	1	1	9	Y	1					59
06	3120	X	11	-0-	-3109	-0-	9	1	2	9	Y	2					61
07	1302	X	19	-0-	-1283	-0-	17	1	2	9	Y	2					63
08	1054	X	25	-0-	-1029	-0-	24	1	1	9	Y	1	28	0			36

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273226 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
04	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	-0-					-0-
05	5208	X	3764	-0-	-1444	-0-	3700	3	64	9	Y	58	32	0			26
06	4350	X	3360	-0-	-990	-0-	3213	3	147	9	Y	134	94	0			66
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	15	38	0			43
08	3751	X	1529	-0-	-2222	-0-	1420	3	109	9	Y	99					142

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
03	13237	X	11749	-0-	-1488	-0-	11310	3	439	9	Y	399	420	0			69
04	12810	X	11478	-0-	-1332	-0-	10968	3	510	9	Y	464	440	0			93
05	13237	X	11842	-0-	-1395	-0-	11336	3	506	9	Y	460	453	0			100
06	12420	X	9849	-0-	-2571	-0-	9513	3	336	9	Y	305	372	0			33
07	14554	X	14554	-0-	-0-	-0-	14354	3	200	9	Y	182	186	0			29
08	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	11943	3	582	9	Y	529	504	0			54

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
03	6014	X	5182	-0-	-832	-0-	4901	3	281	9	Y	255	255	0			44
04	5820	X	5236	-0-	-584	-0-	4942	3	294	9	Y	267	257	0			54
05	5456	X	4443	-0-	-1013	-0-	4182	3	261	9	Y	237	239	0			52
06	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5262	3	304	9	Y	276	297	0			31
07	5456	X	4262	-0-	-1194	-0-	4002	3	260	9	Y	236	230	0			37
08	5425	X	5407	-0-	-18	-0-	5046	3	361	9	Y	328	332	0			33

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
03	2356	X	1683	-0-	-673	-0-	1584	3	99	9	N	90	108	0			138
04	1560	X	1306	-0-	-254	-0-	1305	3	1	9	N	1					139
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	17					156
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					156
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	87	90	0			153
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	19	19	0			153

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
03	9703	X	6296	-0-	-3407	-0-	1	1	5995	3	Y	273	279	0			52
							300	9									
04	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6099	3	427	9	Y	388	384	0			56
05	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6514	3	424	9	Y	385	379	0			62
06	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	5984	3	298	9	Y	271	227	0			106
07	6758	X	3393	-0-	-3365	-0-	1	1	3180	3	Y	193	222	0			77
							212	9									
08	6944	X	6655	-0-	-289	-0-	1	1	6338	3	Y	287	280	0			84
							316	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
03	7347	X	7163	-0-	-184	-0-	6594	3	569	9	Y	517	513	0			34
04	7110	X	6451	-0-	-659	-0-	6030	3	421	9	Y	383	375	0			42
05	7254	X	5954	-0-	-1300	-0-	5458	3	496	9	Y	451	451	0			42
06	6930	X	6180	-0-	-750	-0-	5772	3	408	9	Y	371	372	0			41
07	7161	X	7114	-0-	-47	-0-	6458	3	656	9	Y	596	569	0			68
08	7161	X	6789	-0-	-372	-0-	6217	3	572	9	Y	520	553	0			35

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	EOM BALANCE
03	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	10816	3	659	9	Y	599	632	0	192
04	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	10501	3	512	9	Y	465	477	0	180
05	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	10868	3	552	9	Y	502	571	0	111
06	11100	X	10651	-0-	-449	-0-	10313	3	338	9	Y	307	335	0	83
07	11470	X	10074	-0-	-1396	-0-	9749	3	325	9	Y	295	323	0	55
08	11470	X	9926	-0-	-1544	-0-	9540	3	386	9	Y	351	347	0	59

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	EOM BALANCE
03	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	11671	3	674	9	Y	613	636	0	197
04	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	11079	3	464	9	Y	422	455	0	164
05	11718	X	11556	-0-	-162	-0-	11107	3	449	9	Y	408	482	0	90
06	11940	X	10231	-0-	-1709	-0-	9938	3	293	9	Y	266	284	0	72
07	12338	X	10350	-0-	-1988	-0-	9975	3	375	9	Y	341	349	0	64
08	12338	X	9754	-0-	-2584	-0-	9358	3	396	9	Y	360	363	0	61

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	EOM BALANCE
03	13578	X	6731	-0-	-6847	-0-	6288	3	443	9	Y	403	403	0	34
04	7350	X	2875	-0-	-4475	-0-	2327	3	548	9	Y	498	492	0	40
05	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	6701	3	554	9	Y	504	489	0	55
06	6510	X	5322	-0-	-1188	-0-	4989	3	333	9	Y	303	324	0	34
07	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	305	261	0	78
08	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	240	299	0	19

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	EOM BALANCE
03	15655	X	1933	-0-	-13722	-0-	1860	3	73	9	Y	66	70	0	48
04	15150	X	5642	-0-	-9508	-0-	5522	3	120	9	Y	109	85	0	72
05	15655	X	6080	-0-	-9575	-0-	5955	3	125	9	Y	114	134	0	52
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	62	82	0	32
07	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-			32
08	6076	X	876	-0-	-5200	-0-	872	3	4	9	Y	4	21	0	15

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	EOM BALANCE
03	8494	X	7794	-0-	-700	-0-	1	1	7555	3	Y	216	216	0	-0-
							238	9							
04	8220	X	7197	-0-	-1023	-0-	6948	3	249	9	Y	226	226	0	-0-
05	8277	X	7433	-0-	-844	-0-	7173	3	260	9	Y	236	236	0	-0-
06	7590	X	6153	-0-	-1437	-0-	5967	3	186	9	Y	169	169	0	-0-
07	7843	X	3699	-0-	-4144	-0-	1	1	3584	3	Y	104	54	0	50
							114	9							
08	7781	X	6040	-0-	-1741	-0-	1	1	5896	3	Y	130	135	0	45
							143	9							

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	EOM BALANCE
03	6448	X	5995	-0-	-453	-0-	5653	3	342	9	Y	311	313	0	54
04	6240	X	5598	-0-	-642	-0-	5331	3	267	9	Y	243	248	0	49
05	6417	X	5919	-0-	-498	-0-	5596	3	323	9	Y	294	279	0	64
06	6030	X	5568	-0-	-462	-0-	5227	3	341	9	Y	310	340	0	34
07	6231	X	4722	-0-	-1509	-0-	4405	3	317	9	Y	288	277	0	45
08	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	5704	3	363	9	Y	330	342	0	33

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274433 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	5562	-0-	-1940	-0-	5331	3	231	9	Y	210	210	0		-0-
04	7260	X	5141	-0-	-2119	-0-	4763	3	378	9	Y	344	344	0		-0-
05	7502	X	6319	-0-	-1183	-0-	5958	3	361	9	Y	328	328	0		-0-
06	6480	X	5527	-0-	-953	-0-	5289	3	238	9	Y	216	216	0		-0-
07	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	1	1	6518	3	Y	218	113	0		105
							240	9								
08	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	1	1	6552	3	Y	318	312	0		111
							350	9								

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274547 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7700 - 12084

03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	5951	3	197	9	Y	179	177	0		15
04	3240	X	1121	-0-	-2119	-0-	980	3	141	9	Y	128	133	0		10
05	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-	10	0		-0-
06	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-				-0-
07	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	5	4	0		1
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	15	15	0		1

REGRET 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274548 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7250 - 11812

03	7874	X	7532	-0-	-342	-0-	7139	3	393	9	Y	357	360	0		62
04	7620	X	7130	-0-	-490	-0-	6753	3	377	9	Y	343	336	0		69
05	7843	X	6734	-0-	-1109	-0-	6418	3	316	9	Y	287	293	0		63
06	7410	X	6540	-0-	-870	-0-	6189	3	351	9	Y	319	347	0		35
07	7657	X	5093	-0-	-2564	-0-	4899	3	194	9	Y	176	183	0		28
08	7533	X	6788	-0-	-745	-0-	6506	3	282	9	Y	256	258	0		26

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274555 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7391 - 11935

03	11470	X	3573	-0-	-7897	-0-	3444	3	129	9	Y	117	122	0		8
04	5340	X	123	-0-	-5217	-0-	123	3			Y	-0-	8	0		-0-
05	4092	X	86	-0-	-4006	-0-	73	3	13	9	Y	12	11	0		1
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	19	18	0		2
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	20	17	0		5
08	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	358	335	0		28

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274556 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7302 - 11854

03	9114	X	5198	-0-	-3916	-0-	5004	3	194	9	Y	176	174	0		15
04	8820	X	7212	-0-	-1608	-0-	7005	3	207	9	Y	188	188	0		15
05	5270	X	4770	-0-	-500	-0-	4640	3	130	9	Y	118	120	0		13
06	5100	X	407	-0-	-4693	-0-	387	3	20	9	Y	18	29	0		2
07	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	46	36	0		12
08	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	97	101	0		8

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 5H RRCID -> 275381 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983

03	8928	X	5118	-0-	-3810	-0-	5061	3	57	9	Y	52	80	0		38
04	6900	X	4751	-0-	-2149	-0-	4558	3	193	9	Y	175	97	0		116
05	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	5777	3	309	9	Y	281	269	0		128
06	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	116	185	0		59
07	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-				59
08	6076	X	1350	-0-	-4726	-0-	1336	3	14	9	Y	13	39	0		33

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
03	9021	X	7820	-0-	-1201	-0-	7462	3	358	9	Y	325	321	0			16
04	8730	X	7749	-0-	-981	-0-	7339	3	410	9	Y	373	375	0			14
05	9021	X	8095	-0-	-926	-0-	7648	3	447	9	Y	406	406	0			14
06	8400	X	6448	-0-	-1952	-0-	6196	3	252	9	Y	229	228	0			15
07	7998	X	5462	-0-	-2536	-0-	5203	3	259	9	Y	235	204	0			46
08	8091	X	4889	-0-	-3202	-0-	4601	3	288	9	Y	262	282	0			26

CITATION 32 FEE WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287

PLEASANT COLONY 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810

03	6355	X	5232	-0-	-1123	-0-	4737	3	495	9	N	450	410	0			150
04	6150	X	4828	-0-	-1322	-0-	4404	3	424	9	N	385	310	0			225
05	6355	X	4439	-0-	-1916	-0-	4133	3	306	9	N	278	360	0			143
06	5070	X	2907	-0-	-2163	-0-	2723	3	184	9	N	167	165	0			145
07	5239	X	3507	-0-	-1732	-0-	3294	3	213	9	N	194	201	0			138
08	5239	X	3774	-0-	-1465	-0-	3399	3	375	9	N	341	340	0			139

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895

03	6634	X	4592	-0-	-2042	-0-	4197	3	395	9	Y	359	338	0			144
04	5400	X	4242	-0-	-1158	-0-	4004	3	238	9	Y	216	254	0			106
05	5518	X	5501	-0-	-17	-0-	5215	3	286	9	Y	260	250	0			116
06	5040	X	3937	-0-	-1103	-0-	3791	3	146	9	Y	133	183	0			66
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	11	38	0			39
08	5487	X	88	-0-	-5399	-0-	60	3	28	9	Y	25					64

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070

03	15376	X	5551	-0-	-9825	-0-	5358	3	193	9	Y	175	173	0			15
04	14880	X	2249	-0-	-12631	-0-	2172	3	77	9	Y	70	79	0			6
05	15376	X	2886	-0-	-12490	-0-	2812	3	74	9	Y	67	66	0			7
06	13710	X	3062	-0-	-10648	-0-	3015	3	47	9	Y	43	45	0			5
07	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	84	67	0			22
08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	136	147	0			11

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070

03	8897	X	8462	-0-	-435	-0-	7822	3	640	9	Y	582	564	0			29
04	8610	X	8135	-0-	-475	-0-	7529	3	606	9	Y	551	560	0			20
05	7657	X	7587	-0-	-70	-0-	7075	3	512	9	Y	465	469	0			16
06	8190	X	5874	-0-	-2316	-0-	5548	3	326	9	Y	296	292	0			20
07	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	24	39	0			5
08	8463	X	1888	-0-	-6575	-0-	1824	3	64	9	Y	58	57	0			6

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276594 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999

03	T. A.		4846	-0-	4846	14300	4472	3	374	9	Y	340	345	0			22
04	T. A.		4683	-0-	4683	18983	4292	3	391	9	Y	355	338	0			39
05	24216	X	5233	-0-	-18983	-0-	4827	3	406	9	Y	369	374	0			34
06	5010	X	4744	-0-	-266	-0-	4474	3	270	9	Y	245	252	0			27
07	5177	X	4660	-0-	-517	-0-	4420	3	240	9	Y	218	220	0			25
08	5239	X	5194	-0-	-45	-0-	4857	3	337	9	Y	306	310	0			21

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
03	8525	X	7638	-0-	-887	-0-	1	1	7540	3	Y	88	99	0			17
							97	9									
04	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	10849	3	90	9	Y	82	87	0			12
05	10509	X	1176	-0-	-9333	-0-	1175	3	1	9	Y	1	13	0			-0-
06	10170	X	-0-	-0-	-10170	-0-					Y	-0-					-0-
07	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					Y	-0-					-0-
08	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	12865	X	12111	-0-	-754	-0-	11800	3	311	9	Y	283	284	0			54
04	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	11132	3	459	9	Y	417	411	0			60
05	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	12589	3	428	9	Y	389	386	0			63
06	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	11643	3	217	9	Y	197	183	0			77
07	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	1	1	12269	3	Y	194	194	0			77
							213	9									
08	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	1	1	13633	3	Y	248	253	0			72
							273	9									

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
03	8959	X	8268	-0-	-691	-0-	7858	3	410	9	Y	373	374	0			18
04	8670	X	7724	-0-	-946	-0-	7359	3	365	9	Y	332	338	0			12
05	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8208	3	516	9	Y	469	465	0			16
06	8010	X	6027	-0-	-1983	-0-	5862	3	165	9	Y	150	156	0			10
07	8277	X	4058	-0-	-4219	-0-	3961	3	97	9	Y	88	81	0			17
08	8711	X	8381	-0-	-330	-0-	8191	3	190	9	Y	173	173	0			17

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
03	13547	X	8475	-0-	-5072	-0-	8197	3	278	9	Y	253	253	0			12
04	13110	X	8043	-0-	-5067	-0-	7789	3	254	9	Y	231	234	0			9
05	13547	X	7356	-0-	-6191	-0-	7136	3	220	9	Y	200	202	0			7
06	8970	X	6025	-0-	-2945	-0-	5906	3	119	9	Y	108	108	0			7
07	8463	X	1510	-0-	-6953	-0-	1464	3	46	9	Y	42	41	0			8
08	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	12588	3	212	9	Y	193	182	0			19

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
03	10323	X	7677	-0-	-2646	-0-	7358	3	319	9	Y	290	292	0			14
04	9780	X	6383	-0-	-3397	-0-	6163	3	220	9	Y	200	207	0			7
05	9145	X	4868	-0-	-4277	-0-	4733	3	135	9	Y	123	126	0			4
06	7560	X	3087	-0-	-4473	-0-	3026	3	61	9	Y	55	55	0			4
07	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	6	9	0			1
08	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	4	5	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
03	15283	X	13502	-0-	-1781	-0-	13214	3	288	9	Y	262	322	0			84
04	14011	X	14011	-0-	-0-	-0-	13835	3	176	9	Y	160	182	0			62
05	14477	X	14097	-0-	-380	-0-	13813	3	284	9	Y	258	263	0			57
06	14010	X	11802	-0-	-2208	-0-	11642	3	160	9	Y	145	163	0			39
07	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	14425	3	275	9	Y	250	242	0			47
08	14477	X	14155	-0-	-322	-0-	13856	3	299	9	Y	272	273	0			46

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
03	13702	X	11790	-0-	-1912	-0-	11469	3	321	9	Y	292	291	0			94
04	12750	X	10121	-0-	-2629	-0-	9926	3	195	9	Y	177	202	0			69
05	12586	X	11581	-0-	-1005	-0-	11252	3	329	9	Y	299	302	0			66
06	11550	X	11388	-0-	-162	-0-	11179	3	209	9	Y	190	205	0			51
07	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	11805	3	318	9	Y	289	286	0			54
08	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	12715	3	485	9	Y	441	421	0			74

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
03	14074	X	12751	-0-	-1323	-0-	12237	3	514	9	Y	467	458	0			31
04	13350	X	12344	-0-	-1006	-0-	11828	3	516	9	Y	469	448	0			52
05	13144	X	13091	-0-	-53	-0-	12556	3	535	9	Y	486	493	0			45
06	12330	X	11800	-0-	-530	-0-	11416	3	384	9	Y	349	355	0			39
07	12741	X	11918	-0-	-823	-0-	11343	3	575	9	Y	523	502	0			60
08	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	12650	3	930	9	Y	845	848	0			57

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279957 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7408 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11005	X	8724	-0-	-2281	-0-	40	1	8527	3	Y	143	180	0			184
							157	9									
04	12000	X	40	-0-	-11960	-0-	9	1	31	9	Y	28	19	0			193
05	12400	X	31	-0-	-12369	-0-	5	1	26	9	Y	24					217
06	12000	X	19	-0-	-11981	-0-	9	1	10	9	Y	9					226
07	8711	X	25	-0-	-8686	-0-	17	1	8	9	Y	7					233
08	8711	X	28	-0-	-8683	-0-	24	1	4	9	Y	4	103	0			134

GIACOMO 11 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279958 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7290 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15841	X	14959	-0-	-882	-0-	14672	3	287	9	Y	261	464	1			60
04	15210	X	14110	-0-	-1100	-0-	13875	3	235	9	Y	214	133	1			141
05	16120	X	14541	-0-	-1579	-0-	14307	3	234	9	Y	213	248	1			106
06	15600	X	13968	-0-	-1632	-0-	13807	3	161	9	Y	146	208	1			44
07	17202	X	17202	-0-	-0-	-0-	17037	3	165	9	Y	150	102	1			92
08	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	15926	3	182	9	Y	165	177	1			80

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279965 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7564 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14812	X	14812	-0-	-0-	-0-	14516	3	296	9	Y	269	215	0			171
04	13620	X	13244	-0-	-376	-0-	13012	3	232	9	Y	211	250	0			132
05	15717	X	13599	-0-	-2118	-0-	13346	3	253	9	Y	230	238	0			124
06	15210	X	13998	-0-	-1212	-0-	13671	3	327	9	Y	297	248	0			173
07	15717	X	10225	-0-	-5492	-0-	9990	3	235	9	Y	214	315	0			72
08	14818	X	12175	-0-	-2643	-0-	11921	3	254	9	Y	231	172	0			131

JET PILOT 24 FEE WELL #: 3H RRCID -> 281740 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7310 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20057	X	16408	-0-	-3649	-0-	15927	3	481	9	Y	437	348	0			159
04	20575	X	20575	-0-	-0-	-0-	20084	3	491	9	Y	446	543	0			62
05	20057	X	19715	-0-	-342	-0-	19209	3	506	9	Y	460	462	0			60
06	17880	X	16510	-0-	-1370	-0-	16253	3	257	9	Y	234	212	0			82
07	21266	X	-0-	-0-	-21266	-0-					Y	18	49	0			51
08	21266	X	20862	-0-	-404	-0-	20529	3	333	9	Y	303	247	0			107

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
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	1	1	9	Y	1	6	0			3
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	1			Y	-0-					3
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	1			Y	-0-					3
07	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	1			Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			1

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
03	23289	X	23289	-0-	-0-	-0-	22611	3	678	9	Y	616	618	0			41
04	22230	X	21548	-0-	-682	-0-	21151	3	397	9	Y	361	362	0			40
05	26175	X	26175	-0-	-0-	-0-	25787	3	388	9	Y	353	360	0			33
06	22530	X	17340	-0-	-5190	-0-	16948	3	392	9	Y	356	349	0			40
07	23281	X	22276	-0-	-1005	-0-	22145	3	131	9	Y	119	145	0			14
08	26164	X	21187	-0-	-4977	-0-	20908	3	279	9	Y	254	251	0			17

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
03	22063	X	22063	-0-	-0-	-0-	21731	3	332	9	Y	302	421	1			69
04	20983	X	20983	-0-	-0-	-0-	20668	3	315	9	Y	286	167	1			188
05	21523	X	21523	-0-	-0-	-0-	21200	3	323	9	Y	294	336	1			146
06	21360	X	21039	-0-	-321	-0-	20830	3	209	9	Y	190	278	1			58
07	22072	X	12052	-0-	-10020	-0-	12015	3	37	9	Y	34	71	1			21
08	22072	X	17398	-0-	-4674	-0-	17274	3	124	9	Y	113	79	1			55

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
03	21669	X	20128	-0-	-1541	-0-	19721	3	407	9	Y	370	307	0			234
04	21390	X	18944	-0-	-2446	-0-	18570	3	374	9	Y	340	362	0			212
05	22103	X	19525	-0-	-2578	-0-	19140	3	385	9	Y	350	374	0			188
06	21390	X	19908	-0-	-1482	-0-	19666	3	1	4	Y	219	280	0			127
							241	9									
07	21979	X	13313	-0-	-8666	-0-	13093	3	220	9	Y	200	260	0			67
08	20119	X	18221	-0-	-1898	-0-	17949	3	272	9	Y	247	174	0			140

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
03	16492	X	7569	-0-	-8923	-0-	83	1	7388	3	Y	89	127	0			118
							98	9									
04	15540	X	18	-0-	-15522	-0-	16	1	2	9	Y	2	12	0			108
05	16058	X	14	-0-	-16044	-0-	10	1	4	9	Y	4					112
06	14610	X	9	-0-	-14601	-0-	9	1			Y	-0-					112
07	7564	X	12	-0-	-7552	-0-	12	1			Y	-0-					112
08	7564	X	38	-0-	-7526	-0-	35	1	3	9	Y	3	50	0			65

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
03	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7849	3	110	9	Y	100	99	0			73
04	11520	X	4137	-0-	-7383	-0-	4032	3	105	9	Y	95	105	0			63
05	11904	X	966	-0-	-10938	-0-	945	3	21	9	Y	19	73	0			9
06	11520	X	-0-	-0-	-11520	-0-					Y	78	47	0			40
07	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	-0-					40
08	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					Y	13	27	0			26

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
03	25544	X	24684	-0-	-860	-0-	24086	3	598	9	Y	544	654	1			125
04	24060	X	22472	-0-	-1588	-0-	22043	3	429	9	Y	390	258	1			257
05	24583	X	23355	-0-	-1228	-0-	22852	3	503	9	Y	457	487	1			227
06	23880	X	19637	-0-	-4243	-0-	19279	3	358	9	Y	325	453	1			99
07	24676	X	20631	-0-	-4045	-0-	20385	3	246	9	Y	224	185	1			138
08	24676	X	19879	-0-	-4797	-0-	19548	3	331	9	Y	301	292	1			147

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 4H RRCID -> 286003 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7475 - 11845

03	22351	X	19188	-0-	-3163	-0-	18933	3	255	9	Y	232	356	0			147
04	22110	X	20346	-0-	-1764	-0-	19798	3	548	9	Y	498	334	0			311
05	22847	X	13013	-0-	-9834	-0-	12530	3	483	9	Y	439	514	0			236
06	22110	X	21408	-0-	-702	-0-	21154	3	1	4	Y	230	332	0			134
							253	9									
07	22041	X	14785	-0-	-7256	-0-	14382	3	403	9	Y	366	377	0			123
08	21018	X	17410	-0-	-3608	-0-	17024	3	386	9	Y	351	275	0			199

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287179 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8177 - 18072

03	33003	X	33003	-0-	-0-	-0-	29756	3	3247	9	Y	2952	2821	0			336
04	31725	X	31725	-0-	-0-	-0-	28567	3	3158	9	Y	2871	2930	0			277
05	32116	X	32094	-0-	-22	-0-	29124	3	2970	9	Y	2700	2703	0			274
06	31080	X	28814	-0-	-2266	-0-	26234	3	2580	9	Y	2345	2364	0			255
07	30411	X	21243	-0-	-9168	-0-	19700	3	1543	9	Y	1403	1291	0			367
08	30411	X	11283	-0-	-19128	-0-	10913	3	370	9	Y	336	548	0			155

ELWOOD 29 ZZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288202 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8412 - 18714

03	33139	X	30850	-0-	-2289	-0-	28137	3	2713	9	Y	2466	2472	0			234
04	32490	X	30179	-0-	-2311	-0-	27610	3	2569	9	Y	2335	2330	0			239
05	34007	X	30147	-0-	-3860	-0-	27598	3	2549	9	Y	2317	2165	0			391
06	32910	X	27151	-0-	-5759	-0-	24874	3	2277	9	Y	2070	1781	0			680
07	34007	X	20337	-0-	-13670	-0-	18413	3	1924	9	Y	1749	2081	0			348
08	31186	X	27603	-0-	-3583	-0-	25385	3	2218	9	Y	2016	1973	0			391

CARRY BACK 6 STATE WELL #: 7H RRCID -> 288739 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7695 - 17863

03	35495	X	34639	-0-	-856	-0-	33436	3	16	4	Y	1079	1077	0			28
							1187	9									
04	34230	X	33421	-0-	-809	-0-	32217	3	13	4	Y	1083	1074	0			37
							1191	9									
05	34596	X	34463	-0-	-133	-0-	33216	3	18	4	Y	1117	999	0			155
							1229	9									
06	33510	X	32233	-0-	-1277	-0-	31265	3	25	4	Y	857	990	0			22
							943	9									
07	34627	X	17508	-0-	-17119	-0-	16732	3	37	4	Y	672	672	0			22
							739	9									
08	34627	X	31876	-0-	-2751	-0-	30903	3	43	4	Y	845	744	0			123
							930	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CARRY BACK 6 STATE WELL #: 4H RRCID -> 288740 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7716 - 17937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	42656	X	36260	-0-		-6396	-0-	34935	3	18	4	Y	1188	1190	0			30
								1307	9									
04	41280	X	35169	-0-		-6111	-0-	33898	3	17	4	Y	1140	1131	0			39
								1254	9									
05	42656	X	34472	-0-		-8184	-0-	33227	3	22	4	Y	1112	997	0			154
								1223	9									
06	41100	X	31812	-0-		-9288	-0-	30755	3	25	4	Y	938	1068	0			24
								1032	9									
07	37820	X	23691	-0-		-14129	-0-	22815	3	44	4	Y	756	755	0			25
								832	9									
08	38663	X	38663	-0-		-0-	-0-	37602	3	47	4	Y	922	812	0			135
								1014	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. GAS	(I) 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	49662	X	43165	-0-		-6497	-0-	40759	3	20	4	Y	2169	2167	0			55
								2386	9									
04	48060	X	40821	-0-		-7239	-0-	38416	3	18	4	Y	2170	2150	0			75
								2387	9									
05	49662	X	40027	-0-		-9635	-0-	37653	3	23	4	Y	2137	1915	0			297
								2351	9									
06	48030	X	37299	-0-		-10731	-0-	34875	3	27	4	Y	2179	2420	0			56
								2397	9									
07	43741	X	28378	-0-		-15363	-0-	26504	3	48	4	Y	1660	1662	0			54
								1826	9									
08	44724	X	44724	-0-		-0-	-0-	42598	3	49	4	Y	1888	1666	0			276
								2077	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. GAS	(I) 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	T. A.		2291	-0-		2291	8011	1511	3	780	9	Y	709	710	0			2
04	T. A.		7563	-0-		7563	15574	6036	3	1527	9	Y	1388	1385	0			5
05	T. A.		3873	-0-		3873	19447	3155	3	718	9	Y	653	653	0			5
06	T. A.		8176	-0-		8176	27623	6369	3	1807	9	Y	1643	1635	0			13
07	36725	X	9102	-0-		-27623	-0-	7375	3	1727	9	Y	1570	1577	0			6
08	9497	X	9497	-0-		-0-	-0-	7929	3	32	4	Y	1396	1395	0			7
								1536	9									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289597 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8715 - 18961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	31534	X	31534	-0-		-0-	-0-	27912	3	60	4	N	3238	3232	0			66
								3562	9									
04	34510	X	34510	-0-		-0-	-0-	30977	3	77	4	N	3142	3138	0			70
								3456	9									
05	36073	X	36073	-0-		-0-	-0-	30495	3	72	4	N	5005	4932	0			143
								5506	9									
06	31650	X	31650	-0-		-0-	-0-	24742	3	167	4	N	6128	5680	0			591
								6741	9									
07	23605	X	23605	-0-		-0-	-0-	20644	3	279	4	N	2438	2953	0			76
								2682	9									
08	37473	X	37473	-0-		-0-	-0-	31289	3	757	4	N	4934	4876	0			134
								5427	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290291 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7847 - 17837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81530	X	75546	-0-	-5984	-0-	72189	3	17	4	Y	3036	3054	0			9
							3340	9									
04	78900	X	70360	-0-	-8540	-0-	67110	3	15	4	Y	2941	2930	0			20
							3235	9									
05	79980	X	69684	-0-	-10296	-0-	66596	3	26	4	Y	2784	2784	0			20
							3062	9									
06	75660	X	66607	-0-	-9053	-0-	63540	3	27	4	Y	2764	2755	0			29
							3040	9									
07	77624	X	67317	-0-	-10307	-0-	64251	3	3066	9	Y	2787	2801	0			15
08	75547	X	61552	-0-	-13995	-0-	58523	3	3029	9	Y	2754	2748	0			21

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291548 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8243 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74648	X	68417	-0-	-6231	-0-	66358	3	2059	9	Y	1872	1880	0			23
04	72240	X	66194	-0-	-6046	-0-	64305	3	1889	9	Y	1717	1708	0			32
05	70649	X	35106	-0-	-35543	-0-	34005	3	1101	9	Y	1001	1004	0			29
06	68370	X	55400	-0-	-12970	-0-	53538	3	1862	9	Y	1693	1661	0			61
07	89980	X	89980	-0-	-0-	-0-	87641	3	2339	9	Y	2126	2180	0			7
08	68417	X	61431	-0-	-6986	-0-	59640	3	1791	9	Y	1628	1607	0			28

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 292098 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8693 - 18680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26009	X	-0-	-0-	-26009	-0-					Y	390	393	0			-0-
04	58304	X	58304	-0-	-0-	-0-	53865	3	4439	9	Y	4035	4030	0			5
05	64245	X	64245	-0-	-0-	-0-	60954	3	3291	9	Y	2992	2993	0			4
06	52148	X	52148	-0-	-0-	-0-	49743	3	2405	9	Y	2186	2187	0			3
07	73550	X	73550	-0-	-0-	-0-	71223	3	2327	9	Y	2115	2115	0			3
08	64232	X	36926	-0-	-27306	-0-	35233	3	1693	9	Y	1539	1540	0			2

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292099 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8888 - 19143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18570	X	18570	-0-	-0-	-0-	16164	3	2406	9	Y	2187	2188	0			2
04	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	11517	3	1876	9	Y	1705	1705	0			2
05	12028	X	7309	-0-	-4719	-0-	6146	3	1163	9	Y	1057	1058	0			1
06	11640	X	8637	-0-	-3003	-0-	7575	3	1062	9	Y	965	965	0			1
07	18569	X	1746	-0-	-16823	-0-	1666	3	80	9	Y	73	74	0			-0-
08	18569	X	4850	-0-	-13719	-0-	4598	3	252	9	Y	229	229	0			-0-

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 292113 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8691 - 19019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	112654	X	75051	-0-	-37603	-0-	71725	3	3326	9	Y	3024	3025	0			3
04	109020	X	53534	-0-	-55486	-0-	50886	3	2648	9	Y	2407	2407	0			3
05	73346	X	35232	-0-	-38114	-0-	32854	3	2378	9	Y	2162	2162	0			3
06	72630	X	42007	-0-	-30623	-0-	39743	3	2264	9	Y	2058	2059	0			2
07	75051	X	13619	-0-	-61432	-0-	13092	3	527	9	Y	479	480	0			1
08	75051	X	35092	-0-	-39959	-0-	33639	3	1453	9	Y	1321	1321	0			1

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 292238 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8717 - 18888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26691	X	16129	-0-	-10562	-0-	14332	3	1797	9	Y	1634	1635	0			1
04	25830	X	5545	-0-	-20285	-0-	4775	3	770	9	Y	700	700	0			1
05	17050	X	-0-	-0-	-17050	-0-					Y	176	177	0			-0-
06	16500	X	-0-	-0-	-16500	-0-					Y	-0-					-0-
07	17050	X	1169	-0-	-15881	-0-	1072	3	97	9	Y	88	88	0			-0-
08	16120	X	4395	-0-	-11725	-0-	4395	3			Y	-0-					-0-

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293316 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8285 - 18123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85064	X	77884	-0-	-7180	-0-	74734	3	17	4	Y	2848	2864	0			8
							3133	9									
04	82320	X	70651	-0-	-11669	-0-	67809	3	16	4	Y	2569	2560	0			17
							2826	9									
05	85064	X	68043	-0-	-17021	-0-	65269	3	26	4	Y	2498	2497	0			18
							2748	9									
06	82260	X	56990	-0-	-25270	-0-	54100	3	28	4	Y	2602	2593	0			27
							2862	9									
07	77872	X	68684	-0-	-9188	-0-	65822	3	2862	9	Y	2602	2615	0			14
08	77872	X	62042	-0-	-15830	-0-	59450	3	2592	9	Y	2356	2352	0			18

BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293352 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7929 - 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
03	106826	X	103315	-0-	-3511	-0-	99910	3	30	4	Y	3068	3088	0			9
							3375	9									
04	106620	X	101620	-0-	-5000	-0-	98315	3	29	4	Y	2978	2967	0			20
							3276	9									
05	110174	X	101518	-0-	-8656	-0-	98413	3	50	4	Y	2777	2777	0			20
							3055	9									
06	106620	X	93783	-0-	-12837	-0-	90915	3	50	4	Y	2562	2555	0			27
							2818	9									
07	108407	X	99429	-0-	-8978	-0-	96132	3	3297	9	Y	2997	3008	0			16
08	104997	X	94429	-0-	-10568	-0-	91537	3	2892	9	Y	2629	2625	0			20

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 299151 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8255 - 18696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34067	X	2069	-0-	-31998	-0-	2018	3	51	9	Y	46	46	0			-0-
04	28260	X	605	-0-	-27655	-0-	582	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
05	29202	X	3625	-0-	-25577	-0-	3504	3	121	9	Y	110	109	0			1
06	28260	X	3580	-0-	-24680	-0-	3332	3	248	9	Y	225	224	0			2
07	29202	X	24082	-0-	-5120	-0-	18263	3	5819	9	Y	5290	5272	0			20
08	32717	X	32717	-0-	-0-	-0-	26410	3	6307	9	Y	5734	5727	0			27

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 299265 COMPL. DATE 12/02/2024 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8320 - 18902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96823	X	15955	-0-	-80868	-0-	12847	3	3108	9	Y	2825	2824	0			9
04	21840	X	14838	-0-	-7002	-0-	12258	3	2580	9	Y	2345	2346	0			8
05	22568	X	6336	-0-	-16232	-0-	4996	3	1340	9	Y	1218	1216	0			10
06	38752	X	38752	-0-	-0-	-0-	30902	3	7850	9	Y	7136	7090	0			56
07	48471	X	48471	-0-	-0-	-0-	39298	3	9173	9	Y	8339	8363	0			32
08	48850	X	48850	-0-	-0-	-0-	40192	3	8658	9	Y	7871	7865	0			38

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 299897 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8532 - 18909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2912	-0-	2912	-0-	2551	3	361	9	Y	328	320	0	6	8	2
01	0		25946	-0-	25946	25946	21360	3	4586	9	Y	4169	4160	0			11
02	0		9380	-0-	9380	35326	7947	3	1433	9	Y	1303	1311	0			3
03	0		3736	-0-	3736	39062	3596	3	140	9	Y	127	130	0			-0-
04	0		2911	-0-	2911	41973	2638	3	273	9	Y	248	247	0			1
05	0		1571	-0-	1571	43544	1276	3	295	9	Y	268	267	0			2
06	0		2274	-0-	2274	45818	1800	3	474	9	Y	431	430	0			3
07	0		2143	-0-	2143	47961	1783	3	360	9	Y	327	329	0			1
08	52791	X	4830	-0-	-47961	-0-	4379	3	451	9	Y	410	409	0			2

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	3					154
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	3					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	2					159
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	3					162
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	2					164
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	1					165

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIMMITT (DELAWARE CONS) //CONT.// 24853 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
PDEH LLC 646827
WASHITA 53-2-42 LOV WELL #: 1D RRCID -> 283245 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4587 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
STATE 71 WELL #: 2ST RRCID -> 264576 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 18035 PERF.17660 - 17685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96875	X	47752	-0-	-49123	-0-	47752	2			N	-0-					-0-
04	112020	X	39259	-0-	-72761	-0-	39259	2			N	-0-					-0-
05	117800	X	111031	-0-	-6769	-0-	111031	2			N	-0-					-0-
06	114006	X	114006	-0-	-0-	-0-	114006	2			N	-0-					-0-
07	118995	X	118995	-0-	-0-	-0-	118995	2			N	-0-					-0-
08	117265	X	117265	-0-	-0-	-0-	117265	2			N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DIXIELAND 10 WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515

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

APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

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

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
HARRISON STATE WELL #: 1401 RRCID -> 185267 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLLARHIDE (YATES) 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COWDEN, E. P. "A-15" WELL #: 83 RRCID -> 170072 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 2768 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1922	#	1261	-0-	-661	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
04	1160	R	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
05	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1230	#	448	-0-	-782	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	1897	R	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
08	1744	R	1744	-0-	-0-	-0-	1744	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
TXL L WELL #: 1 RRCID -> 281857 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9620 - 9660

03	248 #	121	-0-	-127	-0-	112	3	9	9	Y	8					10
04	160 R	160	-0-	-0-	-0-	154	3	6	9	Y	5					15
05	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					15
06	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	3			Y	-0-	14	1			1
07	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					1
08	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					1

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4212 RRCID -> 282008 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9786 - 10328

03	2232 #	1310	-0-	-922	-0-	1263	3	47	4	Y	-0-					-0-
04	1360 R	1360	-0-	-0-	-0-	1323	3	37	4	Y	-0-					-0-
05	1586 R	1586	-0-	-0-	-0-	1570	3	16	4	Y	-0-					-0-
06	1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	1032	3	34	4	Y	-0-					-0-
07	1085 #	977	-0-	-108	-0-	967	3	10	4	Y	-0-					-0-
08	1085 #	524	-0-	-561	-0-	482	3	42	4	Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 282041 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10326 - 10569

03	332 R	332	-0-	-0-	-0-	299	3	33	4	Y	-0-					-0-
04	390 #	298	-0-	-92	-0-	239	3	59	4	Y	-0-					-0-
05	403 #	312	-0-	-91	-0-	290	3	22	4	Y	-0-					-0-
06	390 #	308	-0-	-82	-0-	279	3	29	4	Y	-0-					-0-
07	403 #	242	-0-	-161	-0-	208	3	34	4	Y	-0-					-0-
08	341 #	191	-0-	-150	-0-	130	3	61	4	Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
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
03	341	#	337	-0-	-4	-0-	325	3	12	4	N	-0-					-0-
04	350	R	350	-0-	-0-	-0-	340	3	10	4	N	-0-					-0-
05	408	R	408	-0-	-0-	-0-	404	3	4	4	N	-0-					-0-
06	364	R	364	-0-	-0-	-0-	352	3	12	4	N	-0-					-0-
07	363	R	363	-0-	-0-	-0-	359	3	4	4	N	-0-					-0-
08	341	#	220	-0-	-121	-0-	202	3	18	4	N	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 902 RRCID -> 283365 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10264 - 10495

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 283591 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10428 - 10460

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 404 RRCID -> 288898 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 12179 PERF.10294 - 10307

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 293082 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7817 - 9976

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL L WELL #: 2 RRCID -> 293157 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 13036 PERF.10187 - 10412

03	1209	#	566	-0-	-643	-0-	560	3	6	9	Y	5					6
04	840	#	610	-0-	-230	-0-	608	3	2	9	Y	2					8
05	651	#	448	-0-	-203	-0-	448	3			Y	-0-					8
06	600	#	423	-0-	-177	-0-	423	3			Y	-0-	8	1			-0-
07	620	#	513	-0-	-107	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
08	657	R	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2915 RRCID -> 293548 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7914 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	165	R	165	-0-	-0-	-0-	117	3	26	4	Y	20	25	0			2
							22	9									
04	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1910 RRCID -> 293624 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7900 - 10116

03	391	R	391	-0-	-0-	-0-	220	3	49	4	Y	111	110	0			12
							122	9									
04	292	R	292	-0-	-0-	-0-	199	3	7	4	Y	78	80	0			10
							86	9									
05	435	R	435	-0-	-0-	-0-	304	3	3	4	Y	116	112	0			14
							128	9									
06	441	R	441	-0-	-0-	-0-	322	3	2	4	Y	106	105	0			15
							117	9									
07	448	R	448	-0-	-0-	-0-	317	3	17	4	Y	104	105	0			14
							114	9									
08	412	R	412	-0-	-0-	-0-	246	3	74	4	Y	84	86	0			12
							92	9									

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4415 RRCID -> 293798 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 10442 PERF. 7916 - 10104

03	210	R	210	-0-	-0-	-0-	166	3	2	4	Y	38	40	0			1
							42	9									
04	1069	R	1069	-0-	-0-	-0-	904	3	91	4	Y	67	67	0			1
							74	9									
05	1023	#	466	-0-	-557	-0-	403	3	7	4	Y	51	50	0			2
							56	9									
06	990	#	158	-0-	-832	-0-	109	3	5	4	Y	40	40	0			2
							44	9									
07	1023	#	163	-0-	-860	-0-	113	3	4	4	Y	42	42	0			2
							46	9									
08	1023	#	178	-0-	-845	-0-	119	3	25	4	Y	31	32	0			1
							34	9									

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2007 RRCID -> 293799 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 7886 - 10088

03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2025

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4013 RRCID -> 293839 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8008 - 10012

03	865	R	865	-0-	-0-	-0-	807	3	12	4	N	42	43	0			1
							46	9									
04	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	871	3	88	4	N	37	37	0			1
							41	9									
05	986	R	986	-0-	-0-	-0-	927	3	17	4	N	38	38	0			1
							42	9									
06	827	R	827	-0-	-0-	-0-	728	3	31	4	N	62	59	0			4
							68	9									
07	867	R	867	-0-	-0-	-0-	762	3	24	4	N	74	75	0			3
							81	9									
08	1214	R	1214	-0-	-0-	-0-	927	3	198	4	N	81	81	0			3
							89	9									

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WALLIN, H.C. WELL #: 2 RRCID -> 291016 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9210 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4133	R	4133	-0-	-0-	-0-	4119	3	14	9	Y	13					13
04	8430	#	3296	-0-	-5134	-0-	3274	3	22	9	Y	20					33
05	8711	#	6442	-0-	-2269	-0-	6433	3	9	9	Y	8					41
06	10009	R	10009	-0-	-0-	-0-	9666	3	343	9	Y	312	191	1			162
07	15479	R	15479	-0-	-0-	-0-	15476	3	3	9	Y	3	124	1			41
08	12529	R	12529	-0-	-0-	-0-	12374	3	152	4	Y	3	22	1			22
							3	9									

DORA ROBERTS (DEVONIAN) 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARKS WELL #: 3 L RRCID -> 173988 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 13266 PERF.11630 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	4867	#	4484	-0-	-383	-0-	4484	3			Y	-0-					152
04	4770	#	2439	-0-	-2331	-0-	2439	3			Y	-0-					152
05	4929	#	2723	-0-	-2206	-0-	2723	3			Y	-0-					152
06	4350	#	4058	-0-	-292	-0-	4058	3			Y	-0-					152
07	4495	#	4353	-0-	-142	-0-	4155	3	198	9	Y	180	180	1			152
08	4495	#	2746	-0-	-1749	-0-	2551	3	195	9	Y	177	177	1			152

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
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
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-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
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14 #	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166			Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 030496 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 030499 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 302 RRCID -> 030501 COMPL. DATE 10/25/1956 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11675 - 11740

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	112 #	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11660 - 11800

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	33 #	-0-	-0-	-33	-0-				Y	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 507 RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11907 - 12042

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	11 #	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11720 - 12096

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1515 RRCID -> 030508 COMPL. DATE 06/11/1962 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11645 - 12002

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1615 RRCID -> 030509 COMPL. DATE 06/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 301 RRCID -> 030514 COMPL. DATE 04/30/1957 TOTAL DEPTH 13430 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	115 #	-0-	-0-	-115	-0-				Y	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11540 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 508 RRCID -> 044154 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	110 #	-0-	-0-	-110	-0-					Y	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
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
03	59246	R	59246	-0-	-0-	-0-	57404	3	1161	4	Y	619	383	0	262	1	49
							681	9									
04	52560	#	46464	-0-	-6096	-0-	43133	3	2893	4	Y	398	202	0	228	1	17
							438	9									
05	55614	#	51291	-0-	-4323	-0-	49922	3	865	4	Y	458	195	0	244	1	36
							504	9									
06	55710	#	42376	-0-	-13334	-0-	41368	3	559	4	Y	408	158	0	218	1	68
							449	9									
07	57567	#	49485	-0-	-8082	-0-	48439	3	650	4	Y	360	136	0	245	1	47
							396	9									
08	57567	#	56147	-0-	-1420	-0-	46544	3	9176	4	Y	388	229	0	141	1	65
							427	9									

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	33	#	-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	163	#	-0-	-0-	-163	-0-					Y	-0-					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
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
03	3271	R	3271	-0-	-0-	-0-	3223	3	48	4	Y	-0-					-0-
04	2622	R	2622	-0-	-0-	-0-	2382	3	240	4	Y	-0-					-0-
05	2542	#	2084	-0-	-458	-0-	2046	3	38	4	Y	-0-					-0-
06	2460	#	1736	-0-	-724	-0-	1666	3	70	4	Y	-0-					-0-
07	2542	#	1546	-0-	-996	-0-	1498	3	48	4	Y	-0-					-0-
08	2542	#	1909	-0-	-633	-0-	1573	3	336	4	Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1616 RRCID -> 226788 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	61	#	-0-	-0-	-61	-0-					Y	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4204 RRCID -> 282032 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 803 RRCID -> 282033 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 285764 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11830 - 12174

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TXL L WELL #: 4 RRCID -> 291259 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11550 - 11903

03	3689	#	2817	-0-	-872	-0-	2802	3	15	9	Y	14					59
04	4505	R	4505	-0-	-0-	-0-	4463	3	42	9	Y	38					97
05	3656	R	3656	-0-	-0-	-0-	3604	3	52	9	Y	47					144
06	3450	#	3444	-0-	-6	-0-	3401	3	43	9	Y	39	139	1			44
07	4186	R	4186	-0-	-0-	-0-	4129	3	57	9	Y	52					96
08	3875	#	2879	-0-	-996	-0-	2856	3	23	9	Y	21					117

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 293800 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11522 - 11695

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

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

03	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	4			N	-0-					57
04	198 R	198	-0-	-0-	-0-	196	4	2	9	N	2					59
05	135 R	135	-0-	-0-	-0-	131	4	4	9	N	4					63
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					63
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	18	4	11	9	N	10					73
08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	95	4	1	9	N	1					74

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

03	1302 #	946	-0-	-356	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
04	960 #	821	-0-	-139	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
05	992 #	690	-0-	-302	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
06	1119 R	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
07	990 R	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
08	961 #	665	-0-	-296	-0-	665	3			Y	-0-					-0-

REVERENCE OPERATING LLC 703827
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

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-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2025

PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53

DOWNIE (ELLENBURGER) 25989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
DOWNIE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 056537 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 22955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNE 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. 712382
TEXAS CONSOLIDATED #1 WELL #: H 6H RRCID -> 158710 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 3115 - 3222

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
UNIVERSITY -B- WELL #: 7 RRCID -> 039521 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50			140
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42	162	1	20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36			56
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30			86
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			96
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96

PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25			70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	42	82	1	30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	48			78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22			100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	37	87	1	50
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
FULK, MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 061478 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	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

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
ELSINORE WELL #: 7302 RRCID -> 279458 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	135			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	135			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	135			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	135			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	135			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	135			N	NO RPT			-0-

ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5646			N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5646			N	NO RPT			-0-
05	186	X	NO RPT	-0-	-186	5460			N	NO RPT			-0-
06	180	X	NO RPT	-0-	-180	5280			N	NO RPT			-0-
07	186	X	NO RPT	-0-	-186	5094			N	NO RPT			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5094			N	NO RPT			-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 63 RRCID -> 066463 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 1 RRCID -> 161405 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7171 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	182	-0-	182	1144	68	1	114	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	182	-0-	182	1326	68	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	1739	N	413	-0-	-1326	-0-	383	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	911	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3394					Y	NO RPT					28
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3394					Y	NO RPT					28
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3394					Y	NO RPT					28
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3394					Y	NO RPT					28
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3394					Y	NO RPT					28
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3394					Y	NO RPT					28

LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30277					Y	NO RPT					36
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30277					Y	NO RPT					36
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30277					Y	NO RPT					36
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30277					Y	NO RPT					36
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30277					Y	NO RPT					36
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30277					Y	NO RPT					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

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF. 13659 - 16022

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (DEVONIAN) 28843 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
MAVERICK PERMIAN LLC 100319
WORKER BEE D WELL #: 2 RRCID -> 296193 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8478 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	248					248
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248

WORKER BEE D WELL #: 1 RRCID -> 296204 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8376 - 9480

03	1581	N	1090	-0-	-491	-0-	1062	2	28	4	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1041	-0-	-279	-0-	779	2	262	4	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1214	-0-	1214	1214	552	2	662	4	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1182	-0-	1182	2396	1182	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4035	-0-	4035	6431	605	2	3430	4	Y	-0-					-0-
08	2100	N	4642	-0-	2542	8973	680	2	3962	4	Y	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
DRONE BEE WELL #: 2 RRCID -> 293240 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9284 - 9679

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMBAR (PERMIAN) 28843 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
MAVERICK PERMIAN LLC 100319
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 115 RRCID -> 152974 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777

03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM -B- WELL #: 1 RRCID -> 298208 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3975 - 6190

03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	108	3	19	9	N	17					17

EMBAR (YATES) 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
UNIVERSITY JENNIFER C WELL #: 103 RRCID -> 094624 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
UNIVERSITY 25-11 WELL #: 1 RRCID -> 129959 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 129960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 1 RRCID -> 129961 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 3 RRCID -> 129963 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 129965 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 2 RRCID -> 130025 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

UNIVERSITY 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 3 RRCID -> 132311 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 4 RRCID -> 133918 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 5 RRCID -> 133919 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
UNIVERSITY 29-10 WELL #: 4 RRCID -> 133921 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 6 RRCID -> 133922 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 133923 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 2 RRCID -> 150893 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 1 RRCID -> 151861 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2025

UNIVERSITY DONNA A WELL #: 3004 RRCID -> 237998 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVESITY KARIN C WELL #: 1904 RRCID -> 237999 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY BECKY B WELL #: 3601 RRCID -> 238253 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUELED RESOURCES INC 288421
UNIVERSITY 24-11 WELL #: 3 RRCID -> 153205 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY -29- WELL #: 1 RRCID -> 019687 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

EMMA (BARNETT SHALE) 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
GARDENDALE WHITE 0805A WELL #: 0801H RRCID -> 299150 COMPL. DATE 04/18/2024 TOTAL DEPTH 11978 PERF.12106 - 22420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158813	X	43342	-0-	-115471	-0-	1240	1	36352	3	N	5227	5316	1			410
							5750	9									
04	153690	X	39592	-0-	-114098	-0-	600	1	33360	3	N	4801	4743	1			468
							351	4	5281	9							
05	158813	X	42622	-0-	-116191	-0-	1240	1	35879	3	N	4676	4558	1			586
							359	4	5144	9							
06	42960	X	36567	-0-	-6393	-0-	40	1	31890	3	N	4215	4595	1			206
							4637	9									
07	43338	X	36707	-0-	-6631	-0-	50	1	32115	3	N	4076	4003	1			279
							58	4	4484	9							
08	43338	X	33956	-0-	-9382	-0-	690	1	24861	3	N	3883	3803	1			359
							4134	4	4271	9							

GARDENDALE BLUE 0904 WELL #: 1001H RRCID -> 299170 COMPL. DATE 09/20/2023 TOTAL DEPTH 12111 PERF.12274 - 22548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330212	X	42199	-0-	-288013	-0-	899	1	36306	3	N	4321	4300	1			669
							241	4	4753	9							
04	319560	X	32399	-0-	-287161	-0-	696	1	28138	3	N	3143	3596	1			216
							108	4	3457	9							
05	330212	X	34246	-0-	-295966	-0-	696	1	29321	3	N	3534	3415	1			335
							342	4	3887	9							
06	42000	X	37372	-0-	-4628	-0-	29	1	32841	3	N	3795	3926	1			204
							327	4	4175	9							
07	42191	X	38021	-0-	-4170	-0-	33741	3	104	4	N	3796	3571	1			429
							4176	9									
08	42191	X	36546	-0-	-5645	-0-	32630	3	1	4	N	3559	3599	1			389
							3915	9									

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC 247756
UL G 1-15 WELL #: 4H RRCID -> 288316 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10615 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4653	-0-	-152	-0-	3318	3	422	4	Y	830	831	1			52
							913	9									
04	4650	X	4358	-0-	-292	-0-	3063	3	408	4	Y	806	762	1			96
							887	9									
05	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	2563	3	1701	4	Y	811	820	1			87
							892	9									
06	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	3807	3	1602	4	Y	750	763	1			74
							825	9									
07	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	5668	3	647	4	Y	806	822	1			58
							887	9									
08	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					58

UL G 1-28 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288317 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10630 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	1743	3	485	4	Y	944	932	1			26
							1038	9									
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	1520	3	777	4	Y	909	909	1			26
							1000	9									
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	1354	3	966	4	Y	884	887	1			23
							972	9									
06	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	3361	3	1510	4	Y	919	869	1			73
							1011	9									
07	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	5396	3	520	4	Y	984	1006	1			51
							1082	9									
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					51

UL G 1-15 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288377 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10465 - 15831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	6955	3	884	4	Y	542	541	1			35
							596	9									
04	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	5960	3	795	4	Y	590	555	1			70
							649	9									
05	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	4179	3	2773	4	Y	663	662	1			71
							729	9									
06	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	6371	3	2681	4	Y	657	663	1			65
							723	9									
07	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	10182	3	1162	4	Y	668	685	1			48
							735	9									
08	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					48

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
03	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	6503	3	826	4	Y	1015	1011	1			68
							1117	9									
04	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	6066	3	809	4	Y	1036	981	1			123
							1140	9									
05	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	4370	3	2899	4	Y	935	957	1			101
							1029	9									
06	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	7409	3	3118	4	Y	878	892	1			87
							966	9									
07	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	9047	3	1032	4	Y	868	892	1			63
							955	9									
08	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					63

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 1-28 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288386 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10705 - 17515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27218	X	21962	-0-	-5256	-0-	16260	3	4527	4	Y	1068	1059	1			25
							1175	9									
04	27450	X	15648	-0-	-11802	-0-	9752	3	4986	4	Y	827	829	1			23
							910	9									
05	26629	X	13855	-0-	-12774	-0-	7583	3	5413	4	Y	781	784	1			20
							859	9									
06	25770	X	15772	-0-	-9998	-0-	10406	3	4675	4	Y	628	598	1			50
							691	9									
07	25854	X	13934	-0-	-11920	-0-	12111	3	1168	4	Y	595	614	1			31
							655	9									
08	21948	X	NO RPT	-0-	-21948	-0-					Y	NO RPT					31

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
03	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	10430	3	882	4	Y	1047	1045	1			50
							1152	9									
04	8910	X	7070	-0-	-1840	-0-	4865	3	1142	4	Y	966	975	1			41
							1063	9									
05	9486	X	7016	-0-	-2470	-0-	4273	3	1562	4	Y	1074	1029	1			86
							1181	9									
06	11490	X	5595	-0-	-5895	-0-	4028	3	505	4	Y	965	1002	1			49
							1062	9									
07	12462	X	5566	-0-	-6896	-0-	4114	3	423	4	Y	935	937	1			47
							1029	9									
08	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					Y	NO RPT					47

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
03	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	9758	3	104	4	Y	1547	1524	1			104
							1702	9									
04	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	9783	3	56	4	Y	1592	1566	1			130
							1751	9									
05	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	9512	3	1076	4	Y	1631	1681	1			80
							1794	9									
06	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	10013	3	784	4	Y	1562	1558	1			84
							1718	9									
07	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	9253	3	1193	4	Y	1427	1410	1			101
							1570	9									
08	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					101

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
03	8215	X	6822	-0-	-1393	-0-	5588	3	710	4	Y	476	483	1			24
							524	9									
04	7710	X	6211	-0-	-1499	-0-	5081	3	678	4	Y	411	386	1			49
							452	9									
05	7967	X	5406	-0-	-2561	-0-	3078	3	2043	4	Y	259	280	1			28
							285	9									
06	9390	X	5003	-0-	-4387	-0-	3416	3	1437	4	Y	136	151	1			13
							150	9									
07	9703	X	6716	-0-	-2987	-0-	5827	3	665	4	Y	204	202	1			15
							224	9									
08	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					15

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 1-15 S WELL #: 5H RRCID -> 289663 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8494	X	7499	-0-	-995	-0-	6261	3	796	4	Y	402	403	1			24
							442	9									
04	7710	X	6188	-0-	-1522	-0-	5120	3	683	4	Y	350	332	1			42
							385	9									
05	7750	X	6536	-0-	-1214	-0-	3706	3	2459	4	Y	337	343	1			36
							371	9									
06	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	5802	3	2442	4	Y	335	338	1			33
							369	9									
07	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	9036	3	1031	4	Y	369	375	1			27
							406	9									
08	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					27

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	9571	3	102	4	Y	1689	1670	1			108
							1858	9									
04	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	9201	3	53	4	Y	1684	1654	1			138
							1852	9									
05	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	8913	3	1009	4	Y	1706	1760	1			84
							1877	9									
06	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	8919	3	698	4	Y	1634	1630	1			88
							1797	9									
07	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	8474	3	1093	4	Y	1623	1596	1			115
							1785	9									
08	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					115

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14725	X	13823	-0-	-902	-0-	11334	3	1513	4	Y	887	911	1			48
							976	9									
04	14250	X	14176	-0-	-74	-0-	11712	3	1505	4	Y	872	779	1			141
							959	9									
05	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	10432	3	2119	4	Y	847	915	1			73
							932	9									
06	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	11149	3	1493	4	Y	833	820	1			86
							916	9									
07	13929	X	13929	-0-	-0-	-0-	11945	3	1095	4	Y	808	813	1			81
							889	9									
08	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT					81

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15927	X	15927	-0-	-0-	-0-	12537	3	1674	4	Y	1560	1609	1			78
							1716	9									
04	16010	X	16010	-0-	-0-	-0-	12852	3	1652	4	Y	1369	1226	1			221
							1506	9									
05	14962	X	14962	-0-	-0-	-0-	11221	3	2280	4	Y	1328	1435	1			114
							1461	9									
06	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	12874	3	1724	4	Y	1405	1373	1			146
							1546	9									
07	17043	X	17043	-0-	-0-	-0-	14278	3	1309	4	Y	1324	1337	1			133
							1456	9									
08	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					Y	NO RPT					133

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756

UL G 1-24 C WELL #: 3H RRCID -> 290270 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10765 - 18866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	13298	3	564	4	Y	1426	1403	1			59
							1569	9									
04	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	10507	3	1056	4	Y	1446	1460	1			45
							1591	9									
05	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	11203	3	820	4	Y	1394	1378	1			61
							1533	9									
06	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	11888	3	791	4	Y	1210	1208	1			63
							1331	9									
07	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	12593	3	1155	4	Y	1260	1257	1			66
							1386	9									
08	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					66

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
03	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	17251	3	731	4	Y	1111	1107	1			33
							1222	9									
04	22033	X	22033	-0-	-0-	-0-	18873	3	1897	4	Y	1148	1146	1			35
							1263	9									
05	21383	X	21383	-0-	-0-	-0-	18755	3	1373	4	Y	1141	1126	1			50
							1255	9									
06	18180	X	17869	-0-	-311	-0-	15791	3	1051	4	Y	934	935	1			49
							1027	9									
07	18786	X	16800	-0-	-1986	-0-	14453	3	1325	4	Y	929	930	1			48
							1022	9									
08	18786	X	NO RPT	-0-	-18786	-0-					Y	NO RPT					48

UL G 9-35 B WELL #: 4H RRCID -> 291454 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10725 - 18287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	6699	3	566	4	Y	1467	1452	1			82
							1614	9									
04	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	5175	3	1215	4	Y	1502	1521	1			63
							1652	9									
05	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	5977	3	2185	4	Y	1577	1514	1			126
							1735	9									
06	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	7074	3	886	4	Y	1460	1512	1			74
							1606	9									
07	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	8633	3	887	4	Y	1541	1538	1			77
							1695	9									
08	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					77

UL G 9-35 C WELL #: 5H RRCID -> 291457 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10272 PERF.10675 - 18236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	8072	3	682	4	Y	1197	1190	1			62
							1317	9									
04	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	6602	3	1550	4	Y	1118	1133	1			47
							1230	9									
05	10819	X	10174	-0-	-645	-0-	6405	3	2341	4	Y	1298	1242	1			103
							1428	9									
06	10470	X	9970	-0-	-500	-0-	7805	3	978	4	Y	1079	1127	1			55
							1187	9									
07	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	9840	3	1011	4	Y	1219	1213	1			61
							1341	9									
08	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					61

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756

UL G 1-34 D WELL #: 4H RRCID -> 292490 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10900 - 19903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14812	X	14812	-0-	-0-	-0-	10634	3	1420	4	Y	2507	2575	1			136
							2758	9									
04	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	9328	3	1199	4	Y	2310	2074	1			372
							2541	9									
05	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	10053	3	2042	4	Y	2599	2748	1			223
							2859	9									
06	15201	X	15201	-0-	-0-	-0-	11114	3	1488	4	Y	2363	2341	1			245
							2599	9									
07	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	12968	3	1189	4	Y	2449	2448	1			246
							2694	9									
08	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					246

UL G 1-7 D WELL #: 4H RRCID -> 293074 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 10159 PERF.10860 - 20400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	1406	3	329	4	Y	1677	1682	1			15
							1845	9									
04	3000	N	3605	-0-	605	605	1226	3	241	4	Y	1944	1924	1			35
							2138	9									
05	3100	N	4314	-0-	1214	1819	1355	3	505	4	Y	2231	2202	1			64
							2454	9									
06	6831	X	5012	-0-	-1819	-0-	1315	3	1431	4	Y	2060	2060	1			64
							2266	9									
07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	1355	3	253	4	Y	2102	2138	1			28
							2312	9									
08	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					28

UL G 1-27 C WELL #: 3H RRCID -> 294836 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10650 - 19470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20553	X	18557	-0-	-1996	-0-	16339	3	175	4	Y	1857	1842	1			113
							2043	9									
04	18720	X	18246	-0-	-474	-0-	16338	3	94	4	Y	1649	1627	1			135
							1814	9									
05	18011	X	17034	-0-	-977	-0-	13846	3	1567	4	Y	1474	1536	1			73
							1621	9									
06	17626	X	17626	-0-	-0-	-0-	14835	3	1162	4	Y	1481	1474	1			80
							1629	9									
07	18011	X	17818	-0-	-193	-0-	14260	3	1839	4	Y	1563	1532	1			111
							1719	9									
08	18011	X	NO RPT	-0-	-18011	-0-					Y	NO RPT					111

UL G 1-27 D WELL #: 4H RRCID -> 294842 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10610 - 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
03	19809	X	18573	-0-	-1236	-0-	16196	3	173	4	Y	2004	1989	1			121
							2204	9									
04	18540	X	14808	-0-	-3732	-0-	13325	3	77	4	Y	1278	1294	1			105
							1406	9									
05	17360	X	9030	-0-	-8330	-0-	7326	3	829	4	Y	795	861	1			39
							875	9									
06	16800	X	9689	-0-	-7111	-0-	8005	3	627	4	Y	961	948	1			52
							1057	9									
07	17360	X	8460	-0-	-8900	-0-	6680	3	861	4	Y	835	828	1			59
							919	9									
08	17360	X	NO RPT	-0-	-17360	-0-					Y	NO RPT					59

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 1-27 E WELL #: 5H RRCID -> 295064 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10740 - 16858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12524	X	10567	-0-	-1957	-0-	9309 1159	3 9	99	4	Y	1054	1044	1			66
04	11760	X	9630	-0-	-2130	-0-	8546 1035	3 9	49	4	Y	941	930	1			77
05	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	8549 1153	3 9	967	4	Y	1048	1073	1			52
06	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	8733 1109	3 9	684	4	Y	1008	1006	1			54
07	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	9903 1112	3 9	1277	4	Y	1011	993	1			72
08	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					72

UL G 1-15 G WELL #: 7H RRCID -> 295112 COMPL. DATE 12/17/2022 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10680 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14198	X	11014	-0-	-3184	-0-	8257 1708	3 9	1049	4	Y	1553	1556	1			95
04	10650	X	8953	-0-	-1697	-0-	6376 1727	3 9	850	4	Y	1570	1479	1			186
05	10261	X	8950	-0-	-1311	-0-	4476 1504	3 9	2970	4	Y	1367	1406	1			147
06	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	6601 1453	3 9	2778	4	Y	1321	1338	1			130
07	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-	10676 1495	3 9	1218	4	Y	1359	1391	1			98
08	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					98

UL G 1-15 H WELL #: 8H RRCID -> 295389 COMPL. DATE 12/17/2022 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10787 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16647	X	11040	-0-	-5607	-0-	8570 1381	3 9	1089	4	Y	1255	1259	1			76
04	13680	X	10146	-0-	-3534	-0-	7661 1463	3 9	1022	4	Y	1330	1248	1			158
05	12214	X	9643	-0-	-2571	-0-	5002 1322	3 9	3319	4	Y	1202	1231	1			129
06	12750	X	12047	-0-	-703	-0-	7671 1148	3 9	3228	4	Y	1044	1070	1			103
07	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	10844 1178	3 9	1237	4	Y	1071	1097	1			77
08	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					77

MIDLAND FARMS 3940 B WELL #: 2H RRCID -> 295576 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11250 - 21150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24118	X	22339	-0-	-1779	-0-	16647 5688	3 9	4	4	Y	5171	5246	1			314
04	22170	X	20529	-0-	-1641	-0-	15984 4543	3 9	2	4	Y	4130	4068	1			376
05	20336	X	20336	-0-	-0-	-0-	13375 4715	2 9	2246	4	Y	4286	4252	1	126	7	284
06	21848	X	21848	-0-	-0-	-0-	17444 4341	2 9	63	4	Y	3946	3937	1			293
*07	22576	X	22576	-0-	-0-	-0-	13396 3339	3 9	5841	4	Y	3035	2786	1			542
08	19964	X	NO RPT	-0-	-19964	-0-					Y	NO RPT					542

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
MIDLAND FARMS 3940 WELL #: 1H RRCID -> 295597 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11345 - 21249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21177	X	21177	-0-	-0-	-0-	17079	3	4	4	Y	3722	3588	1			314
							4094	9									
04	19593	X	19593	-0-	-0-	-0-	15310	3	1	4	Y	3893	4207	1			-0-
							4282	9									
05	19641	X	19641	-0-	-0-	-0-	12777	2	2146	4	Y	4289	4021	1			268
							4718	9									
06	19538	X	19538	-0-	-0-	-0-	15552	2	57	4	Y	3572	3575	1			265
							3929	9									
*07	19561	X	16584	-0-	-2977	-0-	9619	3	4194	4	Y	2519	2337	1			447
							2771	9									
08	19561	X	NO RPT	-0-	-19561	-0-					Y	NO RPT					447

UL G 9-36 A WELL #: 1H RRCID -> 296159 COMPL. DATE 05/07/2023 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10560 - 20463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23814	X	23814	-0-	-0-	-0-	18744	3	1585	4	Y	3168	3177	1			138
							3485	9									
04	23820	X	22960	-0-	-860	-0-	16128	3	3786	4	Y	2769	2790	1			117
							3046	9									
05	22901	X	22901	-0-	-0-	-0-	14490	3	5296	4	Y	2832	2723	1			226
							3115	9									
06	20737	X	20737	-0-	-0-	-0-	15764	3	1974	4	Y	2726	2814	1			138
							2999	9									
07	18928	X	18928	-0-	-0-	-0-	14471	3	1487	4	Y	2700	2703	1			135
							2970	9									
08	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					Y	NO RPT					135

UL G 9-36 B WELL #: 2H RRCID -> 296485 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 10367 PERF.10505 - 20408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21731	X	17799	-0-	-3932	-0-	13599	3	1150	4	Y	2773	2756	1			145
							3050	9									
04	19889	X	19889	-0-	-0-	-0-	13566	3	3185	4	Y	2853	2878	1			120
							3138	9									
05	20782	X	20782	-0-	-0-	-0-	13079	3	4781	4	Y	2656	2564	1			212
							2922	9									
06	19541	X	19541	-0-	-0-	-0-	15070	3	1888	4	Y	2348	2441	1			119
							2583	9									
07	18797	X	18797	-0-	-0-	-0-	14824	3	1523	4	Y	2227	2235	1			111
							2450	9									
08	15717	X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					Y	NO RPT					111

UL G 9-25 D WELL #: 4H RRCID -> 296524 COMPL. DATE 04/30/2023 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10444 - 23225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28055	X	23831	-0-	-4224	-0-	19509	3	209	4	Y	3739	3707	1			230
							4113	9									
04	25500	X	24999	-0-	-501	-0-	21229	3	123	4	Y	3315	3274	1			271
							3647	9									
05	25625	X	25625	-0-	-0-	-0-	19776	3	2238	4	Y	3283	3392	1			162
							3611	9									
06	24483	X	24483	-0-	-0-	-0-	19543	3	1530	4	Y	3100	3095	1			167
							3410	9									
07	24866	X	24866	-0-	-0-	-0-	19114	3	2464	4	Y	2989	2944	1			212
							3288	9									
08	20987	X	NO RPT	-0-	-20987	-0-					Y	NO RPT					212

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 1-18 D WELL #: 4H RRCID -> 297027 COMPL. DATE 05/21/2023 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10785 - 18885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19930	X	19930	-0-	-0-	-0-	14207	3	3321	4	Y	2184	2191	1			19
							2402	9									
04	22573	X	22573	-0-	-0-	-0-	17074	3	3359	4	Y	1945	1929	1			35
							2140	9									
05	22080	X	22080	-0-	-0-	-0-	14510	3	5411	4	Y	1963	1941	1			57
							2159	9									
06	21828	X	21828	-0-	-0-	-0-	9422	3	10254	4	Y	1956	1952	1			61
							2152	9									
07	20875	X	20875	-0-	-0-	-0-	15872	3	2962	4	Y	1855	1892	1			24
							2041	9									
08	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					Y	NO RPT					24

UL G 1-18 C WELL #: 3H RRCID -> 297141 COMPL. DATE 05/21/2023 TOTAL DEPTH 10527 PERF.10800 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	9859	3	2304	4	Y	1813	1819	1			16
							1994	9									
04	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	9902	3	1948	4	Y	1834	1817	1			33
							2017	9									
05	14535	X	14535	-0-	-0-	-0-	9070	3	3382	4	Y	1894	1872	1			55
							2083	9									
06	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	5408	3	5885	4	Y	1563	1569	1			49
							1719	9									
07	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	9658	3	1802	4	Y	1765	1791	1			23
							1942	9									
08	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					23

UL G 1-29 B WELL #: 2H RRCID -> 297378 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11226 - 18967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29016	X	27399	-0-	-1617	-0-	22046	3	2944	4	Y	2190	2255	1			113
							2409	9									
04	27960	X	26351	-0-	-1609	-0-	21495	3	2762	4	Y	1904	1710	1			307
							2094	9									
05	28892	X	25142	-0-	-3750	-0-	19284	3	3918	4	Y	1764	1920	1			151
							1940	9									
06	26700	X	23340	-0-	-3360	-0-	19123	3	2561	4	Y	1505	1500	1			156
							1656	9									
07	27404	X	25414	-0-	-1990	-0-	21776	3	1997	4	Y	1492	1498	1			150
							1641	9									
08	27404	X	NO RPT	-0-	-27404	-0-					Y	NO RPT					150

UL G 1-29 A WELL #: 1H RRCID -> 297441 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11372 - 17674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32674	X	28926	-0-	-3748	-0-	22541	3	3010	4	Y	3068	3173	1			146
							3375	9									
04	30660	X	28273	-0-	-2387	-0-	22514	3	2893	4	Y	2605	2331	1			420
							2866	9									
05	26945	X	26945	-0-	-0-	-0-	20234	3	4111	4	Y	2364	2581	1			203
							2600	9									
06	25689	X	25689	-0-	-0-	-0-	20681	3	2769	4	Y	2035	2027	1			211
							2239	9									
07	26329	X	26329	-0-	-0-	-0-	22033	3	2021	4	Y	2068	2072	1			207
							2275	9									
08	25079	X	NO RPT	-0-	-25079	-0-					Y	NO RPT					207

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 1-35 C WELL #: 3H RRCID -> 297791 COMPL. DATE 10/19/2023 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11045 - 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
03	39308	X	32812	-0-	-6496	-0-	24812	3	3654	4	Y	3951	3950	1			165
							4346	9									
04	38040	X	30148	-0-	-7892	-0-	20510	3	5746	4	Y	3538	3402	1			301
							3892	9									
05	31715	X	31715	-0-	-0-	-0-	20005	3	7713	4	Y	3634	3779	1			156
							3997	9									
06	25770	X	25580	-0-	-190	-0-	20131	3	2071	4	Y	3071	3084	1			143
							3378	9									
07	26629	X	26066	-0-	-563	-0-	19686	3	2843	4	Y	3215	3286	1			72
							3537	9									
08	26629	X	NO RPT	-0-	-26629	-0-					Y	NO RPT					72

UL G 9-35 F WELL #: 6H RRCID -> 298197 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 10286 PERF.10585 - 19211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24583	X	18163	-0-	-6420	-0-	13339	3	1128	4	Y	3360	3360	1			156
							3696	9									
04	22440	X	17051	-0-	-5389	-0-	11176	3	2623	4	Y	2956	2987	1			125
							3252	9									
05	18724	X	16584	-0-	-2140	-0-	9870	3	3608	4	Y	2824	2724	1			225
							3106	9									
06	18120	X	16615	-0-	-1505	-0-	12299	3	1540	4	Y	2524	2621	1			128
							2776	9									
07	18414	X	15555	-0-	-2859	-0-	11689	3	1201	4	Y	2423	2430	1			121
							2665	9									
08	18166	X	NO RPT	-0-	-18166	-0-					Y	NO RPT					121

UL G 1-5 D WELL #: 4H RRCID -> 298679 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10605 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33325	X	29133	-0-	-4192	-0-	16471	3	6403	4	Y	5690	5671	1			58
							6259	9									
04	32250	X	27246	-0-	-5004	-0-	16771	3	4907	4	Y	5062	4902	1			218
							5568	9									
05	33325	X	25775	-0-	-7550	-0-	12499	3	8128	4	Y	4680	4705	1			193
							5148	9									
06	32250	X	22838	-0-	-9412	-0-	11070	3	7507	4	Y	3874	3951	1			116
							4261	9									
07	33325	X	20532	-0-	-12793	-0-	13837	3	2398	4	Y	3906	3850	1			172
							4297	9									
08	29140	X	NO RPT	-0-	-29140	-0-					Y	NO RPT					172

UL G 1-21 D WELL #: 4H RRCID -> 299118 COMPL. DATE 11/01/2024 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10750 - 15775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	239223	X	42832	-0-	-196391	-0-	33515	3	1421	4	Y	7178	7133	1			232
							7896	9									
04	47250	X	38566	-0-	-8684	-0-	29418	3	2940	4	Y	5644	5702	1			174
							6208	9									
05	48825	X	36685	-0-	-12140	-0-	29350	3	2137	4	Y	4725	4693	1			206
							5198	9									
06	47250	X	32274	-0-	-14976	-0-	26162	3	1732	4	Y	3982	3981	1			207
							4380	9									
07	48825	X	30430	-0-	-18395	-0-	24037	3	2202	4	Y	3810	3819	1			198
							4191	9									
08	42842	X	NO RPT	-0-	-42842	-0-					Y	NO RPT					198

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 1-25 E WELL #: 5H RRCID -> 299119 COMPL. DATE 11/02/2024 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10975 - 16901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310847	X	61188	-0-	-249659	-0-	38319 12200	3 9	10669	4	Y	11091	10991	1			262
04	54810	X	46963	-0-	-7847	-0-	25319 8771	3 9	12873	4	Y	7974	8011	1			225
05	56637	X	41851	-0-	-14786	-0-	19735 8106	3 9	14010	4	Y	7369	7404	1			190
06	54810	X	37851	-0-	-16959	-0-	21447 6820	3 9	9584	4	Y	6200	5900	1			490
07	56637	X	41827	-0-	-14810	-0-	32003 6740	3 9	3084	4	Y	6127	6300	1			317
08	56637	X	NO RPT	-0-	-56637	-0-					Y	NO RPT					317

UL G 1-25 D WELL #: 4H RRCID -> 299180 COMPL. DATE 11/02/2024 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10780 - 17425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270310	X	62765	-0-	-207545	-0-	39950 11692	3 9	11123	4	Y	10629	10489	1			295
04	47155	X	47155	-0-	-0-	-0-	25095 9301	3 9	12759	4	Y	8455	8511	1			239
05	46066	X	45298	-0-	-768	-0-	21885 7877	3 9	15536	4	Y	7161	7215	1			185
06	44580	X	44396	-0-	-184	-0-	26093 6643	3 9	11660	4	Y	6039	5747	1			477
07	46066	X	45966	-0-	-100	-0-	36919 5489	3 9	3558	4	Y	4990	5209	1			258
08	46066	X	NO RPT	-0-	-46066	-0-					Y	NO RPT					258

UL G 1-21 C WELL #: 3H RRCID -> 299396 COMPL. DATE 11/01/2024 TOTAL DEPTH 10466 PERF.10760 - 16145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53244	X	53736	-0-	492	126285	41249 10739	3 9	1748	4	Y	9763	9697	1			320
04	171412	X	45127	-0-	-126285	-0-	33408 8362	3 9	3357	4	Y	7602	7687	1			235
05	61132	X	50306	-0-	-10826	-0-	39140 8316	3 9	2850	4	Y	7560	7466	1			329
06	59160	X	55903	-0-	-3257	-0-	45579 7306	3 9	3018	4	Y	6642	6626	1			345
07	61132	X	46641	-0-	-14491	-0-	37165 6071	3 9	3405	4	Y	5519	5577	1			287
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					287

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE LA WELL #: 1501LB RRCID -> 294591 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11167 - 21508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45390	X	45390	-0-	-0-	-0-	37938 5930	3 9	1522	4	Y	5391	5266	0	21	4	253
04	43012	X	43012	-0-	-0-	-0-	18 1618	1 4	36052 5324	3 9	Y	4840	4799	0	60	4	234
05	44100	X	44100	-0-	-0-	-0-	36597 5975	3 9	1528	4	Y	5432	5316	0			350
06	43920	X	42180	-0-	-1740	-0-	34902 5606	3 9	1672	4	Y	5096	5209	0			237
07	45663	X	41209	-0-	-4454	-0-	33852 5858	3 9	1499	4	Y	5325	5260	0	24	4	278
08	45384	X	40572	-0-	-4812	-0-	33489 5561	3 9	1522	4	Y	5055	5041	0			292

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
FEE LA WELL #: 1502LB RRCID -> 294592 COMPL. DATE 09/17/2022 TOTAL DEPTH 10565 PERF.11294 - 21629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40424	X	35447	-0-	-4977	-0-	30187	3	1212	4	Y	3680	3590	0	15	4	173
							4048	9									
04	39120	X	31622	-0-	-7498	-0-	13	1	26888	3	Y	3194	3173	0	39	4	155
							1208	4	3513	9							
05	39649	X	32953	-0-	-6696	-0-	28498	3	1190	4	Y	2968	2930	0			193
							3265	9									
06	34290	X	31814	-0-	-2476	-0-	27881	3	1336	4	Y	2361	2443	0			111
							2597	9									
07	35805	X	31599	-0-	-4206	-0-	27232	3	1206	4	Y	2874	2823	0	13	4	149
							3161	9									
08	35433	X	30934	-0-	-4499	-0-	26698	3	1214	4	Y	2747	2738	0			158
							3022	9									

FEE LA WELL #: 1503LB RRCID -> 294593 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11296 - 21631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33325	X	29687	-0-	-3638	-0-	24782	3	994	4	Y	3555	3473	0	14	4	167
							3911	9									
04	32250	X	24189	-0-	-8061	-0-	11	1	20348	3	Y	2652	2654	0	35	4	130
							913	4	2917	9							
05	34968	X	28585	-0-	-6383	-0-	24055	3	1004	4	Y	3205	3129	0			206
							3526	9									
06	33840	X	16377	-0-	-17463	-0-	14067	3	674	4	Y	1487	1619	0			74
							1636	9									
07	29698	X	28080	-0-	-1618	-0-	23574	3	1044	4	Y	3147	3046	0	14	4	161
							3462	9									
08	29698	X	26718	-0-	-2980	-0-	22696	3	1032	4	Y	2718	2722	0			157
							2990	9									

FEE LA WELL #: 1504LB RRCID -> 294594 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11287 - 21628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27404	X	22345	-0-	-5059	-0-	19146	3	768	4	Y	2210	2163	0	9	4	104
							2431	9									
04	26520	X	19546	-0-	-6974	-0-	8	1	16876	3	Y	1731	1728	0	22	4	85
							758	4	1904	9							
05	23622	X	21647	-0-	-1975	-0-	18539	3	774	4	Y	2122	2071	0			136
							2334	9									
06	22860	X	19778	-0-	-3082	-0-	16978	3	813	4	Y	1806	1858	0			84
							1987	9									
07	22444	X	19876	-0-	-2568	-0-	16879	3	747	4	Y	2045	2013	0	10	4	106
							2250	9									
08	22351	X	18652	-0-	-3699	-0-	15994	3	727	4	Y	1755	1759	0			102
							1931	9									

FEE BMN A WELL #: 901LB RRCID -> 294833 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12459 - 25004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52984	X	52984	-0-	-0-	-0-	38864	3	14120	9	Y	12836	12805	0			102
04	66414	X	66414	-0-	-0-	-0-	51782	3	14632	9	Y	13302	13318	0			86
05	65498	X	65498	-0-	-0-	-0-	53415	3	191	4	Y	10811	10818	0			79
							11892	9									
06	59781	X	59781	-0-	-0-	-0-	49009	3	48	4	Y	9749	9767	0			61
							10724	9									
07	52819	X	52819	-0-	-0-	-0-	42712	3	10107	9	Y	9188	9197	0			52
08	71647	X	71647	-0-	-0-	-0-	62293	3	937	4	Y	7652	7663	0			41
							8417	9									

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
FEE BMN B WELL #: 902LB RRCID -> 294834 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12487 - 25030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47988	X	33739	-0-	-14249	-0-	24314	3	9425	9	Y	8568	8586	0			68
04	46440	X	25965	-0-	-20475	-0-	18594	3	7371	9	Y	6701	6726	0			43
05	43772	X	31900	-0-	-11872	-0-	22952	3	82	4	Y	8060	8044	0			59
							8866	9									
06	45628	X	45628	-0-	-0-	-0-	33529	3	33	4	Y	10969	10959	0			69
							12066	9									
07	51395	X	51395	-0-	-0-	-0-	38556	3	12839	9	Y	11672	11675	0			66
08	73104	X	73104	-0-	-0-	-0-	61365	3	924	4	Y	9832	9846	0			52
							10815	9									

FASKEN ZA 4143 WELL #: 1LB RRCID -> 298974 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11320 - 21662

03	27303	X	27303	-0-	-0-	-0-	19630	3	864	4	N	6190	6260	1			414
							6809	9									
04	25230	X	18801	-0-	-6429	-0-	13431	3	5370	9	N	4882	5035	1			261
05	28125	X	28125	-0-	-0-	-0-	5912	3	17102	4	N	4646	4688	1			219
							5111	9									
06	25230	X	20553	-0-	-4677	-0-	15424	3	511	4	N	4198	4078	1			339
							4618	9									
07	26071	X	19723	-0-	-6348	-0-	13422	3	1543	4	N	4325	4400	1			264
							4758	9									
*08	26071	X	20523	-0-	-5548	-0-	15365	3	520	4	N	4216	4161	1			319
							4638	9									

FEE BMN C WELL #: 3LB RRCID -> 299791 COMPL. DATE 02/14/2025 TOTAL DEPTH 12090 PERF.12475 - 25084

*02	0	W	32983	-0-	32983	32983	22738	3	10245	9	N	9314	9254	0			60
*03	0	W	87474	-0-	87474	120457	58766	3	28708	9	N	26098	25952	0			206
*04	0	W	106297	-0-	106297	226754	69682	3	36615	9	N	33286	33278	0			214
*05	0	W	115549	-0-	115549	342303	78241	3	264	4	N	33676	33644	0			246
							37044	9									
*06	0	W	109915	-0-	109915	452218	77764	3	78	4	N	29157	29220	0			183
							32073	9									
*07	0	W	92626	-0-	92626	544844	62462	3	30164	9	N	27422	27450	0			155
*08	0	W	126803	-0-	126803	671647	101093	3	1662	4	N	21862	21900	0			117
							24048	9									

FEE BM 0601 WELL #: 1LB RRCID -> 299839 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 12145 PERF.13260 - 21287

*02	53956	X	43155	-0-	-10801	-0-	29326	3	13829	9	N	12572	12490	0			82
*03	87099	X	87099	-0-	-0-	-0-	61377	3	25722	9	N	23384	23281	0			185
*04	93852	X	93852	-0-	-0-	-0-	65935	3	27917	9	N	25379	25401	0			163
*05	104914	X	104914	-0-	-0-	-0-	77329	3	261	4	N	24840	24821	0			182
							27324	9									
*06	102518	X	102518	-0-	-0-	-0-	77527	3	78	4	N	22648	22688	0			142
							24913	9									
*07	81873	X	81873	-0-	-0-	-0-	59013	3	22860	9	N	20782	20807	0			117
*08	107412	X	107412	-0-	-0-	-0-	87279	3	1435	4	N	16998	17024	0			91
							18698	9									

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
FEE BVM A WELL #: 1LB RRCID -> 299901 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 12115 PERF.12458 - 23464

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
*03	62961	X	41044	-0-	-21917	-0-	19309	3	21735	9	N	19759	19664	0	95
*04	97610	X	97610	-0-	-0-	-0-	78557	3	19053	9	N	17321	17350	0	66
*05	103206	X	103206	-0-	-0-	-0-	17	1	84338	3	N	17137	17149	0	54
							18851	9							
*06	108903	X	108903	-0-	-0-	-0-	90757	3	18146	9	N	16496	16475	0	75
*07	113964	X	113964	-0-	-0-	-0-	96727	3	17237	9	N	15670	15685	0	60
*08	73430	X	73430	-0-	-0-	-0-	66509	3	6921	9	N	6292	6293	0	59

FEE BVM B WELL #: 2LB RRCID -> 299902 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12399 - 22668

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
*03	62806	X	42853	-0-	-19953	-0-	19300	3	23553	9	N	21412	21309	0	103
*04	106945	X	106945	-0-	-0-	-0-	84209	3	22736	9	N	20669	20693	0	79
*05	110062	X	110062	-0-	-0-	-0-	18	1	87330	3	N	20649	20663	0	65
							22714	9							
*06	107742	X	107742	-0-	-0-	-0-	86846	3	20896	9	N	18996	18974	0	87
*07	118140	X	118140	-0-	-0-	-0-	96964	3	21176	9	N	19251	19264	0	74
*08	74197	X	74197	-0-	-0-	-0-	65548	3	8649	9	N	7863	7863	0	74

FEE BM 0601 WELL #: 2LB RRCID -> 299924 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 12149 PERF.13345 - 22433

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
02	0		45218	-0-	45218	45218	30386	3	14832	9	Y	13484	13397	0	87
03	0		92320	-0-	92320	137538	65702	3	2	4	Y	24196	24092	0	191
							26616	9							
*04	0		91583	-0-	91583	229121	58900	3	32683	9	Y	29712	29712	0	191
*05	333089	X	103968	-0-	-229121	-0-	71727	3	243	4	Y	29089	29067	0	213
							31998	9							
*06	104909	X	104909	-0-	-0-	-0-	78501	3	78	4	Y	23936	23999	0	150
							26330	9							
*07	95613	X	95613	-0-	-0-	-0-	71275	3	24338	9	Y	22125	22150	0	125
*08	119206	X	119206	-0-	-0-	-0-	99473	3	1635	4	Y	16453	16490	0	88
							18098	9							

FEE BN 3328 WELL #: 2LB RRCID -> 299963 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12982 - 23033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		26525	-0-	26525	26525	16953	3	9572	9	Y	8702	8575	0	127
*05	0		59400	-0-	59400	85925	43413	3	433	4	Y	14140	14022	0 34 4	211
							15554	9							
*06	0		76752	-0-	76752	162677	59378	3	392	4	Y	15438	15329	0 129 4	191
							16982	9							
*07	0		81395	-0-	81395	244072	63415	3	17980	9	Y	16345	16281	0 71 4	184
*08	354854	X	110782	-0-	-244072	-0-	92371	3	549	4	Y	16238	16208	0 43 4	171
							17862	9							

FEE BN 3328 WELL #: 1LB RRCID -> 300000 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12964 - 22761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		33215	-0-	33215	-0-	22565	3	10650	9	Y	9682	9541	0	141
*05	0		69019	-0-	69019	69019	53071	3	529	4	Y	14017	13915	0 34 4	209
							15419	9							
*06	0		68605	-0-	68605	137624	52311	3	345	4	Y	14499	14407	0 121 4	180
							15949	9							
*07	0		79441	-0-	79441	217065	62858	3	16583	9	Y	15075	15019	0 66 4	170
*08	325747	X	108682	-0-	-217065	-0-	91721	3	545	4	Y	14924	14898	0 39 4	157
							16416	9							

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
EASY TARGET 1991OP WELL #: 1H RRCID -> 299615 COMPL. DATE 06/13/2024 TOTAL DEPTH 11747 PERF.12059 - 24270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	229183	X	229183	-0-		-0-	-0-	4	1	190611	3	N	35062	35062	0			-0-
								38568	9									
*10	202089	X	181719	-0-		-20370	-0-	17	1	154358	3	N	24854	24854	0			-0-
								5	4	27339	9							
*11	195570	X	136414	-0-		-59156	-0-	55	1	116109	3	N	18407	18407	0			-0-
								2	4	20248	9							
*12	202089	X	115137	-0-		-86952	-0-	47	1	99026	3	N	14604	14604	0			-0-
								16064	9									
*01	202089	X	104728	-0-		-97361	-0-	42	1	91049	3	N	12397	12397	0			-0-
								13637	9									
*02	182532	X	91252	-0-		-91280	-0-	30	1	82225	3	N	8179	8179	0			-0-
								8997	9									
*03	202089	X	104316	-0-		-97773	-0-	37	1	94664	3	N	8741	8741	0			-0-
								9615	9									
*04	195570	X	89021	-0-		-106549	-0-	15	1	79699	3	N	8378	8378	0			-0-
								91	4	9216	9							
*05	202089	X	90535	-0-		-111554	-0-	2	1	82010	3	N	7717	7717	0			-0-
								34	4	8489	9							
*06	195570	X	81354	-0-		-114216	-0-	2	1	72913	3	N	7672	7672	0			-0-
								8439	9									
*07	202089	X	78341	-0-		-123748	-0-	13	1	70476	3	N	7136	7136	0			-0-
								2	4	7850	9							
08	202089	X	-0-	-0-		-202089	-0-					Y	6091	6091	0			-0-

EASY TARGET 1993OP WELL #: 2H RRCID -> 299616 COMPL. DATE 06/13/2024 TOTAL DEPTH 11751 PERF.12253 - 25910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	243192	X	243192	-0-		-0-	-0-	4	1	205319	3	N	34426	34426	0			-0-
								37869	9									
*10	219883	X	195234	-0-		-24649	-0-	18	1	161311	3	N	30818	30818	0			-0-
								5	4	33900	9							
*11	212790	X	145695	-0-		-67095	-0-	57	1	119893	3	N	23403	23403	0			-0-
								2	4	25743	9							
*12	219883	X	138207	-0-		-81676	-0-	56	1	117251	3	N	19000	19000	0			-0-
								20900	9									
*01	219883	X	112955	-0-		-106928	-0-	45	1	96880	3	N	14573	14573	0			-0-
								16030	9									
*02	198604	X	95591	-0-		-103013	-0-	30	1	82993	3	N	11425	11425	0			-0-
								12568	9									
*03	219883	X	104936	-0-		-114947	-0-	36	1	94109	3	N	9810	9810	0			-0-
								10791	9									
*04	212790	X	89272	-0-		-123518	-0-	15	1	79662	3	N	8640	8640	0			-0-
								91	4	9504	9							
*05	219883	X	89016	-0-		-130867	-0-	2	1	78193	3	N	9808	9808	0			-0-
								32	4	10789	9							
*06	212790	X	83512	-0-		-129278	-0-	2	1	71312	3	N	11089	11089	0			-0-
								12198	9									
*07	219883	X	79080	-0-		-140803	-0-	12	1	68254	3	N	9829	9829	0			-0-
								2	4	10812	9							
08	219883	X	-0-	-0-		-219883	-0-					Y	8558	8558	0			-0-

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
EASY TARGET 3095OP WELL #: 3H RRCID -> 299626 COMPL. DATE 06/08/2024 TOTAL DEPTH 11712 PERF.12061 - 23022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	220560	X	202821	-0-	-17739	-0-	4	1	173601	3	N	26560	26560	0			-0-
							29216	9									
*10	227912	X	139256	-0-	-88656	-0-	13	1	118470	3	N	18881	18881	0			-0-
							4	4	20769	9							
*11	220560	X	104482	-0-	-116078	-0-	42	1	89216	3	N	13839	13839	0			-0-
							1	4	15223	9							
*12	227912	X	91924	-0-	-135988	-0-	37	1	78247	3	N	12400	12400	0			-0-
							13640	9									
*01	227912	X	79623	-0-	-148289	-0-	33	1	70390	3	N	8364	8364	0			-0-
							9200	9									
*02	205856	X	65936	-0-	-139920	-0-	21	1	58949	3	N	6333	6333	0			-0-
							6966	9									
*03	227912	X	76314	-0-	-151598	-0-	27	1	69805	3	N	5893	5893	0			-0-
							6482	9									
*04	220560	X	62185	-0-	-158375	-0-	11	1	57291	3	N	4379	4379	0			-0-
							66	4	4817	9							
*05	227912	X	61018	-0-	-166894	-0-	1	1	56440	3	N	4140	4140	0			-0-
							23	4	4554	9							
*06	220560	X	54595	-0-	-165965	-0-	1	1	50960	3	N	3304	3304	0			-0-
							3634	9									
*07	227912	X	53449	-0-	-174463	-0-	9	1	49717	3	N	3384	3384	0			-0-
							1	4	3722	9							
08	227912	X	-0-	-0-	-227912	-0-					Y	3084	3084	0			-0-

EASY TARGET 3099OP WELL #: 6H RRCID -> 299627 COMPL. DATE 06/05/2024 TOTAL DEPTH 11694 PERF.11843 - 23958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	259680	X	249043	-0-	-10637	-0-	4	1	209521	3	N	35925	35925	0			-0-
							39518	9									
*10	268336	X	172121	-0-	-96215	-0-	17	1	152104	3	N	18177	18177	0			-0-
							5	4	19995	9							
*11	259680	X	148300	-0-	-111380	-0-	63	1	132545	3	N	14264	14264	0			-0-
							2	4	15690	9							
*12	268336	X	129715	-0-	-138621	-0-	55	1	116659	3	N	11819	11819	0			-0-
							13001	9									
*01	268336	X	106655	-0-	-161681	-0-	45	1	96797	3	N	8921	8921	0			-0-
							9813	9									
*02	242368	X	96142	-0-	-146226	-0-	32	1	87359	3	N	7955	7955	0			-0-
							8751	9									
*03	268336	X	109527	-0-	-158809	-0-	39	1	100306	3	N	8347	8347	0			-0-
							9182	9									
*04	259680	X	95359	-0-	-164321	-0-	16	1	86376	3	N	8062	8062	0			-0-
							99	4	8868	9							
*05	268336	X	91792	-0-	-176544	-0-	2	1	83799	3	N	7233	7233	0			-0-
							35	4	7956	9							
*06	259680	X	83097	-0-	-176583	-0-	2	1	74666	3	N	7663	7663	0			-0-
							8429	9									
*07	268336	X	83490	-0-	-184846	-0-	13	1	74302	3	N	8339	8339	0			-0-
							2	4	9173	9							
08	268336	X	-0-	-0-	-268336	-0-					Y	9279	9279	0			-0-

EASY TARGET 3097OP WELL #: 4H RRCID -> 299975 COMPL. DATE 06/08/2024 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12023 - 24484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5241	X	5241	-0-		-0-	-0-	333	1	4380	3	Y	449	565	1	485
								34	4	494	9					
04	4230	X	3162	-0-		-1068	-0-	267	1	2146	3	Y	418	228	1	675
								289	4	460	9					
05	2983	X	2983	-0-		-0-	-0-	315	1	1924	3	Y	400	455	1	620
								304	4	440	9					
06	3889	X	3889	-0-		-0-	-0-	321	1	2879	3	Y	442	379	1	683
								203	4	486	9					
07	4793	X	4793	-0-		-0-	-0-	270	1	3946	3	Y	335	348	1	670
								208	4	369	9					
*08	8488	X	8488	-0-		-0-	-0-	338	1	7248	3	Y	346	249	1	767
								521	4	381	9					

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	426	N	426	-0-		-0-	-0-	4	1	15	3	Y	370	546	1	155
								407	9							
04	360	N	289	-0-		-71	-0-	15	3	2	4	Y	247	159	1	243
								272	9							
05	263	N	263	-0-		-0-	-0-	16	3	2	4	Y	223	303	1	163
								245	9							
06	289	N	289	-0-		-0-	-0-	20	3	2	4	Y	243	245	1	161
								267	9							
07	95	N	95	-0-		-0-	-0-	20	3	1	4	Y	67	87	1	141
								74	9							
*08	402	N	402	-0-		-0-	-0-	307	3	22	4	Y	66	58	1	149
								73	9							

UNIVERSITY 1-37 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 288723 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10710 - 20987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11439	X	11168	-0-		-271	-0-	149	1	9979	3	Y	945	963	1	216
								1040	9							
04	11070	X	9686	-0-		-1384	-0-	102	1	8752	3	Y	756	599	1	373
								832	9							
05	12150	X	12150	-0-		-0-	-0-	89	1	10891	3	Y	1064	1220	1	217
								1170	9							
06	9300	X	7587	-0-		-1713	-0-	85	1	6912	3	Y	536	549	1	204
								590	9							
07	9610	X	1457	-0-		-8153	-0-	120	1	1334	3	Y	-0-	204	1	-0-
								3	4							
08	9610	X	947	-0-		-8663	-0-	311	1	546	3	Y	82	61	1	21
								90	9							

UNIVERSITY 1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288737 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11136 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13038	X	13038	-0-		-0-	-0-	347	1	7210	3	N	691	862	1	276
								4721	4	760	9					
04	13573	X	13573	-0-		-0-	-0-	400	1	10105	3	N	938	513	1	701
								2036	4	1032	9					
05	11955	X	11955	-0-		-0-	-0-	423	1	8740	3	N	567	658	1	610
								2168	4	624	9					
06	11779	X	11779	-0-		-0-	-0-	398	1	8249	3	N	736	1064	1	282
								2322	4	810	9					
07	11984	X	11984	-0-		-0-	-0-	449	1	8497	3	N	771	860	1	193
								2190	4	848	9					
08	6107	X	4048	-0-		-2059	-0-	387	1	2760	3	N	729	514	1	408
								99	4	802	9					

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288827 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11225 - 15878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	318	1	8452	3	Y	231	415	1			118
							67	4	254	9							
04	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	310	1	9249	3	Y	287	187	1			218
							1245	4	316	9							
05	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	300	1	8576	3	Y	702	697	1			223
							1355	4	772	9							
06	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	301	1	6167	3	Y	171	274	1			120
							436	4	188	9							
07	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	395	1	9478	3	Y	240	308	1			52
							500	4	264	9							
*08	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	325	1	5798	3	Y	258	228	1			82
							417	4	284	9							

UNIVERSITY 1-37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288901 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10802 - 17959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9145	X	8114	-0-	-1031	-0-	451	1	7129	3	Y	485	495	1			111
							534	9									
04	7770	X	7670	-0-	-100	-0-	383	1	6870	3	Y	379	303	1			187
							417	9									
05	7750	X	5031	-0-	-2719	-0-	505	1	3923	3	Y	548	623	1			112
							603	9									
06	7500	X	5849	-0-	-1651	-0-	589	1	4872	3	Y	353	331	1			134
							388	9									
07	7750	X	7321	-0-	-429	-0-	432	1	6618	3	Y	231	314	1			51
							17	4	254	9							
*08	14284	X	14284	-0-	-0-	-0-	261	1	13742	3	Y	253	239	1			65
							3	4	278	9							

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289221 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11039 - 15851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	1398	-0-	-3469	-0-	4	1	949	3	Y	397	585	1			220
							8	4	437	9							
04	4710	X	1250	-0-	-3460	-0-	5	1	926	3	Y	177	114	1			283
							124	4	195	9							
05	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	1612	3	254	4	Y	245	333	1			195
							270	9									
06	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1139	3	81	4	Y	292	295	1			192
							321	9									
07	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1324	3	70	4	Y	316	406	1			102
							348	9									
08	1178	N	1009	-0-	-169	-0-	744	3	53	4	Y	193	171	1			124
							212	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	4	1	394	3	Y	175	258	1			131
							3	4	193	9							
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	5	1	621	3	Y	317	204	1			244
							84	4	349	9							
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	1401	3	221	4	Y	404	549	1			99
							444	9									
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1080	3	77	4	Y	256	258	1			97
							282	9									
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1046	3	55	4	Y	180	232	1			45
							198	9									
*08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	680	3	49	4	Y	370	328	1			87
							407	9									

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 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
03	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	258	1	97	3	Y	1239	1207	1			300
							4925	4	1363	9							
04	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	236	1	5027	4	Y	1167	1055	1			412
							1284	9									
05	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	269	1	24	3	Y	1168	1290	1			290
							5488	4	1285	9							
06	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	223	1	590	3	Y	918	1022	1			186
							6451	4	1010	9							
07	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	213	1	1244	3	Y	1053	1050	1			189
							5895	4	1158	9							
*08	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	208	1	2124	3	Y	1255	1148	1			296
							4038	4	1381	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
03	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	209	1	94	3	Y	1108	1057	1			268
							4743	4	1219	9							
04	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	196	1	4842	4	Y	978	901	1			345
							1076	9									
05	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	223	1	23	3	Y	1078	1156	1			267
							5286	4	1186	9							
06	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	209	1	301	3	Y	736	854	1			149
							3288	4	810	9							
07	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	192	1	634	3	Y	853	849	1			153
							3005	4	938	9							
*08	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	208	1	2081	3	Y	997	915	1			235
							3958	4	1097	9							

UNIVERSITY 1-3 A WELL #: 1H RRCID -> 290785 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF.11010 - 18524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	19	3	964	4	Y	848	862	1			205
							933	9									
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	1174	4	1078	9	Y	980	839	1			346
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	5	3	1239	4	Y	927	1043	1			230
							1020	9									
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	71	3	770	4	Y	735	816	1			149
							809	9									
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	172	3	813	4	Y	919	903	1			165
							1011	9									
*08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	226	3	430	4	Y	930	876	1			219
							1023	9									

EMMA (CHARGED SAND) 28899 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
COWDEN, EMMA, TRACT -A- WELL #: W 1S RRCID -> 038841 COMPL. DATE 08/20/1965 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

EMMA (DEVONIAN) 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC 247756
UNIVERSITY 28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282287 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11660 - 15989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 3H RRCID -> 283296 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11075 - 15529

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 4H RRCID -> 283297 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11250 - 16358

03	16794	R	16794	-0-	-0-	-0-	16489	4	305	9	Y	277	341	1			51
04	13740	R	13740	-0-	-0-	-0-	13395	4	345	9	Y	314	281	1			84
05	12909	R	12909	-0-	-0-	-0-	12537	4	372	9	Y	338	352	1			70
06	11544	R	11544	-0-	-0-	-0-	11034	4	510	9	Y	464	397	1			137
07	11749	#	8406	-0-	-3343	-0-	7849	4	557	9	Y	506	570	1			73
08	11749	#	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT					73

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 5H RRCID -> 283298 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10870 - 12479

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75	87	1			17
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	78	1			23
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	95	98	1			20
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	84	1			27
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	47	1			3
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283300 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11400 - 17586

03	496	#	305	-0-	-191	-0-	159	3	71	4	Y	68	98	1			2
							75	9									
04	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	1736	#	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
06	1680	#	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
07	1426	#	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 1-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283472 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10848 - 15084

03	7285	#	468	-0-	-6817	-0-	69	3	399	4	Y	-0-					98
04	6780	#	639	-0-	-6141	-0-	639	4			Y	-0-					98
05	7130	#	363	-0-	-6767	-0-	363	4			Y	-0-					98
06	6900	#	83	-0-	-6817	-0-	83	4			Y	-0-	98	1			-0-
07	6510	#	145	-0-	-6365	-0-	37	4	108	9	Y	98					98
08	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					98

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 1-28A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283654 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11420 - 16724

03	775	#	692	-0-	-83	-0-	534	4	158	9	Y	144	146	1			31
04	1444	R	1444	-0-	-0-	-0-	1322	4	122	9	Y	111	106	1			36
05	1384	R	1384	-0-	-0-	-0-	1274	4	110	9	Y	100	110	1			26
06	572	R	572	-0-	-0-	-0-	411	4	161	9	Y	146	126	1			46
07	465	R	465	-0-	-0-	-0-	300	4	165	9	Y	150	157	1			39
08	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					39

UNIVERSITY 9-35 WELL #: 1H RRCID -> 284502 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11985 - 14985

03	4192	R	4192	-0-	-0-	-0-	792	3	2997	4	Y	366	354	1			127
							403	9									
04	3937	R	3937	-0-	-0-	-0-	518	3	2994	4	Y	386	180	1			333
							425	9									
05	4681	#	3732	-0-	-949	-0-	403	3	2932	4	Y	361	516	1			178
							397	9									
06	4530	#	3403	-0-	-1127	-0-	1236	3	1770	4	Y	361	350	1			189
							397	9									
*07	4185	#	3331	-0-	-854	-0-	1939	3	990	4	Y	365	285	1			269
							402	9									
08	4185	#	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					269

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284546 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11376 - 17934

03	10075	#	9607	-0-	-468	-0-	6305	3	2814	4	Y	444	560	1			65
							488	9									
04	9874	R	9874	-0-	-0-	-0-	7402	3	1954	4	Y	471	327	1			209
							518	9									
05	11997	#	8910	-0-	-3087	-0-	6768	3	1692	4	Y	409	510	1			108
							450	9									
06	11610	#	9042	-0-	-2568	-0-	7928	3	649	4	Y	423	441	1			90
							465	9									
07	10757	#	10605	-0-	-152	-0-	8403	3	1677	4	Y	477	483	1			84
							525	9									
08	10199	#	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					84

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

03	7130	X	5216	-0-	-1914	-0-	4157	3	1059	9	N	963	1030	1			546
04	6900	X	5822	-0-	-1078	-0-	2673	3	1998	4	N	1046	676	1			916
							1151	9									
05	6913	X	6267	-0-	-646	-0-	4916	4	1351	9	N	1228	1827	1			317
06	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	5653	4	1256	9	N	1142	1001	1			458
07	6913	X	6706	-0-	-207	-0-	5421	4	1285	9	N	1168	1049	1			577
08	6262	X	6158	-0-	-104	-0-	2446	3	2632	4	N	982	1366	1			193
							1080	9									

EMMA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 28899 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 1 30 WELL #: 8H RRCID -> 290590 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10896 - 20992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11873	X	10020	-0-	-1853	-0-	233	1	7799	3	Y	1807	1713	1			413
							1988	9									
04	11490	X	10295	-0-	-1195	-0-	233	1	8375	3	Y	1534	1190	1			757
							1687	9									
05	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	250	1	10499	3	Y	2186	2497	1			446
							2405	9									
06	8550	X	3027	-0-	-5523	-0-	69	1	2521	3	Y	397	692	1			151
							437	9									
07	8835	X	6295	-0-	-2540	-0-	311	1	4865	3	Y	1006	935	1			222
							12	4	1107	9							
08	8835	X	6566	-0-	-2269	-0-	409	1	4587	3	Y	1426	1280	1			368
							1	4	1569	9							

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
03	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	287	1	9275	3	Y	1084	1028	1			248
							1192	9									
04	11100	X	7730	-0-	-3370	-0-	273	1	6724	3	Y	666	585	1			329
							733	9									
05	10230	X	9789	-0-	-441	-0-	295	1	8272	3	Y	1111	1213	1			227
							1222	9									
06	9900	X	6774	-0-	-3126	-0-	381	1	5768	3	Y	568	579	1			216
							625	9									
07	10230	X	9152	-0-	-1078	-0-	294	1	8047	3	Y	719	777	1			158
							20	4	791	9							
08	10230	X	7868	-0-	-2362	-0-	196	1	7043	3	Y	571	582	1			147
							1	4	628	9							

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
03	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	317	1	4366	3	Y	663	976	1			315
							35	4	729	9							
04	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	238	1	8329	3	Y	897	578	1			634
							1121	4	987	9							
05	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	286	1	6661	3	Y	747	1016	1			365
							1053	4	822	9							
06	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	191	1	6438	3	Y	603	607	1			361
							455	4	663	9							
07	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	266	1	4792	3	Y	472	608	1			225
							253	4	519	9							
*08	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	392	1	5000	3	Y	580	514	1			291
							360	4	638	9							

EMMA (YATES) 28899 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
COWDEN, W. F. WELL #: 11 RRCID -> 030671 COMPL. DATE 08/02/1963 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	95	-0-	-205	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 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
03	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	142	-0-	-158	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

EMMA (YATES) //CONT.// 28899 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
OLSEN ENERGY INC. 621750
UNIVERSITY -F- WELL #: 8 RRCID -> 019690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMMA, N.(YATES) 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
WINN OPERATING, LLC 100109
UNIVERSITY 9-19 WELL #: 3 U RRCID -> 119785 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104

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

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
UNIVERSITY B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
UNIV. A 36 GAO WELL #: 3 RRCID -> 091986 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2756 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019746 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090

03	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-
04	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					N	-0-					-0-
05	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
06	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	10969	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	2705	-0-	-2751	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
08	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COMAL OPERATING LLC 169379
COWDEN -S- WELL #: 1 U RRCID -> 019745 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

03	1302	X	477	-0-	-825	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	510	X	397	-0-	-113	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCABE WELL #: 3 U RRCID -> 019780 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCABE WELL #: 2 RRCID -> 298487 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9070 - 9155

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 019752 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			Y	-0-					-0-
04	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			Y	-0-					-0-
05	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			Y	-0-					-0-
06	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			Y	-0-					-0-
07	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			Y	-0-					-0-
08	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 U RRCID -> 019754 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			Y	-0-					-0-
04	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	2			Y	-0-					-0-
05	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	8794	2			Y	-0-					-0-
06	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			Y	-0-					-0-
07	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			Y	-0-					-0-
08	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			Y	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 019756 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

03	30504	X	-0-	-0-	-30504	-0-					Y	-0-					-0-
04	29520	X	-0-	-0-	-29520	-0-					Y	-0-					-0-
05	30779	X	30779	-0-	-0-	-0-	30779	2			Y	-0-					-0-
06	43024	X	43024	-0-	-0-	-0-	43024	2			Y	-0-					-0-
07	40231	X	40231	-0-	-0-	-0-	40231	2			Y	-0-					-0-
08	30783	X	28476	-0-	-2307	-0-	28476	2			Y	-0-					-0-

HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-					-0-
04	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		7536	-0-	7536	7536	7536	2			Y	-0-					-0-
06	16161	X	8625	-0-	-7536	-0-	8625	2			Y	-0-					-0-
07	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7674	2			Y	-0-					-0-
08	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 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
03	11997	X	-0-	-0-	-11997	-0-					N	-0-					-0-
04	14280	X	362	-0-	-13918	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	19087	X	19087	-0-	-0-	-0-	19087	2			N	-0-					-0-
06	18259	X	18259	-0-	-0-	-0-	18259	2			N	-0-					-0-
07	19186	X	19186	-0-	-0-	-0-	19186	2			N	-0-					-0-
08	18824	X	18824	-0-	-0-	-0-	18824	2			N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
COWDEN, E. W. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019770 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170

03	14B DENY		38543	-0-	38543	101886	38543	3			N	-0-					90
04	14B DENY		36974	-0-	36974	138860	36974	3			N	-0-					90
05	166888	X	28028	-0-	-138860	-0-	28028	3			N	-0-					90
06	37380	X	37235	-0-	-145	-0-	37235	3			N	-0-					90
07	38626	X	27821	-0-	-10805	-0-	27821	3			N	-0-					90
08	38533	X	-0-	-0-	-38533	-0-					N	-0-					90

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PERMEX PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 655713
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					260
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	5	185	1			80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					130

HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (ELLENBURGER) 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
COMAL OPERATING LLC 169379
MCCABE WELL #: 3 L RRCID -> 019824 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 L RRCID -> 019814 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	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

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (MISS.) 28961 657 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
COWDEN, E.W. WELL #: 8 RRCID -> 160276 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7877 - 8271

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (MISS.) //CONT.// 28961 657 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425		-0-	-0-	-5425	47802					Y	2	158	1			-0-
04	5250		-0-	-0-	-5250	42552					Y	-0-					-0-
05	5425		-0-	-0-	-5425	37127					Y	-0-					-0-
06	5250		3340	-0-	-1910	35217	3340	3			Y	-0-					-0-
*07	5425		1762	-0-	-3663	31554	1762	3			Y	-0-					-0-
08	5425		-0-	-0-	-5425	26129					Y	-0-					-0-

EMPEROR (PENNSYLVANIAN) 28961 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HENDRICK OPERATING AREA -D- WELL #: 2 RRCID -> 106908 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7829 - 7834

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EMPEROR (SIMPSON) 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 58 RRCID -> 285348 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 11333 PERF. 10908 - 11271

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 189128 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 11229 - 11314

03	2697	X	2096	-0-	-601	-0-	2081	2	15	9	N	14					52
04	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6657	2	202	9	N	184	184	1			52
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3794	2	53	9	N	48					100
06	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4647	2	118	9	N	107					207
07	2697	X	2302	-0-	-395	-0-	2247	2	55	9	N	50	184	1			73
08	2697	X	1825	-0-	-872	-0-	1788	2	37	9	N	34					107

PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 10824 - 11177

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10976 - 11343

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2755					N	-0-					50
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2755					N	-0-					50
05	4453	X	1698	-0-	-2755	-0-	1698	3			N	-0-					50
06	1920	X	1680	-0-	-240	-0-	1680	3			N	-0-					50
*07	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					50
08	1705	X	1436	-0-	-269	-0-	1436	3			N	-0-					50

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PERMEX PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 655713
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	174					N	-0-					168
04	14B	DENY	2686	-0-	2686	2860	2532	3	154	9	N	140	170	1			138
05	3816	X	956	-0-	-2860	-0-	887	3	69	9	N	63					201
06	14B	DENY	506	-0-	506	506	494	3	12	9	N	11					212
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	506					N	-0-					212
08	506	N	-0-	-0-	-506	-0-					N	-0-					212

HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

03	14B	DENY	1761	-0-	1761	2559	1761	3			N	-0-					169
04	14B	DENY	331	-0-	331	2890	331	3			N	-0-					169
05	4053	X	1163	-0-	-2890	-0-	1163	3			N	-0-					169
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					169
*07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					169
08	1178	N	267	-0-	-911	-0-	267	3			N	-0-					169

MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186673 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2171					N	-0-					120
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2171					N	-0-					120
05	3519	X	1348	-0-	-2171	-0-	1348	3			N	-0-					120
06	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					120
*07	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					120
08	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					120

MAXWELL "18" WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418

03	3100	N	3692	-0-	592	22074	3686	3	6	9	Y	5					187
04	25366	X	3292	-0-	-22074	-0-	3292	3			Y	-0-					187
05	3100	X	2391	-0-	-709	-0-	2388	3	3	9	Y	3					190
06	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			Y	-0-					190
07	3100	X	2809	-0-	-291	-0-	2809	3			Y	-0-					190
08	3100	X	3097	-0-	-3	-0-	3097	3			Y	-0-					190

EMPEROR "24" WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313

03	14B	DENY	4743	-0-	4743	13498	4700	3	43	9	N	39					155
04	14B	DENY	3145	-0-	3145	16643	3145	3			N	-0-					155
05	19776	X	3133	-0-	-16643	-0-	3133	3			N	-0-					155
06	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	3			N	-0-					155
07	5332	X	3184	-0-	-2148	-0-	3161	3	23	9	N	21					176
08	4743	X	2262	-0-	-2481	-0-	2262	3			N	-0-					176

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PERMEX PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 655713
PURE WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2575	-0-	-525	4968	2575	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3018	-0-	18	4986	3018	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1847	-0-	-1253	3733	1847	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	370	-0-	-2630	1103	370	3			Y	-0-					-0-
*07	1537	X	434	-0-	-1103	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
08	930	X	259	-0-	-671	-0-	259	3			Y	-0-					-0-

EMPEROR (WADDELL-OIL) 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
COMAL OPERATING LLC 169379
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	171	-0-	-1596	-0-	171	3			N	-0-					94
04	1710	N	856	-0-	-854	-0-	856	3			N	-0-					94
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					94
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					94
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					94
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HENDRICK OPERATING AREA -B- WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPECIAL ENERGY CORPORATION 808775
HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					190
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					190
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					190
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					190
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					190
08	1829	N	1246	-0-	-583	-0-	1246	2			N	-0-					190

EMPEROR (WICHITA ALBANY) 28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
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
03	DLQ	G-10	248	-0-	248	407	248	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	463	-0-	463	870	463	3			Y	-0-					-0-
05	1797	N	927	-0-	-870	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	317	-0-	317	317	317	3			Y	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	317					Y	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (WOLFCAMP) 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019691 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
E. W. COWDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					186
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					186
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					186
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					186
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					186
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					186

EMPEROR (WOODFORD SHALE) 28961 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 295395 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8574 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					160
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					160
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	96	2	7	9	N	6					166
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					166
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					166

EMPEROR (YATES) 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	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 "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
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN ALTMAN "B" WELL #: 4W RRCID -> 160407 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
TEKE PRODUCTION LLC 100657
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K3 PRODUCTIONS LLC 449236
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-

COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	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 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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	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. -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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1 WELL #: 5 RRCID -> 019725 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, EAST (CLEAR FORK, LO.) 28963 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3 WELL #: 33 RRCID -> 295404 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6363 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	115	-0-	-195	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
03	590	R	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	576	R	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	596	R	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	510	#	369	-0-	-141	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	527	#	266	-0-	-261	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	750	R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS) 29507 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
ESTES, E. W. WELL #: 2002 RRCID -> 286281 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10100 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
JOHNSON, W. D. -E- WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					207
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					212
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					214
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					217
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217

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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
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
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	24	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	5	2	3	4	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 12148 PERF.13112 - 13128

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVETTS (SILURIAN) 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
HALEY, J. WELL #: 605 RRCID -> 177488 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	24	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	9	2	5	4	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN (PENN.) 30394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
MIDLAND FARMS COMPANY "C" WELL #: 1 RRCID -> 147101 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10429 - 10457

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2025

FEE -ZG- WELL #: 19 RRCID -> 290487 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10336 - 10354

03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	556	3	276	9	N	251					298
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					298
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					298
06	690	N	494	-0-	-196	-0-	494	3			N	-0-					298
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					298
*08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					298

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING -W- (WOLFCAMP) 31768 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BCP RESOURCES, LLC 040206
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 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FORD (CHANNEL) 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1 WELL #: 1 RRCID -> 187633 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3505 - 3575

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMSEY 14 WELL #: 1 RRCID -> 190701 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FORD, WEST (4100) 31913 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CULBERSON
ANTELOPE ENERGY PARTNERS, LLC 101239
CULBERSON "V" FEE WELL #: 5 RRCID -> 093672 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3574 - 3586

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIMLAR OIL COMPANY, INC. 462980
TXL 27 WELL #: 1 RRCID -> 101836 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APACHE CORPORATION 027200
NIGHTHAWK STATE WELL #: 454H RRCID -> 289740 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9796 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22847	X	21270	-0-	-1577	-0-	19542	3	1728	9	Y	1571	1584	0			44
04	19238	X	19238	-0-	-0-	-0-	17540	3	8	4	Y	1536	1528	0			52
							1690	9									
05	21700	X	16672	-0-	-5028	-0-	15165	3	1507	9	Y	1370	1377	0			45
06	21000	X	15718	-0-	-5282	-0-	14440	3	1278	9	Y	1162	1166	0			41
07	21700	X	12491	-0-	-9209	-0-	11130	3	6	4	Y	1232	1222	0			51
							1355	9									
08	21266	X	13759	-0-	-7507	-0-	12237	3	26	4	Y	1360	1397	0			14
							1496	9									

NIGHTHAWK STATE WELL #: 514H RRCID -> 289859 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9796 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16736	X	16736	-0-	-0-	-0-	15743	3	993	9	Y	903	901	0			25
04	15510	X	15510	-0-	-0-	-0-	14457	3	7	4	Y	951	944	0			32
							1046	9									
05	13702	X	12894	-0-	-808	-0-	11933	3	961	9	Y	874	877	0			29
06	16200	X	11025	-0-	-5175	-0-	10275	3	750	9	Y	682	687	0			24
07	16740	X	15087	-0-	-1653	-0-	14185	3	7	4	Y	814	805	0			33
							895	9									
08	16740	X	15264	-0-	-1476	-0-	14356	3	28	4	Y	800	825	0			8
							880	9									

NIGHTHAWK STATE WELL #: 453H RRCID -> 289871 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9854 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27311	X	21394	-0-	-5917	-0-	20057	3	1337	9	Y	1215	1222	0			34
04	23850	X	17726	-0-	-6124	-0-	16399	3	8	4	Y	1199	1192	0			41
							1319	9									
05	22785	X	15492	-0-	-7293	-0-	14402	3	1090	9	Y	991	999	0			33
06	20700	X	13168	-0-	-7532	-0-	12369	3	799	9	Y	726	733	0			26
07	21390	X	15853	-0-	-5537	-0-	14673	3	7	4	Y	1066	1048	0			44
							1173	9									
08	21390	X	19175	-0-	-2215	-0-	17898	3	31	4	Y	1133	1165	0			12
							1246	9									

NIGHTHAWK STATE WELL #: 434H RRCID -> 289902 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9659 - 14759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31954	X	31954	-0-	-0-	-0-	29860	3	2094	9	Y	1904	1915	0			54
04	29040	X	26891	-0-	-2149	-0-	25007	3	10	4	Y	1704	1700	0			58
							1874	9									
05	28985	X	25645	-0-	-3340	-0-	23733	3	1912	9	Y	1738	1739	0			57
06	30930	X	28635	-0-	-2295	-0-	26940	3	1695	9	Y	1541	1544	0			54
07	31961	X	28851	-0-	-3110	-0-	27069	3	11	4	Y	1610	1598	0			66
							1771	9									
08	31961	X	31075	-0-	-886	-0-	29385	3	40	4	Y	1500	1551	0			15
							1650	9									

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
03	21948	X	19478	-0-	-2470	-0-	17396	3	2082	9	Y	1893	1893	0			53
04	20342	X	20342	-0-	-0-	-0-	18171	3	8	4	Y	1966	1953	0			66
							2163	9									
05	18693	X	17025	-0-	-1668	-0-	15130	3	1895	9	Y	1723	1732	0			57
06	18840	X	15534	-0-	-3306	-0-	13717	3	1817	9	Y	1652	1651	0			58
07	21018	X	6309	-0-	-14709	-0-	5721	3	2	4	Y	533	569	0			22
							586	9									
08	21018	X	-0-	-0-	-21018	-0-					Y	-0-	22	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	21661	X	21661	-0-	-0-	-0-	19812	3	1849	9	Y	1681	1680	0			47
04	17212	X	17212	-0-	-0-	-0-	15799	3	8	4	Y	1277	1281	0			43
							1405	9									
05	18042	X	13785	-0-	-4257	-0-	12865	3	920	9	Y	836	851	0			28
06	20970	X	14042	-0-	-6928	-0-	12748	3	1294	9	Y	1176	1163	0			41
07	22946	X	22946	-0-	-0-	-0-	21056	3	8	4	Y	1711	1682	0			70
							1882	9									
08	30372	X	30372	-0-	-0-	-0-	27913	3	35	4	Y	2204	2251	0			23
							2424	9									

NIGHTHAWK STATE WELL #: 451H RRCID -> 290452 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9744 - 14846

03	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5230	3	758	9	Y	689	698	0			19
04	14757	X	14757	-0-	-0-	-0-	13905	3	7	4	Y	768	761	0			26
							845	9									
05	16564	X	16564	-0-	-0-	-0-	15770	3	794	9	Y	722	724	0			24
06	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9441	3	539	9	Y	490	497	0			17
07	15252	X	3633	-0-	-11619	-0-	3504	3	2	4	Y	115	127	0			5
							127	9									
08	16554	X	-0-	-0-	-16554	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

NIGHTHAWK STATE WELL #: 432H RRCID -> 290463 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9652 - 14753

03	36146	X	24413	-0-	-11733	-0-	22035	3	2378	9	Y	2162	2154	0			61
04	27990	X	24090	-0-	-3900	-0-	22003	3	9	4	Y	1889	1886	0			64
							2078	9									
05	28923	X	19709	-0-	-9214	-0-	18105	3	1604	9	Y	1458	1474	0			48
06	27990	X	15022	-0-	-12968	-0-	13762	3	1260	9	Y	1145	1153	0			40
07	24893	X	8907	-0-	-15986	-0-	8422	3	4	4	Y	437	459	0			18
							481	9									
08	24893	X	1878	-0-	-23015	-0-	1730	3	2	4	Y	133	150	0			1
							146	9									

BPX OPERATING COMPANY 085408
DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 10536 - 14635

03	15505	X	15505	-0-	-0-	-0-	4081	1	11082	3	N	296	179	1	3	8	595
							16	4	326	9							
*04	14475	X	14475	-0-	-0-	-0-	3949	1	10147	3	N	190	179	1	2	8	604
							170	4	209	9							
05	15339	X	15339	-0-	-0-	-0-	4081	1	10885	3	N	182	335	1			451
							173	4	200	9							
06	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	3949	1	7727	3	N	158	187	1			422
							150	4	174	9							
07	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1185	1	652	3	N	21					443
							11	4	23	9							
*08	367	X	367	-0-	-0-	-0-	263	1	96	3	N	-0-					443
							8	4									

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
03	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	4271	1	7637	3	N	965	770	1	254	6	321
							21	4	1062	9			3	8			
*04	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	4134	1	6996	3	N	666	519	1	2	3	463
							133	4	733	9			3	6			
05	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	4271	1	9338	3	N	794	1020	1			237
							178	4	873	9							
06	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	4134	1	9095	3	N	729	684	1			282
							178	4	802	9							
07	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	4271	1	10836	3	N	721	701	1			302
							131	4	793	9							
*08	15937	X	15937	-0-	-0-	-0-	4271	1	10881	3	N	630	544	1			388
							92	4	693	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
03	21855	X	9351	-0-	-12504	-0-	7326	3	1292	4	N	666	535	1	54	8	289
							733	9									
*04	21150	X	20571	-0-	-579	-0-	18507	3	85	4	N	1799	1911	1	6	8	171
							1979	9									
05	29794	X	29794	-0-	-0-	-0-	26330	3	100	4	N	3058	2836	1			393
							3364	9									
06	19284	X	19284	-0-	-0-	-0-	16763	3	54	4	N	2243	2298	1			338
							2467	9									
07	24537	X	24537	-0-	-0-	-0-	21959	3	14	4	N	2331	2301	1			368
							2564	9									
08	29791	X	21137	-0-	-8654	-0-	19116	3	134	4	N	1715	1770	1			313
							1887	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
03	28644	X	23900	-0-	-4744	-0-	7134	1	14800	3	N	1769	1719	1	60	3	517
							20	4	1946	9			35	6	22	8	
*04	27840	X	17537	-0-	-10303	-0-	2000	1	13600	3	N	1723	1762	1	5	8	473
							42	4	1895	9							
05	28768	X	26571	-0-	-2197	-0-	1868	1	21467	3	N	2921	3002	1			392
							23	4	3213	9							
06	27840	X	18084	-0-	-9756	-0-	727	1	14743	3	N	2336	2322	1			406
							44	4	2570	9							
07	27962	X	17033	-0-	-10929	-0-	674	1	14344	3	N	1764	1795	1			375
							75	4	1940	9							
08	26567	X	23013	-0-	-3554	-0-	3450	1	17179	3	N	2148	1934	1			589
							21	4	2363	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
03	61194	X	54921	-0-	-6273	-0-	3159	1	50522	3	Y	1122	729	1	95	3	151
							6	4	1234	9			285	6	14	8	
*04	59220	X	49084	-0-	-10136	-0-	2375	1	45828	3	Y	599	390	1	14	3	276
							222	4	659	9			63	6	7	8	
05	61194	X	31698	-0-	-29496	-0-	985	1	29809	3	Y	734	876	1			134
							97	4	807	9							
06	52740	X	48105	-0-	-4635	-0-	1421	1	45305	3	Y	1114	1068	1			180
							154	4	1225	9							
07	54498	X	29719	-0-	-24779	-0-	2584	1	25431	3	Y	1359	1341	1			198
							209	4	1495	9							
08	54932	X	33235	-0-	-21697	-0-	4863	1	26965	3	Y	1279	1210	1			267
							1407	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
03	32505	X	32505	-0-	-0-	-0-	1057	1	30181	3	Y	1119	970	1	49	6	206
							36	4	1231	9			26	8			
*04	41147	X	41147	-0-	-0-	-0-	1304	1	37699	3	Y	1251	1102	1	24	3	207
							768	4	1376	9			96	6	28	8	
05	26446	X	26446	-0-	-0-	-0-	581	1	24472	3	Y	830	985	1			52
							480	4	913	9							
06	32190	X	32190	-0-	-0-	-0-	926	1	29602	3	Y	969	905	1			116
							596	4	1066	9							
07	35303	X	35303	-0-	-0-	-0-	904	1	32962	3	Y	875	907	1			84
							474	4	963	9							
*08	34006	X	34006	-0-	-0-	-0-	697	1	31847	3	Y	906	906	1			84
							465	4	997	9							

HS STATE 114-13X12 WELL #: 1H RRCID -> 283533 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8901 - 19042

03	21762	X	19176	-0-	-2586	-0-	1774	1	15731	3	Y	1415	748	1	595	6	203
							114	4	1557	9			189	8			
*04	21060	X	13145	-0-	-7915	-0-	1445	1	9555	3	Y	1906	428	1	1197	6	211
							48	4	2097	9			273	8			
05	18445	X	18220	-0-	-225	-0-	1958	1	15526	3	Y	592	534	1			269
							85	4	651	9							
06	17730	X	17721	-0-	-9	-0-	2065	1	14839	3	Y	677	714	1			232
							72	4	745	9							
07	18321	X	12494	-0-	-5827	-0-	807	1	11169	3	Y	428	235	1			425
							47	4	471	9							
08	19189	X	17160	-0-	-2029	-0-	1673	1	14468	3	Y	850	975	1			300
							84	4	935	9							

HS STATE 114-24 WELL #: 1H RRCID -> 283884 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8803 - 13650

03	8525	X	5155	-0-	-3370	-0-	526	1	4214	3	Y	345	107	1	145	6	50
							35	4	380	9			46	8			
*04	6300	X	5595	-0-	-705	-0-	1651	1	3288	3	Y	530	112	1	333	6	59
							73	4	583	9			76	8			
05	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	753	1	5344	3	Y	196	166	1			89
							40	4	216	9							
06	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	898	1	7311	3	Y	355	323	1			121
							32	4	391	9							
07	5332	X	24	-0-	-5308	-0-	1	1	23	3	Y	-0-	121	1			-0-
08	6355	X	4638	-0-	-1717	-0-	422	1	4098	3	Y	87	56	1			31
							22	4	96	9							

HS STATE 113-16 WELL #: W108H RRCID -> 285075 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9261 - 14021

03	14353	X	10795	-0-	-3558	-0-	383	1	9471	3	Y	833	747	1	39	6	115
							25	4	916	9			1	8			
*04	15402	X	15402	-0-	-0-	-0-	857	1	13624	3	Y	771	757	1	8	3	80
							73	4	848	9			30	6	11	8	
05	16295	X	16295	-0-	-0-	-0-	752	1	14184	3	Y	1203	1158	1			125
							36	4	1323	9							
06	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	790	1	10798	3	Y	74	186	1			13
							33	4	81	9							
07	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	994	1	15780	3	Y	1160	1064	1			109
							34	4	1276	9							
*08	18589	X	18589	-0-	-0-	-0-	911	1	16431	3	Y	1091	1032	1			168
							47	4	1200	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
03	23374	X	23282	-0-	-92	-0-	779	1	20339	3	Y	1921	1722	1	89	6	264
							51	4	2113	9			3	8			
*04	22955	X	22955	-0-	-0-	-0-	1197	1	19364	3	Y	2067	1996	1	15	3	217
							120	4	2274	9			74	6	29	8	
05	23374	X	20305	-0-	-3069	-0-	948	1	17595	3	Y	1560	1615	1			162
							46	4	1716	9							
06	22440	X	18223	-0-	-4217	-0-	1131	1	15191	3	Y	1689	1546	1			305
							43	4	1858	9							
07	26304	X	26304	-0-	-0-	-0-	1451	1	22876	3	Y	1752	1892	1			165
							50	4	1927	9							
08	23591	X	23456	-0-	-135	-0-	1195	1	20418	3	Y	1635	1549	1			251
							44	4	1799	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
03	30411	X	27985	-0-	-2426	-0-	828	1	25455	3	Y	1518	1385	1	60	6	281
							32	4	1670	9			36	8			
*04	35001	X	35001	-0-	-0-	-0-	1026	1	30397	3	Y	2693	2234	1	36	3	452
							616	4	2962	9			191	6	61	8	
05	42033	X	42033	-0-	-0-	-0-	1199	1	37161	3	Y	2664	2948	1			168
							743	4	2930	9							
06	41978	X	41978	-0-	-0-	-0-	1160	1	37314	3	Y	2503	2372	1			299
							751	4	2753	9							
07	43047	X	43047	-0-	-0-	-0-	1007	1	39255	3	Y	2033	2136	1			196
							549	4	2236	9							
*08	41485	X	41485	-0-	-0-	-0-	802	1	38077	3	Y	1999	2010	1			185
							407	4	2199	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
03	46810	X	36249	-0-	-10561	-0-	1932	1	32890	3	Y	1200	919	1	184	6	249
							107	4	1320	9			1	8			
*04	43530	X	41968	-0-	-1562	-0-	2628	1	37297	3	Y	1755	1726	1	15	3	195
							112	4	1931	9			41	6	27	8	
05	44919	X	25346	-0-	-19573	-0-	1576	1	22520	3	Y	1072	1145	1			122
							71	4	1179	9							
06	43470	X	36290	-0-	-7180	-0-	2293	1	32196	3	Y	1515	1431	1			206
							134	4	1667	9							
07	44919	X	13977	-0-	-30942	-0-	861	1	12615	3	Y	431	569	1			68
							27	4	474	9							
08	43276	X	-0-	-0-	-43276	-0-					Y	-0-	68	1			-0-

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
03	50530	X	33569	-0-	-16961	-0-	1775	1	30187	3	Y	1396	1102	1	211	6	290
							71	4	1536	9			1	8			
*04	50070	X	46350	-0-	-3720	-0-	2917	1	41419	3	Y	1717	1731	1	17	3	190
							125	4	1889	9			42	6	27	8	
05	51739	X	45763	-0-	-5976	-0-	3328	1	40577	3	Y	1572	1583	1			179
							129	4	1729	9							
06	50070	X	40882	-0-	-9188	-0-	2732	1	36324	3	Y	1463	1443	1			199
							217	4	1609	9							
07	52629	X	52629	-0-	-0-	-0-	4037	1	46874	3	Y	1449	1420	1			228
							124	4	1594	9							
*08	50794	X	50794	-0-	-0-	-0-	3602	1	45047	3	Y	1191	1234	1			185
							835	4	1310	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
03	35867	X	21652	-0-	-14215	-0-	1270	1	19654	3	Y	595	478	1	93	6	123
							73	4	655	9							
*04	34710	X	29745	-0-	-4965	-0-	1844	1	26668	3	Y	1048	1002	1	11	3	116
							80	4	1153	9			26	6	16	8	
05	36094	X	36094	-0-	-0-	-0-	2597	1	32081	3	Y	1194	1174	1			136
							103	4	1313	9							
06	34710	X	31553	-0-	-3157	-0-	2123	1	28365	3	Y	826	850	1			112
							156	4	909	9							
07	40282	X	40282	-0-	-0-	-0-	3111	1	35887	3	Y	1081	1023	1			170
							95	4	1189	9							
*08	38614	X	38614	-0-	-0-	-0-	2870	1	33686	3	Y	1379	1334	1			215
							541	4	1517	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
03	58502	X	58502	-0-	-0-	-0-	276	1	54567	3	N	3239	3008	1	100	6	422
							96	4	3563	9			67	8			
*04	46800	X	30446	-0-	-16354	-0-	228	1	28015	3	N	1801	1793	1	9	3	343
							222	4	1981	9			50	6	28	8	
05	67673	X	54630	-0-	-13043	-0-	2037	1	49308	3	N	2879	2671	1			551
							118	4	3167	9							
06	65490	X	51308	-0-	-14182	-0-	4562	1	43595	3	N	2786	2931	1			406
							86	4	3065	9							
07	67673	X	52508	-0-	-15165	-0-	3344	1	46421	3	N	2418	2523	1			301
							83	4	2660	9							
08	58497	X	25086	-0-	-33411	-0-	2123	1	21959	3	N	813	729	1			385
							110	4	894	9							

HS STATE 113-16 WELL #: W107H RRCID -> 289953 COMPL. DATE 01/22/2025 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
03	14B2 EXT		49722	-0-	49722	83056	1759	1	44345	3	Y	3188	3023	1	153	6	438
							111	4	3507	9			5	8			
*04	T. A.		46747	-0-	46747	129803	2643	1	40568	3	Y	2988	2935	1	26	3	312
							249	4	3287	9			111	6	42	8	
*05	173256	X	43453	-0-	-129803	-0-	2140	1	38688	3	Y	2297	2371	1			238
							98	4	2527	9							
06	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	667	1	11376	3	Y	863	945	1			156
							30	4	949	9							
07	49538	X	27963	-0-	-21575	-0-	1266	1	25121	3	Y	1379	1405	1			130
							59	4	1517	9							
08	49724	X	47981	-0-	-1743	-0-	2421	1	42765	3	Y	1693	1563	1			260
							933	4	1862	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
03	38285	X	36057	-0-	-2228	-0-	1321	1	32871	3	Y	1621	1493	1	82	6	222
							82	4	1783	9			2	8			
*04	37050	X	20239	-0-	-16811	-0-	954	1	18031	3	Y	1023	1075	1	10	3	107
							129	4	1125	9			39	6	14	8	
*05	38285	X	36379	-0-	-1906	-0-	1782	1	32689	3	Y	1656	1591	1			172
							86	4	1822	9							
06	34800	X	33796	-0-	-1004	-0-	2250	1	29588	3	Y	1713	1575	1			310
							74	4	1884	9							
07	40550	X	40550	-0-	-0-	-0-	2233	1	36626	3	Y	1465	1637	1			138
							79	4	1612	9							
08	36394	X	30078	-0-	-6316	-0-	1396	1	26884	3	Y	919	916	1			141
							787	4	1011	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 113-21X111-4 WELL #: W108H RRCID -> 292120 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9434 - 18287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70340	X	70340	-0-	-0-	-0-	2174	1	63189	3	Y	4271	4243	1	5	8	476
							279	4	4698	9							
*04	74573	X	74573	-0-	-0-	-0-	2249	1	66786	3	Y	3923	3808	1	71	6	520
							1223	4	4315	9							
05	66149	X	66149	-0-	-0-	-0-	2173	1	59157	3	Y	3366	3341	1			529
							1116	4	3703	9							
06	58770	X	54575	-0-	-4195	-0-	2022	1	48962	3	Y	2410	2570	1			369
							940	4	2651	9							
07	76477	X	61890	-0-	-14587	-0-	2228	1	56592	3	Y	2204	2206	1			367
							646	4	2424	9							
08	76477	X	35739	-0-	-40738	-0-	1568	1	32400	3	Y	1019	1040	1			346
							650	4	1121	9							

HS STATE 113-21X111-4 WELL #: W107H RRCID -> 292146 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9335 - 18056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65025	X	65025	-0-	-0-	-0-	2113	1	60861	3	Y	1628	1722	1	2	8	184
							260	4	1791	9							
*04	61174	X	61174	-0-	-0-	-0-	1900	1	56530	3	Y	1554	1547	1	19	6	172
							1035	4	1709	9							
05	61845	X	61535	-0-	-310	-0-	2115	1	56240	3	Y	1925	1803	1			310
							1062	4	2118	9							
06	59850	X	56138	-0-	-3712	-0-	2127	1	50868	3	Y	1969	2019	1			260
							977	4	2166	9							
07	74121	X	58569	-0-	-15552	-0-	2059	1	53571	3	Y	2141	2114	1			287
							584	4	2355	9							
08	65038	X	55035	-0-	-10003	-0-	2720	1	50040	3	Y	1404	1394	1			297
							731	4	1544	9							

HS STATE 113-20X111-5 WELL #: W108H RRCID -> 292177 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9271 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39835	X	36869	-0-	-2966	-0-	3379	1	31416	3	Y	1474	1238	1	47	8	550
							453	4	1621	9							
*04	43290	X	28349	-0-	-14941	-0-	1483	1	25016	3	Y	1284	1198	1	36	6	571
							438	4	1412	9			29	8			
05	44795	X	31281	-0-	-13514	-0-	1929	1	28294	3	Y	511	503	1			559
							496	4	562	9							
06	43350	X	29543	-0-	-13807	-0-	2086	1	26244	3	Y	665	801	1			423
							481	4	732	9							
07	37851	X	30411	-0-	-7440	-0-	1997	1	27672	3	Y	329	346	1			406
							380	4	362	9							
08	36859	X	27242	-0-	-9617	-0-	1853	1	23684	3	Y	601	568	1			439
							1044	4	661	9							

HS STATE 113-20X111-5 WELL #: W107H RRCID -> 292216 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9175 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53940	X	16546	-0-	-37394	-0-	819	1	14932	3	Y	464	413	1			82
							285	4	510	9							
*04	52200	X	42261	-0-	-9939	-0-	2579	1	37911	3	Y	1007	894	1	34	6	157
							663	4	1108	9			4	8			
05	51863	X	37241	-0-	-14622	-0-	2269	1	32507	3	Y	1723	1650	1			250
							570	4	1895	9							
06	30137	X	30137	-0-	-0-	-0-	1976	1	26291	3	Y	1263	1223	1			290
							481	4	1389	9							
07	44237	X	34721	-0-	-9516	-0-	2201	1	30174	3	Y	1757	1748	1			299
							413	4	1933	9							
08	44237	X	32267	-0-	-11970	-0-	2344	1	26995	3	Y	1201	1200	1			300
							1607	4	1321	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BRAHMAN OIL & GAS, LLC 088581
DF RANCH STATE 62-22 WELL #: 1HA RRCID -> 290009 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7176 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30628	X	2741	-0-	-27887	-0-	817	1	1913	3	N	10	35	0			80
							11	9									
04	53640	X	47004	-0-	-6636	-0-	1169	1	45598	3	N	215	185	0			110
							237	9									
05	55428	X	26476	-0-	-28952	-0-	1114	1	25193	3	N	154	192	0			72
							169	9									
06	53640	X	31053	-0-	-22587	-0-	646	1	30288	3	N	108	62	0			118
							119	9									
07	55304	X	36551	-0-	-18753	-0-	898	1	35453	3	N	182	173	0			127
							200	9									
08	48577	X	1594	-0-	-46983	-0-	522	1	1063	3	N	8					135
							9	9									

PETRO-HUNT PERMIAN, LLC 100313
OATMAN WC 3 WELL #: 1H RRCID -> 274211 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10043 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	777	1	4703	3	N	116	217	1			105
							128	9									
04	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	752	1	4760	3	N	114	15	1			204
							125	9									
05	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	777	1	4726	3	N	106	204	1			106
							117	9									
06	4950	X	4548	-0-	-402	-0-	752	1	3701	3	N	86	8	1			184
							95	9									
07	5115	X	2917	-0-	-2198	-0-	577	1	2267	3	N	66	7	1			243
							73	9									
08	5115	X	2659	-0-	-2456	-0-	437	1	2193	3	N	26	197	1			72
							29	9									

PYTHIAN UNIT A 10-3 WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	402	1	7203	3	Y	281	203	1			229
							309	9									
04	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	376	1	7540	3	Y	270	301	1			198
							297	9									
05	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	390	1	7845	3	Y	239	283	1			154
							263	9									
06	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	376	1	7482	3	Y	199	174	1			179
							219	9									
07	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	389	1	7702	3	Y	191	171	1			199
							210	9									
08	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	389	1	7801	3	Y	169	222	1			146
							186	9									

DALTEX MUNN UNIT 43-6 WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22273	X	22273	-0-	-0-	-0-	21683	3	590	9	Y	536	667	1			166
04	19462	X	19462	-0-	-0-	-0-	210	1	18810	3	Y	402	403	1			165
							442	9									
05	24459	X	12969	-0-	-11490	-0-	12591	3	378	9	Y	344	222	1			287
06	23670	X	6510	-0-	-17160	-0-	6157	3	9	4	Y	313	381	1			219
							344	9									
07	24459	X	6258	-0-	-18201	-0-	6115	3	143	9	Y	130	210	1			139
08	22258	X	6327	-0-	-15931	-0-	6188	3	139	9	Y	126	17	1			248

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
DALTEX MUNN 42-43 WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITHER STATE 1 WELL #: 2H RRCID -> 276751 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094

03	7254	X	6976	-0-	-278	-0-	384 1 304 9	6288	3	Y	276	226	1				227
04	7020	X	6944	-0-	-76	-0-	383 1 310 9	6251	3	Y	282	299	1				210
05	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	397 1 310 9	6407	3	Y	282	306	1				186
06	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	383 1 287 9	6193	3	Y	261	208	1				239
07	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	396 1 281 9	6336	3	Y	255	221	1				273
08	7068	X	6986	-0-	-82	-0-	396 1 251 9	6339	3	Y	228	295	1				206

OATMAN UNIT 29 WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851

03	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	217 1 110 9	5359	3	N	100	20	1				188
04	5340	X	5094	-0-	-246	-0-	210 1 95 9	4789	3	N	86	14	1				260
05	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	217 1 96 9	5456	3	N	87	204	1				143
06	5490	X	5170	-0-	-320	-0-	210 1 83 9	4877	3	N	75	9	1				209
07	5673	X	4888	-0-	-785	-0-	217 1 77 9	4594	3	N	70	10	1				269
08	5766	X	5145	-0-	-621	-0-	217 1 124 9	4804	3	N	113	207	1				175

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	13547	X	12423	-0-	-1124	-0-		11942	3	481	9	Y	437	523	1			230
04	13110	X	12051	-0-	-1059	-0-		142	1	11495	3	Y	376	328	1			278
								414	9									
05	13051	X	12694	-0-	-357	-0-		12338	3	356	9	Y	324	489	1			113
06	16368	X	16368	-0-	-0-	-0-		15999	3	369	9	Y	335	238	1			210
07	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-		11102	3	531	9	Y	483	473	1			220
08	12679	X	11112	-0-	-1567	-0-		10649	3	463	9	Y	421	510	1			131

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504

03	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-		10360	3	145	9	N	132	37	1			228
04	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-		10362	3	134	9	N	122	206	1			144
05	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-		10415	3	119	9	N	108	29	1			223
06	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-		10461	3	96	9	N	87	214	1			96
07	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-		11848	3	101	9	N	92	23	1			165
08	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-		10918	3	120	9	N	109	31	1			243

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450

03	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-		5803	3	123	9	Y	112	94	1			55
04	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-		68	1	5552	3	Y	133	92	1			96
								146	9									
05	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-		5753	3	249	9	Y	226	242	1			80
06	5730	X	5659	-0-	-71	-0-		5440	3	219	9	Y	199	152	1			127
07	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-		5593	3	362	9	Y	329	305	1			151
08	6014	X	5938	-0-	-76	-0-		5668	3	270	9	Y	245	320	1			76

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851

03	2325	X	1006	-0-	-1319	-0-		374	1	548	3	Y	11	10	1			17
								72	4	12	9							
04	2250	X	1224	-0-	-1026	-0-		572	1	184	3	Y	6	9	1			14
								461	4	7	9							
05	2325	X	1446	-0-	-879	-0-		576	1	323	3	Y	8	7	1			15
								538	4	9	9							
06	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-		572	1	1607	3	Y	7	8	1			14
								8	9									
07	1271	X	1078	-0-	-193	-0-		591	1	265	3	Y	202	15	1			201
								222	9									
08	1457	X	1414	-0-	-43	-0-		267	1	1144	3	Y	3					204
								3	9									

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176

03	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-		676	1	5003	3	Y	184	353	0	20	1	780
								202	9									
04	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-		870	1	4785	3	Y	183	121	0	16	1	826
								201	9									
05	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-		684	1	4246	3	Y	158	122	0	14	1	848
								174	9									
06	5610	X	5119	-0-	-491	-0-		659	1	4324	3	Y	124	88	0	8	1	876
								136	9									
07	6045	X	5219	-0-	-826	-0-		665	1	4408	3	Y	133	153	0	10	1	846
								146	9									
08	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-		684	1	4739	3	Y	2272	2248	0	15	1	855
								2499	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 2H RRCID -> 282655 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10259 - 18311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	919	N	919	-0-	-0-	-0-	706	1	211	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	667	1	608	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	709	1	953	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	686	1	894	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1333	N	743	-0-	-590	-0-	631	1	111	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1550	N	844	-0-	-706	-0-	700	1	142	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 2H RRCID -> 282799 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10034 - 16636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	9641	X	6330	-0-	-3311	-0-	886	1	5416	3	Y	25	26	1			7
							28	9									
04	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	867	1	7570	3	Y	48	32	1			23
							53	9									
05	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	885	1	9643	3	Y	30	47	1			6
							33	9									
06	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	868	1	9737	3	Y	32	19	1			19
							35	9									
07	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	893	1	9265	3	Y	60	32	1			47
							66	9									
08	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	897	1	11325	3	Y	79	77	1			49
							87	9									

DR PEPPER UNIT 46-39 WELL #: 2H RRCID -> 282849 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9837 PERF.10417 - 19099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	17050	X	15699	-0-	-1351	-0-	217	1	14622	3	N	781	768	0	54	1	579
							1	4	859	9							
04	15930	X	15027	-0-	-903	-0-	210	1	14035	3	N	711	759	0	40	1	491
							782	9									
05	16244	X	15012	-0-	-1232	-0-	217	1	14070	3	N	659	504	0	40	1	606
							725	9									
06	15510	X	14159	-0-	-1351	-0-	210	1	13296	3	N	594	680	0	23	1	497
							653	9									
07	16027	X	14574	-0-	-1453	-0-	217	1	13664	3	N	625	543	0	28	1	551
							5	4	688	9							
08	15686	X	14252	-0-	-1434	-0-	217	1	13383	3	N	593	535	0	38	1	571
							652	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. GAS 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	14663	X	6968	-0-	-7695	-0-	789	1	5842	3	N	306	335	0	25	1	439
							337	9									
04	12960	X	4143	-0-	-8817	-0-	737	1	3292	3	N	104	129	0	12	1	402
							114	9									
05	12927	X	5519	-0-	-7408	-0-	754	1	4620	3	N	132	97	0	14	1	423
							145	9									
06	9690	X	4080	-0-	-5610	-0-	775	1	3237	3	N	62	188	0	7	1	290
							68	9									
07	8525	X	2112	-0-	-6413	-0-	800	1	1212	3	N	91	14	0	5	1	362
							100	9									
08	6975	X	2344	-0-	-4631	-0-	798	1	1517	3	N	26	6	1			382
							29	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
03	11036	X	9697	-0-	-1339	-0-	9204	3	493	9	Y	448	374	0	33	1	302
04	10440	X	10258	-0-	-182	-0-	61	1	9705	3	Y	447	486	0	27	1	236
							492	9									
05	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	9720	3	482	9	Y	438	428	0	28	1	218
06	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	9256	3	416	9	Y	378	360	0	16	1	220
07	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	9292	3	444	9	Y	404	285	0	19	1	320
08	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	9774	3	419	9	Y	381	377	0	27	1	297

WISE WEST STATE WELL #: 1206H RRCID -> 283188 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9349 - 18322

03	17298	X	16672	-0-	-626	-0-	217	1	15693	3	N	567	507	1			506
							138	4	624	9							
04	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	210	1	15199	3	N	409	441	1			474
							394	4	450	9							
05	18128	X	18128	-0-	-0-	-0-	217	1	16881	3	N	451	247	1			678
							534	4	496	9							
06	18652	X	18652	-0-	-0-	-0-	210	1	18040	3	N	365	483	1			560
							402	9									
07	20409	X	20409	-0-	-0-	-0-	217	1	19679	3	N	466	550	1			476
							513	9									
08	18692	X	18692	-0-	-0-	-0-	217	1	18116	3	N	326	386	1			416
							359	9									

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283275 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10113 - 16323

03	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	738	1	9564	3	N	923	1088	0	37	1	432
							1015	9									
04	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	678	1	7982	3	N	762	616	0	25	1	553
							37	4	838	9							
05	10974	X	9214	-0-	-1760	-0-	658	1	7819	3	N	670	694	0	24	1	505
							737	9									
06	10950	X	9745	-0-	-1205	-0-	683	1	8476	3	N	533	632	0	15	1	391
							586	9									
07	11315	X	10245	-0-	-1070	-0-	738	1	8999	3	N	462	270	0	19	1	564
							508	9									
08	11315	X	9918	-0-	-1397	-0-	738	1	8577	3	N	548	455	0	26	1	631
							603	9									

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 6H RRCID -> 283330 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10135 - 16561

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-

AT LANDS STATE UNIT WELL #: 406H RRCID -> 283427 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9558 - 15838

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
SMITHER STATE 1 WELL #: 6H RRCID -> 283439 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10614 - 17099

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-		10194	3	633	9	Y	575	492	0	37	1	613
04	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-		186	1	9558	3	Y	505	468	0	27	1	623
								556	9									
05	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-		9718	3	548	9	Y	498	398	0	28	1	695
06	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-		9398	3	495	9	Y	450	436	0	16	1	693
07	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-		9674	3	9	4	Y	455	514	0	19	1	615
								501	9									
08	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-		10959	3	3	4	Y	454	551	0	30	1	488
								499	9									

COTTONWOOD WEST STATE UNIT WELL #: 807H RRCID -> 283442 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9412 PERF.10088 - 17202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	1612	X	846	-0-	-766	-0-		596	1	247	3	Y	3	4	1			-0-
								3	9									
04	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-		894	1	630	3	Y	5	4	1			1
								6	9									
05	1736	X	1041	-0-	-695	-0-		618	1	420	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
06	1680	X	234	-0-	-1446	-0-		233	1	1	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-						Y	-0-					-0-
08	1054	N	703	-0-	-351	-0-		410	1	285	3	Y	2	2	1			-0-
								6	4	2	9							

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 5H RRCID -> 283451 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 9454 PERF.10126 - 17309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	2821	X	1500	-0-	-1321	-0-		857	1	639	3	N	4	5	1			351
								4	9									
04	2730	X	1257	-0-	-1473	-0-		633	1	618	3	N	5	4	1			352
								6	9									
05	2821	X	1868	-0-	-953	-0-		874	1	988	3	N	5	5	1			352
								6	9									
06	2490	X	1700	-0-	-790	-0-		848	1	849	3	N	3	3	1			352
								3	9									
07	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-		843	1	1050	3	N	4	4	1			352
								14	4	4	9							
08	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-		876	1	906	3	N	5	5	1			352
								74	4	6	9							

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 1201H RRCID -> 283511 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9087 - 18018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	17081	X	11248	-0-	-5833	-0-		217	1	10119	3	N	580	470	1			605
								274	4	638	9							
04	16530	X	9698	-0-	-6832	-0-		210	1	8499	3	N	456	450	1			611
								487	4	502	9							
05	14291	X	11443	-0-	-2848	-0-		217	1	8979	3	N	488	414	1			685
								1710	4	537	9							
06	13470	X	11057	-0-	-2413	-0-		210	1	10385	3	N	420	442	1			663
								462	9									
07	11253	X	10775	-0-	-478	-0-		217	1	10041	3	N	470	660	1			473
								517	9									
08	11439	X	9855	-0-	-1584	-0-		217	1	9169	3	N	426	374	1			525
								469	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
03	13764	X	922	-0-	-12842	-0-	207	1	515	3	Y	120	32	1			688
							68	4	132	9							
04	13320	X	-0-	-0-	-13320	-0-					Y	-0-	190	1			498
05	13764	X	462	-0-	-13302	-0-	341	1	121	9	Y	110	187	1			421
06	5820	X	3630	-0-	-2190	-0-	487	1	3131	3	Y	11	2	1			430
							12	9									
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	210	1			220
08	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	311	1	1301	3	Y	118					338
							130	9									

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 2H RRCID -> 283923 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 9572 PERF.11364 - 17287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17329	X	15260	-0-	-2069	-0-	926	1	13517	3	N	743	615	0	52	1	643
							817	9									
04	16110	X	13971	-0-	-2139	-0-	900	1	12381	3	N	627	644	0	37	1	589
							690	9									
05	16523	X	13656	-0-	-2867	-0-	928	1	12078	3	N	591	562	0	37	1	581
							650	9									
06	14760	X	12795	-0-	-1965	-0-	900	1	11282	3	N	557	617	0	21	1	500
							613	9									
07	15252	X	5541	-0-	-9711	-0-	826	1	4530	3	N	168	94	0	15	1	559
							185	9									
08	15252	X	13541	-0-	-1711	-0-	928	1	12094	3	N	472	322	0	33	1	676
							519	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
03	33480	X	33311	-0-	-169	-0-	33190	3	121	9	Y	110	4	0	121	1	17
04	29993	X	29993	-0-	-0-	-0-	170	1	29648	3	Y	159	2	0	84	1	90
							175	9									
05	34906	X	4855	-0-	-30051	-0-	4664	3	191	9	Y	174	38	0	27	1	199
06	33780	X	3886	-0-	-29894	-0-	3739	3	147	9	Y	134	94	0	7	1	232
07	34906	X	5612	-0-	-29294	-0-	5449	3	77	4	Y	78	129	0	10	1	171
							86	9									
08	33325	X	4719	-0-	-28606	-0-	4631	3	88	9	Y	80	71	0	13	1	167

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
03	40851	X	40851	-0-	-0-	-0-	217	1	38592	3	N	1856	1882	0	132	1	783
							2042	9									
04	40613	X	40613	-0-	-0-	-0-	210	1	38612	3	N	1628	1738	0	108	1	565
							1791	9									
05	42598	X	42598	-0-	-0-	-0-	217	1	40630	3	N	1592	1679	0	114	1	364
							1751	9									
06	38289	X	38289	-0-	-0-	-0-	210	1	36470	3	N	1463	1408	0	63	1	356
							1609	9									
07	37381	X	37381	-0-	-0-	-0-	217	1	35438	3	N	1569	1422	0	73	1	430
							1726	9									
08	39195	X	39195	-0-	-0-	-0-	217	1	37322	3	N	1505	1467	0	105	1	363
							1656	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
03	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7681	3	28	9	N	25	16	0	25	1	67
04	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	73	1	7126	3	N	21	7	0	20	1	61
							23	9									
05	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	44	1	6382	3	N	67	21	0	19	1	88
							74	9									
06	7470	X	4436	-0-	-3034	-0-	4371	3	65	9	N	59	24	0	8	1	115
07	7719	X	3796	-0-	-3923	-0-	567	1	3186	3	N	39	8	1			146
							43	9									
08	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	676	1	7728	3	N	98	21	1			223
							108	9									

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
03	19654	X	13949	-0-	-5705	-0-	13728	3	221	9	N	201	187	0	50	1	921
04	16860	X	13656	-0-	-3204	-0-	137	1	13317	3	N	184	96	0	37	1	972
							202	9									
05	17422	X	12458	-0-	-4964	-0-	12300	3	158	9	N	144	350	0	35	1	731
06	13560	X	12984	-0-	-576	-0-	12848	3	136	9	N	124	206	0	21	1	628
07	14105	X	9250	-0-	-4855	-0-	9087	3	163	9	N	148	21	1			755
08	14105	X	9814	-0-	-4291	-0-	9730	3	84	9	N	76	27	1			804

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	36146	X	22201	-0-	-13945	-0-	513	1	21123	3	Y	514	412	1			551
							565	9									
04	34980	X	18414	-0-	-16566	-0-	463	1	17386	3	Y	514	585	1			480
							565	9									
05	36146	X	15111	-0-	-21035	-0-	421	1	14267	3	Y	380	480	1			380
							5	4	418	9							
06	27750	X	5926	-0-	-21824	-0-	310	1	5550	3	Y	60	13	1			427
							66	9									
07	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	487	1	12457	3	Y	429	452	1			404
							6	4	472	9							
08	20522	X	17994	-0-	-2528	-0-	583	1	16422	3	Y	559	429	1			534
							374	4	615	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
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					444
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					444
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					444
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					444
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					444
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					444

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
03	3782	X	858	-0-	-2924	-0-	525	1	333	9	Y	303	325	0	3	1	584
04	3660	X	762	-0-	-2898	-0-	511	1	251	9	Y	228	416	0	1	1	395
05	3286	X	985	-0-	-2301	-0-	503	1	319	3	Y	148	205	0	2	1	336
							163	9									
06	3180	X	2535	-0-	-645	-0-	508	1	1807	3	Y	200	161	0	3	1	372
							220	9									
07	2325	X	1299	-0-	-1026	-0-	525	1	630	3	Y	123	209	0	3	1	283
							9	4	135	9							
08	992	X	851	-0-	-141	-0-	525	1	300	3	Y	24	119	0	3	1	185
							26	9									

LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285682 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9490 - 18506

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 8H RRCID -> 286655 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9999 - 17600

03	8773	X	8068	-0-	-705	-0-	218	1	7353	3	N	452	450	0	27	1	466
							497	9									
04	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	210	1	8240	3	N	427	421	0	23	1	449
							470	9									
05	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	217	1	8415	3	N	417	457	0	24	1	385
							459	9									
06	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	210	1	8082	3	N	377	399	0	14	1	349
							415	9									
07	9207	X	8748	-0-	-459	-0-	217	1	8109	3	N	384	338	0	17	1	378
							422	9									
08	9207	X	8470	-0-	-737	-0-	217	1	7846	3	N	370	238	0	23	1	487
							407	9									

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 5H RRCID -> 286659 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9725 - 16689

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 24WB RRCID -> 286787 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9815 - 17174

03	7626	X	2737	-0-	-4889	-0-	2693	3	44	9	Y	40	11	1			792
04	7380	X	3357	-0-	-4023	-0-	304	1	3042	3	Y	10	9	1			793
							11	9									
05	7626	X	3253	-0-	-4373	-0-	3244	3	9	9	Y	8	9	1			792
06	3810	X	3294	-0-	-516	-0-	3286	3	8	9	Y	7	6	1			793
07	3937	X	2600	-0-	-1337	-0-	2556	3	38	4	Y	5	6	1			792
							6	9									
08	3472	X	2432	-0-	-1040	-0-	2424	3	8	9	Y	7	83	0	7	1	709

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
DALTEX MUNN UNIT 42-43 WELL #: 8H RRCID -> 286917 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9807 - 17209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	680	1	2448	3	N	10	12	1			372
							11	9									
04	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	611	1	1195	3	N	6	6	1			372
							14	4	7	9							
05	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	693	1	3252	3	N	11	10	1			373
							12	9									
06	3810	X	3495	-0-	-315	-0-	671	1	2817	3	N	6	6	1			373
							7	9									
07	3937	X	2052	-0-	-1885	-0-	618	1	1428	3	N	5	5	1			373
							6	9									
08	3968	X	1718	-0-	-2250	-0-	693	1	1021	3	N	4	5	1			372
							4	9									

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 28WB RRCID -> 287107 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10169 - 20277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42036	X	37372	-0-	-4664	-0-	939	1	35861	3	N	520	467	0	132	1	766
							572	9									
04	40500	X	37943	-0-	-2557	-0-	908	1	36273	3	N	693	657	0	103	1	699
							762	9									
05	40269	X	38323	-0-	-1946	-0-	937	1	36604	3	N	711	571	0	106	1	733
							782	9									
06	36930	X	36531	-0-	-399	-0-	901	1	35034	3	N	542	508	0	61	1	706
							596	9									
07	39215	X	36577	-0-	-2638	-0-	939	1	34977	3	N	601	533	0	73	1	701
							661	9									
08	39215	X	36154	-0-	-3061	-0-	935	1	34575	3	N	581	394	0	100	1	788
							5	4	639	9							

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 8WA RRCID -> 287289 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9919 - 16893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	713	1	1901	3	N	9	10	1			1
							10	9									
04	2820	N	2436	-0-	-384	-0-	726	1	1702	3	N	7	7	1			1
							8	9									
05	3038	N	2114	-0-	-924	-0-	713	1	1384	3	N	6	6	1			1
							10	4	7	9							
06	2550	N	1707	-0-	-843	-0-	661	1	1000	3	N	3	3	1			1
							43	4	3	9							
07	2511	N	2032	-0-	-479	-0-	713	1	1300	3	N	4	4	1			1
							15	4	4	9							
08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	707	1	2190	3	N	8	8	1			1
							2	4	9	9							

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 7RA RRCID -> 287290 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9753 - 16920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	566	1	10280	3	N	135	54	0	39	1	220
							149	9									
04	8460	X	6625	-0-	-1835	-0-	580	1	5893	3	N	137	154	0	20	1	183
							1	4	151	9							
05	8742	X	7313	-0-	-1429	-0-	567	1	6612	3	N	77	61	0	20	1	179
							49	4	85	9							
06	8460	X	4405	-0-	-4055	-0-	453	1	3734	3	N	51	41	0	8	1	181
							162	4	56	9							
07	8742	X	6895	-0-	-1847	-0-	567	1	6022	3	N	215	103	0	13	1	280
							69	4	237	9							
08	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	565	1	8910	3	N	97	56	0	25	1	296
							7	4	107	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
DUBLIN STATE UNIT WELL #: 28WB RRCID -> 287636 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9967 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22935	X	22935	-0-	-0-	-0-	519	1	22131	3	N	259	150	0	81	1	521
							285	9									
04	18990	X	17724	-0-	-1266	-0-	782	1	16578	3	N	328	365	0	50	1	434
							3	4	361	9							
05	22413	X	13586	-0-	-8827	-0-	521	1	12761	3	N	190	144	0	40	1	440
							95	4	209	9							
06	22200	X	11402	-0-	-10798	-0-	480	1	10352	3	N	109	101	0	20	1	428
							450	4	120	9							
07	22940	X	13014	-0-	-9926	-0-	521	1	12011	3	N	314	244	0	25	1	473
							137	4	345	9							
08	22940	X	17923	-0-	-5017	-0-	521	1	17200	3	N	172	94	0	47	1	504
							13	4	189	9							

LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 4WA RRCID -> 287846 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 9265 PERF.11185 - 20591

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					241
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 2WA RRCID -> 287887 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9925 - 17420

03	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1849	3	7	9	Y	6	5	1			1
04	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	114	1	1158	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	926	X	926	-0-	-0-	-0-	923	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	1800	X	1669	-0-	-131	-0-	1666	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	1860	X	1353	-0-	-507	-0-	1330	3	20	4	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1860	X	974	-0-	-886	-0-	972	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 22WB RRCID -> 287888 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9604 PERF.10127 - 17622

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			5

ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 928WB RRCID -> 287906 COMPL. DATE 09/25/2022 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9922 - 20260

03	31930	X	23692	-0-	-8238	-0-	587	1	22321	3	Y	713	615	0	84	1	464
							784	9									
04	30030	X	24379	-0-	-5651	-0-	737	1	22931	3	Y	646	714	0	65	1	331
							711	9									
05	30039	X	23911	-0-	-6128	-0-	605	1	22537	3	Y	699	623	0	66	1	341
							769	9									
06	26520	X	22315	-0-	-4205	-0-	569	1	21157	3	Y	535	531	0	37	1	308
							589	9									
07	25203	X	22124	-0-	-3079	-0-	606	1	20813	3	Y	641	404	0	44	1	501
							705	9									
08	25203	X	21588	-0-	-3615	-0-	609	1	20337	3	Y	584	582	0	59	1	444
							642	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
03	20863	X	17678	-0-	-3185	-0-	16262	3	1416	9	Y	1287	1225	0	58	1	150
04	20190	X	17156	-0-	-3034	-0-	40	1	15801	3	Y	1195	1197	0	44	1	104
							1315	9									
05	20367	X	17784	-0-	-2583	-0-	16413	3	1371	9	Y	1246	1211	0	46	1	93
06	17670	X	16946	-0-	-724	-0-	15824	3	1122	9	Y	1020	1001	0	27	1	85
07	17708	X	17708	-0-	-0-	-0-	16426	3	1282	9	Y	1165	1109	0	33	1	108
08	17236	X	16038	-0-	-1198	-0-	14969	3	1069	9	Y	972	928	0	43	1	109

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
03	2697	X	291	-0-	-2406	-0-	288	1	2	3	N	1	1	1			278
							1	9									
04	2610	X	279	-0-	-2331	-0-	278	1	1	9	N	1	1	1			278
05	2697	X	561	-0-	-2136	-0-	286	1	274	3	N	1	1	1			278
							1	9									
06	1200	X	1185	-0-	-15	-0-	278	1	905	3	N	2	2	1			278
							2	9									
07	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	287	1	741	3	N	2	2	1			278
							2	9									
08	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	279	1	1409	3	N	5	4	1			279
							6	9									

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 28WB RRCID -> 289664 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10102 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14694	X	7925	-0-	-6769	-0-	7893	3	32	9	Y	29	15	0	26	1	19
04	11100	X	6647	-0-	-4453	-0-	38	1	6577	3	Y	29	11	0	19	1	18
							32	9									
05	8990	X	6221	-0-	-2769	-0-	6202	3	19	9	Y	17	7	0	18	1	10
06	7680	X	5054	-0-	-2626	-0-	5039	3	15	9	Y	14	3	0	9	1	12
07	7936	X	4263	-0-	-3673	-0-	4195	3	59	4	Y	8	5	0	9	1	6
							9	9									
08	7936	X	3123	-0-	-4813	-0-	3020	3	103	9	Y	94	2	0	9	1	89

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
03	24635	X	24635	-0-	-0-	-0-	378	1	22982	3	N	1159	1032	0	83	1	271
							1275	9									
04	24099	X	24099	-0-	-0-	-0-	447	1	22417	3	N	1123	1055	0	64	1	275
							1235	9									
05	23535	X	23535	-0-	-0-	-0-	378	1	21967	3	N	1082	1040	0	64	1	253
							1190	9									
06	23751	X	23751	-0-	-0-	-0-	366	1	22377	3	N	916	883	0	38	1	248
							1008	9									
07	21890	X	21890	-0-	-0-	-0-	378	1	20392	3	N	1018	950	0	43	1	273
							1120	9									
08	22019	X	22019	-0-	-0-	-0-	378	1	20580	3	N	879	845	0	59	1	248
							94	4	967	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
03	41850	X	37727	-0-	-4123	-0-	36198	3	1529	9	N	1390	1217	0	130	1	322
04	40500	X	37983	-0-	-2517	-0-	129	1	36449	3	N	1277	1187	0	101	1	311
							1405	9									
05	40110	X	40110	-0-	-0-	-0-	38770	3	1340	9	N	1218	1137	0	108	1	284
06	37388	X	37388	-0-	-0-	-0-	36170	3	1218	9	N	1107	1027	0	62	1	302
07	42351	X	42351	-0-	-0-	-0-	40934	3	1417	9	N	1288	1165	0	80	1	345
08	40114	X	39025	-0-	-1089	-0-	37582	3	172	4	N	1155	1071	0	107	1	322
							1271	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
DUBLIN STATE UNIT WELL #: 7WA RRCID -> 289892 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 1010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 23WB RRCID -> 289911 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9950 - 20263

03	60544	X	60544	-0-	-0-	-0-	58418	3	2126	9	Y	1933	1743	0	206	1	226
04	61342	X	61342	-0-	-0-	-0-	150	1	59312	3	Y	1709	1611	0	164	1	160
							1880	9									
05	60856	X	60856	-0-	-0-	-0-	59160	3	1696	9	Y	1542	1405	0	168	1	129
06	56338	X	56338	-0-	-0-	-0-	54777	3	1561	9	Y	1419	1319	0	94	1	135
07	59396	X	57108	-0-	-2288	-0-	55796	3	1312	9	Y	1193	1092	0	113	1	123
08	59396	X	56380	-0-	-3016	-0-	55138	3	1242	9	Y	1129	963	0	155	1	134

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 8WA RRCID -> 289923 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9998 - 18245

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 24WB RRCID -> 291824 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10039 - 17743

03	23889	X	23889	-0-	-0-	-0-	608	1	21134	3	N	1952	1819	0	76	1	280
							2147	9									
04	28710	X	28710	-0-	-0-	-0-	686	1	26060	3	N	1785	1795	0	72	1	198
							1964	9									
05	25201	X	25201	-0-	-0-	-0-	608	1	22651	3	N	1765	1674	0	68	1	221
							1942	9									
06	24376	X	24376	-0-	-0-	-0-	588	1	22145	3	N	1494	1525	0	38	1	152
							1643	9									
07	29667	X	23159	-0-	-6508	-0-	608	1	20812	3	N	1581	1441	0	44	1	248
							1739	9									
08	29667	X	26762	-0-	-2905	-0-	608	1	24380	3	N	1613	1633	0	69	1	159
							1774	9									

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 5WA RRCID -> 291860 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 9822 PERF.10325 - 19431

03	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	566	1	8044	3	Y	372	343	0	32	1	36
							36	4	409	9							
04	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	571	1	6808	3	Y	255	241	0	21	1	29
							5	4	281	9							
05	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	555	1	4994	3	Y	156	150	0	17	1	18
							7	4	172	9							
06	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	548	1	5768	3	Y	230	209	0	10	1	29
							9	4	253	9							
07	9548	X	6177	-0-	-3371	-0-	566	1	5405	3	Y	179	176	0	12	1	20
							9	4	197	9							
08	9052	X	5772	-0-	-3280	-0-	566	1	5063	3	Y	124	94	0	16	1	34
							7	4	136	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 2WA RRCID -> 291879 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9800 - 20137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37971	X	37971	-0-	-0-	-0-	298	1	34601	3	Y	2793	2444	0	104	1	325
							3072	9									
04	51902	X	51902	-0-	-0-	-0-	337	1	47672	3	Y	3539	3428	0	128	1	308
							3893	9									
05	52713	X	52713	-0-	-0-	-0-	48955	3	3758	9	Y	3416	3331	0	138	1	255
06	49859	X	49859	-0-	-0-	-0-	46374	3	3485	9	Y	3168	3080	0	79	1	264
07	49197	X	47767	-0-	-1430	-0-	44226	3	3541	9	Y	3219	3093	0	91	1	299
08	49197	X	44484	-0-	-4713	-0-	41044	3	3440	9	Y	3127	2959	0	117	1	350

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 25WB RRCID -> 291931 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10699 - 20744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42656	X	38033	-0-	-4623	-0-	256	1	36535	3	Y	981	842	0	135	1	96
							163	4	1079	9							
04	41280	X	34815	-0-	-6465	-0-	651	1	33209	3	Y	847	749	0	95	1	99
							23	4	932	9							
05	42656	X	32986	-0-	-9670	-0-	567	1	31562	3	Y	740	658	0	92	1	89
							43	4	814	9							
06	38370	X	29082	-0-	-9288	-0-	549	1	27854	3	Y	576	537	0	49	1	79
							45	4	634	9							
07	38688	X	26988	-0-	-11700	-0-	558	1	25843	3	Y	496	461	0	55	1	59
							41	4	546	9							
08	38037	X	27196	-0-	-10841	-0-	567	1	26241	3	Y	320	220	0	75	1	84
							36	4	352	9							

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 5WA RRCID -> 291954 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9872 - 17553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49290	X	44632	-0-	-4658	-0-	504	1	42139	3	N	1808	1600	0	155	1	258
							1989	9									
04	47670	X	31952	-0-	-15718	-0-	600	1	30360	3	N	902	965	0	91	1	104
							992	9									
05	45508	X	44880	-0-	-628	-0-	504	1	42736	3	N	1491	1288	0	115	1	192
							1640	9									
06	43976	X	43976	-0-	-0-	-0-	487	1	41822	3	N	1515	1472	0	72	1	163
							1667	9									
07	45384	X	41207	-0-	-4177	-0-	504	1	39468	3	N	1123	1023	0	82	1	181
							1235	9									
08	44888	X	43673	-0-	-1215	-0-	504	1	41519	3	N	1500	1412	0	117	1	152
							1650	9									

STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 21WB RRCID -> 292025 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 9722 PERF.10035 - 20330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47579	X	47579	-0-	-0-	-0-	45601	3	1978	9	Y	1798	1662	0	169	1	210
04	45540	X	44529	-0-	-1011	-0-	108	1	42829	3	Y	1447	1404	0	120	1	133
							1592	9									
05	47058	X	41420	-0-	-5638	-0-	39931	3	1489	9	Y	1354	1263	0	115	1	109
06	45540	X	39831	-0-	-5709	-0-	38388	3	1443	9	Y	1312	1237	0	65	1	119
07	48205	X	41625	-0-	-6580	-0-	40302	3	1323	9	Y	1203	1123	0	80	1	119
08	47585	X	40408	-0-	-7177	-0-	39221	3	1187	9	Y	1079	961	0	111	1	126

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 3WA RRCID -> 292595 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10055 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16554	X	13906	-0-	-2648	-0-	520	1	12998	3	N	353	307	0	50	1	92
							388	9									
04	15450	X	12398	-0-	-3052	-0-	533	1	11494	3	N	337	286	0	34	1	109
							371	9									
05	15035	X	14536	-0-	-499	-0-	523	1	13512	3	N	455	390	0	39	1	135
							501	9									
06	15455	X	15455	-0-	-0-	-0-	508	1	14518	3	N	390	363	0	25	1	137
							429	9									
07	17901	X	17901	-0-	-0-	-0-	523	1	16901	3	N	434	373	0	34	1	164
							477	9									
08	19525	X	19525	-0-	-0-	-0-	524	1	18487	3	N	467	450	0	53	1	128
							514	9									

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 4WA RRCID -> 292681 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 9639 PERF.10096 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	510	1	11003	3	N	262	227	0	41	1	68
							288	9									
04	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	557	1	12446	3	N	347	268	0	35	1	112
							382	9									
05	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	523	1	13024	3	N	321	301	0	38	1	94
							353	9									
06	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	508	1	13008	3	N	205	204	0	23	1	72
							226	9									
07	13826	X	8895	-0-	-4931	-0-	514	1	8194	3	N	170	158	0	20	1	64
							187	9									
08	14365	X	14365	-0-	-0-	-0-	525	1	13578	3	N	238	201	0	37	1	64
							262	9									

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 24WB RRCID -> 292766 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10343 - 18132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54653	X	51594	-0-	-3059	-0-	157	1	49863	3	N	1431	1221	0	182	1	376
							1574	9									
04	52890	X	48708	-0-	-4182	-0-	463	1	46422	3	N	1657	1361	0	131	1	541
							1823	9									
05	54064	X	47786	-0-	-6278	-0-	46110	3	1676	9	N	1524	1480	0	131	1	454
06	52320	X	29132	-0-	-23188	-0-	343	1	27734	3	N	959	1018	0	55	1	340
							1055	9									
07	54064	X	47272	-0-	-6792	-0-	487	1	45367	3	N	1289	1056	0	85	1	488
							1418	9									
08	51584	X	42419	-0-	-9165	-0-	487	1	40294	3	N	1489	1445	0	117	1	415
							1638	9									

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 23WB RRCID -> 292772 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 9811 PERF.10260 - 18049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40703	X	40665	-0-	-38	-0-	525	1	39261	3	N	799	651	0	143	1	204
							879	9									
04	38038	X	38038	-0-	-0-	-0-	648	1	36583	3	N	734	601	0	104	1	233
							807	9									
05	40862	X	40862	-0-	-0-	-0-	523	1	39591	3	N	680	604	0	112	1	197
							748	9									
06	42010	X	42010	-0-	-0-	-0-	506	1	40870	3	N	576	501	0	69	1	203
							634	9									
07	46888	X	46888	-0-	-0-	-0-	523	1	45604	3	N	692	548	0	90	1	257
							761	9									
08	47833	X	47833	-0-	-0-	-0-	525	1	46502	3	N	733	662	0	132	1	196
							806	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
SMITHERATOR STATE WELL #: 7WA RRCID -> 292900 COMPL. DATE 02/19/2022 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10228 - 22936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5766	X	5689	-0-		-77	-0-	524	1	5121	3	Y	19	20	1			2
								23	4	21	9							
04	5580	X	5078	-0-		-502	-0-	508	1	4550	3	Y	15	14	1			3
								3	4	17	9							
05	5704	X	5704	-0-		-0-	-0-	524	1	5155	3	Y	16	16	1			3
								7	4	18	9							
06	5520	X	4580	-0-		-940	-0-	508	1	4054	3	Y	10	2	0	8	1	3
								7	4	11	9							
07	5704	X	4533	-0-		-1171	-0-	524	1	3994	3	Y	8	9	1			2
								6	4	9	9							
08	5704	X	4372	-0-		-1332	-0-	495	1	3859	3	Y	12	12	1			2
								5	4	13	9							

SMITHERATOR STATE WELL #: 25WB RRCID -> 292940 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10125 PERF.10378 - 21762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	113460	X	105575	-0-		-7885	-0-	98391	3	439	4	Y	6132	5777	0	360	1	588
								6745	9									
04	109800	X	92941	-0-		-16859	-0-	275	1	87094	3	Y	5011	4794	0	247	1	558
								60	4	5512	9							
05	113460	X	100373	-0-		-13087	-0-	94035	3	128	4	Y	5645	5299	0	263	1	641
								6210	9									
06	109800	X	89282	-0-		-20518	-0-	83765	3	135	4	Y	4893	4785	0	145	1	604
								5382	9									
07	86525	X	86525	-0-		-0-	-0-	80984	3	128	4	Y	4921	4822	0	167	1	536
								5413	9									
08	101277	X	78425	-0-		-22852	-0-	75871	3	105	4	Y	2226	1929	0	216	1	617
								2449	9									

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 6H RRCID -> 295173 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10209 - 17527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	77072	X	77072	-0-		-0-	-0-	72345	3	4727	9	Y	4297	4059	0	265	1	408
04	74760	X	74760	-0-		-0-	-0-	80	1	70041	3	Y	4217	3930	0	195	1	500
								4639	9									
05	82956	X	77980	-0-		-4976	-0-	73287	3	4693	9	Y	4266	4060	0	206	1	500
06	80280	X	32438	-0-		-47842	-0-	30667	3	1771	9	Y	1610	1312	0	69	1	668
														61	5			
07	82956	X	64822	-0-		-18134	-0-	61026	3	3796	9	Y	3451	3501	0	112	1	506
08	77965	X	74378	-0-		-3587	-0-	70007	3	4371	9	Y	3974	3700	0	192	1	588

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 5H RRCID -> 295174 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10008 - 17710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	56787	X	56787	-0-		-0-	-0-	54372	3	2415	9	Y	2195	2013	0	199	1	210
04	54270	X	52915	-0-		-1355	-0-	58	1	50757	3	Y	1909	1746	0	142	1	231
								2100	9									
05	56079	X	48067	-0-		-8012	-0-	46739	3	1328	9	Y	1207	1155	0	135	1	148
06	54270	X	35328	-0-		-18942	-0-	34494	3	834	9	Y	758	507	0	64	1	311
														24	5			
07	56050	X	56050	-0-		-0-	-0-	54259	3	1791	9	Y	1628	1595	0	100	1	244
08	57203	X	57203	-0-		-0-	-0-	55389	3	1814	9	Y	1649	1492	0	155	1	246

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 4H RRCID -> 295175 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9803 - 17487

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
03	75297	X	75297	-0-	-0-	-0-	69509	3	5788	9	Y	5262	5034	0	255	1	497
04	67511	X	67511	-0-	-0-	-0-	72	1	62398	3	Y	4583	4364	0	176	1	540
							5041	9									
05	68889	X	68889	-0-	-0-	-0-	63876	3	5013	9	Y	4557	4386	0	180	1	531
06	59220	X	14074	-0-	-45146	-0-	13054	3	1020	9	Y	927	980	0	43	1	389
													46	5			
07	65456	X	65456	-0-	-0-	-0-	60506	3	4950	9	Y	4500	4131	0	102	1	656
08	86294	X	86294	-0-	-0-	-0-	80513	3	5781	9	Y	5255	4918	0	216	1	777

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H009LA RRCID -> 295975 COMPL. DATE 12/06/2023 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9897 - 17528

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
03	72974	X	52665	-0-	-20309	-0-	49548	3	3117	9	Y	2834	2704	0	183	1	333
04	70230	X	46487	-0-	-23743	-0-	47	1	43820	3	Y	2382	2243	0	124	1	348
							2620	9									
05	67332	X	43636	-0-	-23696	-0-	40942	3	2694	9	Y	2449	2304	0	117	1	376
06	62310	X	43108	-0-	-19202	-0-	40931	3	2177	9	Y	1979	1910	0	69	1	376
07	55273	X	42860	-0-	-12413	-0-	40596	3	2264	9	Y	2058	2024	0	82	1	328
08	52669	X	39227	-0-	-13442	-0-	37273	3	1954	9	Y	1776	1642	0	106	1	356

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H008MB RRCID -> 295992 COMPL. DATE 12/08/2023 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10353 - 17951

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
03	151001	X	137627	-0-	-13374	-0-	135769	3	1858	9	Y	1689	1234	0	492	1	202
04	145380	X	130751	-0-	-14629	-0-	138	1	128919	3	Y	1540	1141	0	361	1	240
							1694	9									
05	144615	X	131538	-0-	-13077	-0-	129867	3	1671	9	Y	1519	1144	0	367	1	248
06	139950	X	122860	-0-	-17090	-0-	121474	3	1386	9	Y	1260	1031	0	208	1	269
07	140182	X	128874	-0-	-11308	-0-	127441	3	1433	9	Y	1303	1091	0	255	1	226
08	137640	X	133216	-0-	-4424	-0-	131621	3	1595	9	Y	1450	1025	0	368	1	283

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H007UB RRCID -> 296060 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10131 - 17755

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
03	84413	X	51193	-0-	-33220	-0-	48707	3	2486	9	Y	2260	2092	0	179	1	266
04	70710	X	53791	-0-	-16919	-0-	54	1	50907	3	Y	2573	2322	0	140	1	377
							2830	9									
05	73067	X	46108	-0-	-26959	-0-	43590	3	2518	9	Y	2289	2186	0	127	1	353
06	62460	X	45299	-0-	-17161	-0-	43064	3	2235	9	Y	2032	1925	0	73	1	387
07	55583	X	45119	-0-	-10464	-0-	42862	3	2257	9	Y	2052	2024	0	87	1	328
08	55583	X	20105	-0-	-35478	-0-	19158	3	947	9	Y	861	952	0	65	1	172

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H006MB RRCID -> 296224 COMPL. DATE 12/06/2023 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10358 - 18002

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
03	129797	X	115188	-0-	-14609	-0-	113815	3	1373	9	Y	1248	851	0	415	1	149
04	122310	X	111663	-0-	-10647	-0-	118	1	110397	3	Y	1044	719	0	308	1	166
							1148	9									
05	125302	X	111646	-0-	-13656	-0-	111053	3	593	9	Y	539	294	0	314	1	97
06	119400	X	101000	-0-	-18400	-0-	100150	3	850	9	Y	773	523	0	173	1	174
07	118637	X	105732	-0-	-12905	-0-	104934	3	798	9	Y	725	556	0	211	1	132
08	115382	X	95709	-0-	-19673	-0-	94924	3	785	9	Y	714	438	0	271	1	137

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H005LA RRCID -> 296248 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9935 - 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
03	5394	X	3144	-0-	-2250	-0-	2860	3	284	9	Y	258	265	0	10	1	30
04	5220	X	3204	-0-	-2016	-0-	3	1	2935	3	Y	242	229	0	8	1	35
							266	9									
05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3242	3	333	9	Y	303	283	0	9	1	46
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	2481	3	592	9	Y	538	480	0	4	1	100
07	3317	X	3109	-0-	-208	-0-	2910	3	199	9	Y	181	246	0	6	1	29
08	3565	X	2819	-0-	-746	-0-	2553	3	266	9	Y	242	215	0	7	1	49

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H004UB RRCID -> 296258 COMPL. DATE 12/15/2023 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10058 - 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
03	81840	X	40143	-0-	-41697	-0-	38069	3	2074	9	Y	1885	1762	0	141	1	222
04	63270	X	41545	-0-	-21725	-0-	42	1	39307	3	Y	1996	1817	0	109	1	292
							2196	9									
05	63426	X	39217	-0-	-24209	-0-	37105	3	2112	9	Y	1920	1810	0	106	1	296
06	52710	X	36785	-0-	-15925	-0-	35061	3	1724	9	Y	1567	1504	0	60	1	299
07	42284	X	34121	-0-	-8163	-0-	32300	3	1821	9	Y	1655	1623	0	67	1	264
08	42284	X	30755	-0-	-11529	-0-	29195	3	1560	9	Y	1418	1314	0	84	1	284

DR PEPPER UNIT 46-39 WELL #: H003UB RRCID -> 296259 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 9701 PERF.10069 - 15041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49817	X	21462	-0-	-28355	-0-	20638	3	824	9	Y	749	681	0	77	1	88
04	40200	X	17501	-0-	-22699	-0-	18	1	16773	3	Y	645	590	0	48	1	95
							710	9									
05	38440	X	16168	-0-	-22272	-0-	15513	3	655	9	Y	595	553	0	45	1	92
06	29520	X	6989	-0-	-22531	-0-	6712	3	277	9	Y	252	279	0	15	1	50
07	22289	X	17723	-0-	-4566	-0-	17251	3	472	9	Y	429	379	0	30	1	70
08	31492	X	31492	-0-	-0-	-0-	30873	3	619	9	Y	563	442	0	80	1	111

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
HUEY STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 282738 COMPL. DATE 09/11/2023 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
03	16709	X	15908	-0-	-801	-0-	98	1	15453	2	Y	308	318	0			11
							18	4	339	9							
04	16170	X	14576	-0-	-1594	-0-	73	1	13962	2	Y	271	267	0			15
							243	4	298	9							
05	16585	X	15864	-0-	-721	-0-	96	1	15196	2	Y	281	281	0			15
							263	4	309	9							
06	16050	X	14509	-0-	-1541	-0-	116	1	13755	2	Y	251	250	0			16
							362	4	276	9							
07	16244	X	14857	-0-	-1387	-0-	116	1	14389	2	Y	219	217	0			18
							111	4	241	9							
08	15903	X	14232	-0-	-1671	-0-	110	1	13876	2	Y	224	227	0			15
							246	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
03	46872	X	43157	-0-	-3715	-0-	260	1	41222	2	Y	1480	1545	0			54
							47	4	1628	9							
04	45360	X	44334	-0-	-1026	-0-	219	1	41697	2	Y	1537	1508	0			83
							727	4	1691	9							
05	47123	X	47123	-0-	-0-	-0-	281	1	44453	2	Y	1472	1476	0			79
							770	4	1619	9							
*06	45360	X	4563	-0-	-40797	-0-	36	1	4274	2	Y	128	196	0			11
							112	4	141	9							
*07	46996	X	30	-0-	-46966	-0-	28	2	2	9	Y	2	9	0			4
08	47120	X	59	-0-	-47061	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	0			4

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

HUEY STATE 24 WELL #: 2H RRCID -> 283776 COMPL. DATE 09/07/2023 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
03	15159	X	14792	-0-	-367	-0-	88	1	13905	2	Y	712	742	0			27
							16	4	783	9							
04	14670	X	14568	-0-	-102	-0-	71	1	13467	2	Y	723	710	0			40
							235	4	795	9							
05	15832	X	15832	-0-	-0-	-0-	92	1	14554	2	Y	849	843	0			46
							252	4	934	9							
06	15060	X	14636	-0-	-424	-0-	113	1	13413	2	Y	688	690	0			44
							353	4	757	9							
*07	15411	X	15411	-0-	-0-	-0-	116	1	14361	2	Y	748	729	0			63
							111	4	823	9							
08	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	120	1	15072	2	Y	735	747	0			51
							809	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
03	51838	X	51838	-0-	-0-	-0-	579	1	47766	2	Y	3175	3164	0			269
							3493	9									
04	48808	X	48808	-0-	-0-	-0-	494	1	45225	2	Y	2808	2861	0			216
							3089	9									
05	31124	X	28190	-0-	-2934	-0-	353	1	26801	2	Y	942	938	0			220
							1036	9									
06	30120	X	23849	-0-	-6271	-0-	268	1	23122	2	Y	417	242	0			395
							459	9									
*07	25141	X	22776	-0-	-2365	-0-	418	1	22113	2	Y	223	275	0			343
							245	9									
08	25141	X	21432	-0-	-3709	-0-	415	1	20773	2	Y	222	341	0			224
							244	9									

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
03	16492	X	15336	-0-	-1156	-0-	247	1	14999	2	Y	82	85	0			5
							90	9									
04	15720	X	14345	-0-	-1375	-0-	228	1	14021	2	Y	87	87	0			5
							96	9									
05	15903	X	13956	-0-	-1947	-0-	194	1	13612	2	Y	136	132	0			9
							150	9									
06	15390	X	8382	-0-	-7008	-0-	79	1	8195	2	Y	98	101	0			6
							108	9									
07	15345	X	12837	-0-	-2508	-0-	159	1	12626	2	Y	47	48	0			5
							52	9									
08	16286	X	16286	-0-	-0-	-0-	227	1	15953	2	Y	96	94	0			7
							106	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
03	75020	X	70310	-0-	-4710	-0-	586	1	69646	2	Y	71	71	0			2
							78	9									
04	72600	X	69411	-0-	-3189	-0-	340	1	69002	2	Y	63	63	0			2
							69	9									
05	73222	X	69698	-0-	-3524	-0-	388	1	69235	2	Y	68	67	0			3
							75	9									
06	68040	X	65719	-0-	-2321	-0-	527	1	65124	2	Y	62	61	0			4
							68	9									
*07	66019	X	66019	-0-	-0-	-0-	661	1	65296	2	Y	56	57	0			3
							62	9									
08	65503	X	65013	-0-	-490	-0-	555	1	64399	2	Y	54	54	0			3
							59	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
03	105276	X	102041	-0-	-3235	-0-	844	1	100271	2	Y	842	855	0			16
							926	9									
04	101880	X	100950	-0-	-930	-0-	491	1	99529	2	Y	845	833	0			28
							930	9									
05	105276	X	101192	-0-	-4084	-0-	558	1	99717	2	Y	834	834	0			28
							917	9									
06	101880	X	97783	-0-	-4097	-0-	777	1	95981	2	Y	932	912	0			48
							1025	9									
07	101132	X	101132	-0-	-0-	-0-	1003	1	99067	2	Y	965	971	0			42
							1062	9									
08	98292	X	98292	-0-	-0-	-0-	832	1	96489	2	Y	883	889	0			36
							971	9									

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 2HA RRCID -> 286529 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8011 - 18199

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 3HB RRCID -> 286530 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8259 - 18375

03	42687	X	18442	-0-	-24245	-0-	497	1	17527	2	Y	380	333	0			303
							418	9									
04	40920	X	-0-	-0-	-40920	-0-					Y	-0-					303
05	41044	X	38549	-0-	-2495	-0-	197	1	36812	2	Y	374	245	0			432
							1129	4	411	9							
06	39540	X	25020	-0-	-14520	-0-	294	1	24282	2	Y	404	378	0			458
							444	9									
*07	36859	X	30161	-0-	-6698	-0-	522	1	28642	2	Y	551	733	0			276
							391	4	606	9							
08	38564	X	30436	-0-	-8128	-0-	499	1	29458	2	Y	435	338	0			373
							479	9									

BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 1H RRCID -> 286634 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7425 - 17614

03	T. A.		58433	-0-	58433	239585	166	1	57843	2	Y	265	267	0			18
							132	4	292	9							
04	T. A.		55611	-0-	55611	295196	159	1	55113	2	Y	267	262	0			23
							45	4	294	9							
05	350416	X	55220	-0-	-295196	-0-	167	1	54393	2	Y	228	235	0			16
							409	4	251	9							
*06	70350	X	55156	-0-	-15194	-0-	158	1	54487	2	Y	185	193	0			8
							307	4	204	9							
*07	55955	X	50326	-0-	-5629	-0-	174	1	49741	2	Y	173	168	0			13
							221	4	190	9							
08	58392	X	58392	-0-	-0-	-0-	178	1	58061	2	Y	96	103	0			6
							47	4	106	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 1HA RRCID -> 287060 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7592 - 17302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17546	X	16658	-0-	-888	-0-	269	1	16335	2	Y	49	51	0			3
							54	9									
04	16800	X	16110	-0-	-690	-0-	257	1	15786	2	Y	61	61	0			3
							67	9									
05	18507	X	15342	-0-	-3165	-0-	214	1	15037	2	Y	83	81	0			5
							91	9									
06	17910	X	9184	-0-	-8726	-0-	87	1	9045	2	Y	47	49	0			3
							52	9									
07	18507	X	16167	-0-	-2340	-0-	200	1	15904	2	Y	57	56	0			4
							63	9									
08	16647	X	8330	-0-	-8317	-0-	116	1	8146	2	Y	62	62	0			4
							68	9									

WILLETT POT STILL 5-2C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287273 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9903 - 16352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15221	X	10070	-0-	-5151	-0-	1180	1	8872	2	N	16	15	8			373
							18	9									
04	27151	X	27151	-0-	-0-	-0-	2393	1	22739	2	N	1835	1583	0	57	8	568
							2019	9									
05	24801	X	24801	-0-	-0-	-0-	2467	1	20241	2	N	1841	1896	0			513
							68	4	2025	9							
06	23966	X	23966	-0-	-0-	-0-	2880	1	19266	2	N	1636	1832	0	12	8	305
							20	4	1800	9							
07	24089	X	24089	-0-	-0-	-0-	2530	1	19670	2	N	1667	1449	0	10	8	513
							55	4	1834	9							
08	25389	X	25389	-0-	-0-	-0-	2992	1	20612	2	N	1605	1576	0			542
							19	4	1766	9							

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 4HA RRCID -> 288337 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7781 - 12835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50180	X	50180	-0-	-0-	-0-	343	1	40755	2	Y	8256	8150	0			120
							9082	9									
04	49925	X	49925	-0-	-0-	-0-	206	1	41720	2	Y	7272	7179	0			213
							7999	9									
05	46959	X	46959	-0-	-0-	-0-	234	1	41846	2	Y	4435	4517	0			131
							4879	9									
06	32214	X	32214	-0-	-0-	-0-	234	1	28905	2	Y	2795	2790	0			136
							3075	9									
07	51584	X	28808	-0-	-22776	-0-	267	1	26371	2	Y	1973	2028	0			81
							2170	9									
08	51584	X	28750	-0-	-22834	-0-	223	1	25910	2	Y	2379	2371	0			89
							2617	9									

GEORGE T STAGG 5-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289187 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.13327 - 19129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37835	X	37835	-0-	-0-	-0-	592	1	37230	2	N	12	7	8			100
							13	9									
04	16396	X	16396	-0-	-0-	-0-	598	1	15764	2	N	31	16	8			115
							34	9									
05	19868	X	19868	-0-	-0-	-0-	615	1	19236	2	N	15					130
							17	9									
06	22640	X	22640	-0-	-0-	-0-	560	1	21999	2	N	6	6	8			130
							74	4	7	9							
07	20770	X	20221	-0-	-549	-0-	613	1	19602	2	N	5	5	8			130
							6	9									
08	20770	X	16681	-0-	-4089	-0-	591	1	16084	2	N	-0-					130
							6	4									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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. GAS	(I) 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	19461	X	19461	-0-		-0-	-0-	305	1	18504	2	Y	593	602	0			16
								652	9									
04	18504	X	18504	-0-		-0-	-0-	287	1	17691	2	Y	478	477	0			17
								526	9									
05	18507	X	18187	-0-		-320	-0-	248	1	17415	2	Y	476	468	0			25
								524	9									
06	18840	X	11142	-0-		-7698	-0-	104	1	10817	2	Y	201	217	0			9
								221	9									
*07	19468	X	16332	-0-		-3136	-0-	196	1	15593	2	Y	494	479	0			24
								543	9									
08	20596	X	20596	-0-		-0-	-0-	281	1	19750	2	Y	514	513	0			25
								565	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. GAS	(I) 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	22246	X	22246	-0-		-0-	-0-	34	1	20506	2	Y	1551	1544	0			56
								1706	9									
04	28034	X	28034	-0-		-0-	-0-	43	1	26211	2	Y	1616	1626	0			46
								2	4	1778	9							
05	36199	X	36199	-0-		-0-	-0-	69	1	33985	2	Y	1950	1934	0			62
								2145	9									
*06	33700	X	33700	-0-		-0-	-0-	64	1	31513	2	Y	1922	1867	0			117
								9	4	2114	9							
07	45996	X	45996	-0-		-0-	-0-	134	1	43831	2	Y	1838	1873	0			82
								9	4	2022	9							
08	47018	X	47018	-0-		-0-	-0-	147	1	44809	2	Y	1724	1734	0			72
								166	4	1896	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. GAS	(I) 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	5476	X	5476	-0-		-0-	-0-	9	1	5173	2	Y	267	266	0			10
								294	9									
04	6102	X	6102	-0-		-0-	-0-	9	1	5779	2	Y	285	287	0			8
								314	9									
05	5955	X	5955	-0-		-0-	-0-	11	1	5622	2	Y	293	292	0			9
								322	9									
06	9733	X	9733	-0-		-0-	-0-	19	1	9297	2	Y	376	362	0			23
								3	4	414	9							
07	14254	X	14254	-0-		-0-	-0-	42	1	13799	2	Y	373	379	0			17
								3	4	410	9							
08	9026	X	9026	-0-		-0-	-0-	28	1	8677	2	Y	263	269	0			11
								32	4	289	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 5HA RRCID -> 290696 COMPL. DATE 12/13/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7752 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	70712	X	70712	-0-		-0-	-0-	113	1	68142	2	Y	2234	2236	0			82
								2457	9									
04	68943	X	68943	-0-		-0-	-0-	109	1	66593	2	Y	2033	2056	0			59
								5	4	2236	9							
05	72146	X	72146	-0-		-0-	-0-	141	1	69673	2	Y	2120	2109	0			70
								2332	9									
06	62100	X	23273	-0-		-38827	-0-	45	1	22409	2	Y	738	759	0			49
								7	4	812	9							
07	71238	X	161	-0-		-71077	-0-	158	2	3	9	Y	3	47	0			5
08	71734	X	11	-0-		-71723	-0-	8	2	3	9	Y	3	3	0			5

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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. GAS	(I) 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	72912	X	64899	-0-		-8013	-0-	106 1068	1 9	63725	2	Y	971	963	0			37
04	69630	X	60814	-0-		-8816	-0-	97 4	1 4	59471 1242	2 9	Y	1129	1132	0			34
05	69936	X	60363	-0-		-9573	-0-	120 678	1 9	59565	2	Y	616	628	0			22
06	65790	X	58651	-0-		-7139	-0-	117 17	1 4	57801 716	2 9	Y	651	631	0			42
07	64914	X	54379	-0-		-10535	-0-	160 11	1 4	52468 1740	2 9	Y	1582	1552	0			72
08	64914	X	51661	-0-		-13253	-0-	164 184	1 4	49847 1466	2 9	Y	1333	1348	0			57

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. GAS	(I) 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	70308	X	60316	-0-		-9992	-0-	96 2317	1 9	57903	2	Y	2106	2143	0			77
04	66960	X	57083	-0-		-9877	-0-	90 4	1 4	54859 2130	2 9	Y	1936	1957	0			56
05	65751	X	57562	-0-		-8189	-0-	112 2233	1 9	55217	2	Y	2030	2020	0			66
06	62610	X	61056	-0-		-1554	-0-	119 18	1 4	58759 2160	2 9	Y	1964	1909	0			121
07	59613	X	46040	-0-		-13573	-0-	135 9	1 4	44255 1641	2 9	Y	1492	1544	0			69
08	59613	X	42597	-0-		-17016	-0-	133 150	1 4	40559 1755	2 9	Y	1595	1596	0			68

HUEY STATE 24 WELL #: 5H RRCID -> 292400 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8977 - 19727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	90675	X	80917	-0-		-9758	-0-	504 91	1 4	79842 480	2 9	Y	436	452	0			16
04	85440	X	77573	-0-		-7867	-0-	397 1314	1 4	75386 476	2 9	Y	433	425	0			24
05	84134	X	81388	-0-		-2746	-0-	500 1369	1 4	79004 515	2 9	Y	468	466	0			26
06	81420	X	75746	-0-		-5674	-0-	613 1915	1 4	72779 439	2 9	Y	399	400	0			25
*07	78306	X	77826	-0-		-480	-0-	615 587	1 4	76227 397	2 9	Y	361	356	0			30
08	78306	X	74957	-0-		-3349	-0-	588 392	1 9	73977	2	Y	356	361	0			25

HUEY STATE 24 WELL #: 6H RRCID -> 292552 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8669 - 19444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	102176	X	91261	-0-		-10915	-0-	567 102	1 4	89812 780	2 9	Y	709	736	0			28
04	95280	X	86961	-0-		-8319	-0-	443 1469	1 4	84261 788	2 9	Y	716	703	0			41
05	93155	X	90885	-0-		-2270	-0-	556 1524	1 4	87943 862	2 9	Y	784	781	0			44
06	90150	X	84409	-0-		-5741	-0-	681 2128	1 4	80853 747	2 9	Y	679	679	0			44
*07	88226	X	86528	-0-		-1698	-0-	681 650	1 4	84489 708	2 9	Y	644	633	0			55
08	88226	X	83814	-0-		-4412	-0-	656 673	1 9	82485	2	Y	612	623	0			44

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

HUEY STATE 24 WELL #: 9H RRCID -> 293435 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8225 - 18784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64015	X	59500	-0-	-4515	-0-	485	1	57612	2	Y	1275	1293	0			22
							1403	9									
04	61950	X	56534	-0-	-5416	-0-	270	1	54790	2	Y	1340	1320	0			42
							1474	9									
05	64015	X	58542	-0-	-5473	-0-	318	1	56862	2	Y	1238	1240	0			40
							1362	9									
*06	58530	X	54411	-0-	-4119	-0-	427	1	52762	2	Y	1111	1094	0			57
							1222	9									
*07	60202	X	54867	-0-	-5335	-0-	539	1	53182	2	Y	1042	1054	0			45
							1146	9									
08	59489	X	53249	-0-	-6240	-0-	445	1	51590	2	Y	1104	1105	0			44
							1214	9									

NORMAN STATE 14 WELL #: 11H RRCID -> 294062 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8650 - 19369

03	157976	X	140389	-0-	-17587	-0-	232	1	139736	2	Y	383	382	0			20
							421	9									
04	149970	X	133381	-0-	-16589	-0-	218	1	132820	2	Y	303	308	0			15
							10	4	333	9							
05	151156	X	134040	-0-	-17116	-0-	270	1	133499	2	Y	246	247	0			14
							271	9									
06	138510	X	121952	-0-	-16558	-0-	245	1	121493	2	Y	162	160	0			16
							36	4	178	9							
*07	142879	X	124986	-0-	-17893	-0-	380	1	124345	2	Y	214	214	0			16
							26	4	235	9							
08	140399	X	122516	-0-	-17883	-0-	399	1	121513	2	Y	141	145	0			12
							449	4	155	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 10H RRCID -> 294223 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8648 - 19397

03	145855	X	126694	-0-	-19161	-0-	209	1	125958	2	Y	479	487	0			22
							527	9									
04	135360	X	116502	-0-	-18858	-0-	190	1	115830	2	Y	431	436	0			17
							8	4	474	9							
05	136090	X	120515	-0-	-15575	-0-	242	1	119815	2	Y	416	415	0			18
							458	9									
06	129210	X	113050	-0-	-16160	-0-	227	1	112398	2	Y	355	347	0			26
							34	4	391	9							
07	128247	X	113710	-0-	-14537	-0-	345	1	112995	2	Y	315	322	0			19
							23	4	347	9							
08	126697	X	111544	-0-	-15153	-0-	363	1	110402	2	Y	337	337	0			19
							408	4	371	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 9H RRCID -> 294262 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8930 - 19679

03	138229	X	119677	-0-	-18552	-0-	198	1	119343	2	Y	124	127	0			6
							136	9									
04	129060	X	114173	-0-	-14887	-0-	187	1	113850	2	Y	116	117	0			5
							8	4	128	9							
05	129859	X	115107	-0-	-14752	-0-	232	1	114779	2	Y	87	87	0			5
							96	9									
06	122370	X	108175	-0-	-14195	-0-	218	1	107837	2	Y	80	78	0			7
							32	4	88	9							
07	121241	X	108170	-0-	-13071	-0-	329	1	107750	2	Y	63	65	0			5
							22	4	69	9							
08	119691	X	106452	-0-	-13239	-0-	347	1	105637	2	Y	71	71	0			5
							390	4	78	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 4H RRCID -> 295017 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7921 - 18529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51708	X	43583	-0-	-8125	-0-	689	1	41795	2	Y	999	1021	0			27
							1099	9									
04	47040	X	40209	-0-	-6831	-0-	625	1	38484	2	Y	1000	994	0			33
							1100	9									
05	48515	X	38700	-0-	-9815	-0-	528	1	37102	2	Y	973	957	0			49
							1070	9									
*06	46020	X	37256	-0-	-8764	-0-	345	1	35864	2	Y	952	966	0			35
							1047	9									
*07	43648	X	37926	-0-	-5722	-0-	457	1	36260	2	Y	1099	1082	0			52
							1209	9									
08	43586	X	39949	-0-	-3637	-0-	544	1	38203	2	Y	1093	1093	0			52
							1202	9									

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 8H RRCID -> 295058 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7852 - 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
03	79763	X	23887	-0-	-55876	-0-	246	1	14896	2	Y	7950	7785	0			188
							8745	9									
04	74250	X	66271	-0-	-7979	-0-	850	1	52328	2	Y	11903	11741	0			350
							13093	9									
05	73718	X	44328	-0-	-29390	-0-	577	1	40554	2	Y	2906	3116	0			140
							3197	9									
06	66750	X	13133	-0-	-53617	-0-	117	1	12111	2	Y	823	929	0			34
							905	9									
*07	66650	X	23732	-0-	-42918	-0-	270	1	21448	2	Y	1831	1778	0			87
							2014	9									
08	66650	X	55347	-0-	-11303	-0-	732	1	51394	2	Y	2928	2880	0			135
							3221	9									

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 6H RRCID -> 295140 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7651 - 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
03	78904	X	78904	-0-	-0-	-0-	1237	1	74964	2	Y	2457	2481	0			63
							2703	9									
04	73530	X	68906	-0-	-4624	-0-	1066	1	65627	2	Y	2012	2010	0			65
							2213	9									
05	75206	X	66021	-0-	-9185	-0-	899	1	63185	2	Y	1761	1738	0			88
							1937	9									
06	76350	X	62923	-0-	-13427	-0-	583	1	60500	2	Y	1673	1700	0			61
							1840	9									
07	77562	X	62139	-0-	-15423	-0-	753	1	59791	2	Y	1450	1441	0			70
							1595	9									
08	77562	X	65912	-0-	-11650	-0-	904	1	63491	2	Y	1379	1382	0			67
							1517	9									

BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 4H RRCID -> 295583 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7342 - 17993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	176483	X	134533	-0-	-41950	-0-	377	1	131768	2	Y	1898	1916	0			134
							300	4	2088	9							
04	167820	X	127253	-0-	-40567	-0-	360	1	124886	2	Y	1732	1707	0			159
							102	4	1905	9							
05	163277	X	128334	-0-	-34943	-0-	385	1	125245	2	Y	1602	1637	0			124
							942	4	1762	9							
*06	146460	X	122418	-0-	-24042	-0-	348	1	119771	2	Y	1476	1529	0			71
							675	4	1624	9							
*07	131130	X	110700	-0-	-20430	-0-	379	1	108339	2	Y	1364	1327	0			108
							482	4	1500	9							
08	131130	X	119157	-0-	-11973	-0-	359	1	117348	2	Y	1232	1256	0			84
							95	4	1355	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 2H RRCID -> 295611 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7580 - 18346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102145	X	85055	-0-	-17090	-0-	237	1	82817	2	Y	1647	1690	0			115
							189	4	1812	9							
04	98850	X	81756	-0-	-17094	-0-	230	1	79772	2	Y	1535	1511	0			139
							65	4	1689	9							
05	99200	X	78910	-0-	-20290	-0-	234	1	76141	2	Y	1784	1788	0			135
							573	4	1962	9							
*06	89520	X	80433	-0-	-9087	-0-	226	1	77789	2	Y	1799	1851	0			83
							439	4	1979	9							
*07	81158	X	74399	-0-	-6759	-0-	251	1	71867	2	Y	1783	1730	0			136
							320	4	1961	9							
08	81158	X	80619	-0-	-539	-0-	240	1	78424	2	Y	1719	1743	0			112
							64	4	1891	9							

BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 3H RRCID -> 295724 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7276 - 18042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	136431	X	108384	-0-	-28047	-0-	305	1	106545	2	Y	1174	1184	0			85
							243	4	1291	9							
04	128580	X	102815	-0-	-25765	-0-	292	1	101309	2	Y	1028	1017	0			96
							83	4	1131	9							
05	127410	X	99067	-0-	-28343	-0-	299	1	97075	2	Y	875	901	0			70
							730	4	963	9							
*06	116250	X	98658	-0-	-17592	-0-	282	1	96914	2	Y	832	860	0			42
							547	4	915	9							
*07	106299	X	89643	-0-	-16656	-0-	308	1	88068	2	Y	795	772	0			65
							392	4	875	9							
08	106299	X	99114	-0-	-7185	-0-	300	1	97944	2	Y	718	732	0			51
							80	4	790	9							

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 234H RRCID -> 299883 COMPL. DATE 07/29/2025 TOTAL DEPTH 7571 PERF. N/A

07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 132H RRCID -> 299911 COMPL. DATE 07/03/2025 TOTAL DEPTH 7204 PERF. N/A

07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 232H RRCID -> 299912 COMPL. DATE 07/07/2025 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 133H RRCID -> 299913 COMPL. DATE 07/15/2025 TOTAL DEPTH 7249 PERF. N/A

07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 134H RRCID -> 299914 COMPL. DATE 07/20/2025 TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A

07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 233H RRCID -> 299947 COMPL. DATE 07/08/2025 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
VITAL ENERGY, INC. 100951
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
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	124	366	1			170
04	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4375	2	5	4	N	561	332	1			399
							617	9									
05	4154	X	2374	-0-	-1780	-0-	2163	2	2	4	N	190	544	1			45
							209	9									
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					45
07	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					45
08	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					45

COVINGTON SWD LP 102386
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	25276	X	25276	-0-	-0-	-0-	539	1	23449	2	N	1128	1335	1			605
							47	4	1241	9							
04	21075	X	21075	-0-	-0-	-0-	317	1	19807	2	N	818	776	1			647
							51	4	900	9							
05	25999	X	25999	-0-	-0-	-0-	627	1	23312	2	N	1153	1138	1			662
							792	4	1268	9							
06	25033	X	25033	-0-	-0-	-0-	676	1	21821	2	N	1074	1152	1			584
							1355	4	1181	9							
07	25315	X	25315	-0-	-0-	-0-	694	1	23463	2	N	1053	1100	1			537
							1158	9									
08	25081	X	25081	-0-	-0-	-0-	688	1	23305	2	N	989	1128	1			398
							1088	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. (I) GAS 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	15469	X	14594	-0-	-875	-0-	495	1	11809	2	N	1567	1652	1			491
							3	4	563	5							
04	12990	X	11512	-0-	-1478	-0-	471	1	9512	2	N	1194	1381	1			304
							5	4	211	5							
05	13423	X	10617	-0-	-2806	-0-	586	1	8415	2	N	1108	1243	1			169
							337	4	60	5							
06	14130	X	12901	-0-	-1229	-0-	471	1	9195	2	N	981	947	1			203
							137	4	2019	5							
07	14601	X	11535	-0-	-3066	-0-	473	1	9785	2	N	900	930	1			173
							43	4	244	5							
08	14601	X	10823	-0-	-3778	-0-	497	1	9144	2	N	930	941	1			162
							150	4	9	5							

SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	561	1	13152	2	N	1092	1069	1			223
							1201	9									
04	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-	532	1	12421	2	N	922	865	1			280
							12	4	69	5							
05	14405	X	14405	-0-	-0-	-0-	554	1	12431	2	N	871	977	1			174
							256	4	206	5							
06	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-	522	1	12001	2	N	861	861	1			174
							139	4	182	5							
07	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	600	1	12574	2	N	866	769	1			271
							126	4	170	5							
08	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	594	1	12161	2	N	846	848	1			269
							33	4	928	5							

AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	12431	2	36	4	N	1340	1350	1			357
							1474	9									
04	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	9400	2	1048	9	N	953	1008	1			302
05	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	10337	2	149	4	N	1065	1113	1			254
							1172	9									
06	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	11792	2	154	4	N	1198	1290	1			162
							1318	9									
07	14337	X	14337	-0-	-0-	-0-	12982	2	92	4	N	1148	1078	1			232
							1263	9									
*08	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	11677	2	8	4	N	1034	1109	1			157
							1137	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. (I) GAS 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	15059	X	15059	-0-	-0-	-0-	653	1	12577	2	N	1245	1125	1			543
							17	4	442	5							
04	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	559	1	10577	2	N	1050	858	1			735
							152	4	971	5							
05	20386	X	20386	-0-	-0-	-0-	561	1	12953	2	N	922	1505	1			152
							351	4	5507	5							
06	15851	X	15851	-0-	-0-	-0-	571	1	13355	2	N	965	934	1			183
							234	4	629	5							
07	14329	X	14329	-0-	-0-	-0-	549	1	12905	2	N	747	557	1			373
							53	4	822	9							
*08	14991	X	14991	-0-	-0-	-0-	521	1	13144	2	N	974	1154	1			193
							255	4	1071	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43493	X	43332	-0-	-161	-0-	629	1	41401	2	N	1102	831	1			625
							90	4	1212	9							
04	42090	X	24356	-0-	-17734	-0-	327	1	23539	2	N	380	399	1			606
							72	4	418	9							
05	44718	X	44718	-0-	-0-	-0-	696	1	40944	2	N	890	1157	1			339
							2099	4	979	9							
06	42090	X	41485	-0-	-605	-0-	645	1	38101	2	N	996	752	1			583
							1643	4	1096	9							
07	43493	X	41578	-0-	-1915	-0-	683	1	39381	2	N	884	1155	1			312
							542	4	972	9							
08	43493	X	40540	-0-	-2953	-0-	664	1	38995	2	N	701	726	1			287
							110	4	771	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18941	X	17122	-0-	-1819	-0-	664	1	13037	2	N	701	687	1			225
							11	4	2639	5							
04	18330	X	12335	-0-	-5995	-0-	411	1	10694	2	N	259	266	1			218
							11	4	934	5							
05	18941	X	16364	-0-	-2577	-0-	649	1	13564	2	N	682	692	1			208
							1401	5	750	9							
06	18330	X	16208	-0-	-2122	-0-	608	1	12871	2	N	682	701	1			189
							3	4	1976	5							
07	17112	X	16652	-0-	-460	-0-	631	1	12961	2	N	702	702	1			189
							2288	5	772	9							
08	17112	X	16080	-0-	-1032	-0-	629	1	14302	2	N	669	695	1			163
							413	5	736	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	485	1	14685	2	N	627	609	1			663
							14	4	690	9							
04	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	333	1	9381	2	N	427	377	1			713
							13	4	470	9							
05	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	536	1	10849	2	N	473	378	1			808
							45	4	520	9							
06	15360	X	13340	-0-	-2020	-0-	532	1	6927	2	N	406	380	1			834
							5434	4	447	9							
07	17063	X	17063	-0-	-0-	-0-	754	1	15190	2	N	968	1114	1			688
							54	4	1065	9							
08	16398	X	16398	-0-	-0-	-0-	746	1	14938	2	N	594	1120	1			162
							61	4	653	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18042	X	17640	-0-	-402	-0-	468	1	15878	2	N	828	791	1			871
							383	4	911	9							
04	16170	X	10831	-0-	-5339	-0-	235	1	9550	2	N	451	775	1			547
							550	4	496	9							
05	17029	X	17029	-0-	-0-	-0-	547	1	15568	2	N	618	747	1			418
							234	4	680	9							
06	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	601	1	14808	2	N	911	713	1			616
							765	4	1002	9							
07	17639	X	15891	-0-	-1748	-0-	605	1	14313	2	N	655	748	1			523
							252	4	721	9							
08	17639	X	16932	-0-	-707	-0-	601	1	15526	2	N	614	761	1			376
							130	4	675	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
03	11315	X	8845	-0-	-2470	-0-	8798	2	47	9	N	43					530
04	9660	X	6025	-0-	-3635	-0-	5971	2	54	9	N	49	31	8			548
05	9982	X	4428	-0-	-5554	-0-	4404	2	24	9	N	22					570
06	9150	X	7581	-0-	-1569	-0-	7557	2	24	9	N	22					592
07	9052	X	8083	-0-	-969	-0-	8057	2	26	9	N	24	2	1			614
08	8835	X	5939	-0-	-2896	-0-	5914	2	25	9	N	23					637

PAT FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558

03	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	399	1	11412	2	N	541	550	1			255
							1310	5	595	9							
04	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	429	1	11154	2	N	631	586	1			300
							8	4	701	5							
05	13954	X	13954	-0-	-0-	-0-	532	1	12172	2	N	713	772	1			241
							79	4	387	5							
06	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	533	1	10103	2	N	736	769	1			208
							1416	4	1144	5							
07	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	542	1	10177	2	N	659	693	1			174
							1681	4	1027	5							
08	13107	X	13107	-0-	-0-	-0-	513	1	10706	2	N	671	658	1			187
							164	4	986	5							

WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636

03	26275	X	26275	-0-	-0-	-0-	477	1	22553	2	N	2949	2972	1			668
							1	4	3244	9							
04	21302	X	21302	-0-	-0-	-0-	621	1	17868	2	N	2231	2299	1			600
							1	4	358	5							
05	21767	X	21767	-0-	-0-	-0-	479	1	18521	2	N	2298	2543	1			355
							174	4	65	5							
06	19915	X	19915	-0-	-0-	-0-	559	1	17070	2	N	2075	2027	1			403
							3	5	2283	9							
07	21338	X	21338	-0-	-0-	-0-	674	1	18088	2	N	2254	2428	1			229
							83	4	14	5							
08	19442	X	19442	-0-	-0-	-0-	544	1	16704	2	N	1770	1810	1			189
							81	4	166	5							

W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956

03	31067	X	31067	-0-	-0-	-0-	552	1	29650	2	N	772	748	1			842
							16	4	849	9							
04	17652	X	17652	-0-	-0-	-0-	256	1	17112	2	N	179	584	1			437
							6	4	81	5							
05	29266	X	29266	-0-	-0-	-0-	345	1	27768	2	N	790	774	1			453
							284	4	869	9							
06	27216	X	27216	-0-	-0-	-0-	485	1	25749	2	N	682	761	1			374
							232	4	750	9							
07	27584	X	27584	-0-	-0-	-0-	563	1	25169	2	N	691	760	1			305
							1092	4	760	9							
08	27181	X	27181	-0-	-0-	-0-	542	1	25822	2	N	597	748	1			154
							160	4	657	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
03	21670	X	21670	-0-	-0-	-0-	20091	2	1579	9	N	1435	1472	1			345
04	19800	X	18145	-0-	-1655	-0-	16678	2	178	4	N	1172	1042	1			475
							1289	9									
05	21633	X	21633	-0-	-0-	-0-	19703	2	304	4	N	1478	1756	1			197
							1626	9									
06	19800	X	19795	-0-	-5	-0-	18051	2	341	4	N	1275	1293	1			179
							1403	9									
07	20460	X	20265	-0-	-195	-0-	19073	2	24	4	N	1062	1016	1			225
							1168	9									
08	20460	X	19636	-0-	-824	-0-	259	1	18126	2	N	1137	1186	1			176
							1251	9									

STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	42315	X	39150	-0-	-3165	-0-	36241	2	267	4	N	2402	2457	1			204
							2642	9									
04	39210	X	38564	-0-	-646	-0-	35287	2	710	4	N	2334	2236	1			302
							2567	9									
05	40517	X	38802	-0-	-1715	-0-	36223	2	47	4	N	2302	2356	1			248
							2532	9									
06	39369	X	39369	-0-	-0-	-0-	35106	2	1653	4	N	2373	2367	1			254
							2610	9									
07	39254	X	39254	-0-	-0-	-0-	35394	2	1339	4	N	2292	2314	1			232
							2521	9									
08	39835	X	39309	-0-	-526	-0-	36274	2	567	4	N	2244	2239	1			237
							2468	9									

ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937

03	15894	X	15894	-0-	-0-	-0-	612	1	13404	2	N	1666	1642	1			301
							38	4	7	5							
04	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	422	1	5965	2	N	1103	1118	1			286
							154	4	3034	5							
05	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	439	1	869	4	N	371	367	1			290
							11172	5	408	9							
06	24975	X	24975	-0-	-0-	-0-	669	1	17064	2	N	4685	4703	1			272
							488	4	1600	5							
07	17251	X	17251	-0-	-0-	-0-	671	1	12709	2	N	2965	2975	1			262
							293	4	316	5							
*08	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	643	1	9972	2	N	2207	2223	1			246
							109	4	202	5							

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
03	29469	X	29469	-0-	-0-	-0-	23319	2	70	4	N	5527	5560	1			348
							6080	9									
04	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	11421	2	1	4	N	1900	1855	1			393
							2090	9									
05	19902	X	19902	-0-	-0-	-0-	17255	2	237	4	N	2191	2230	1			354
							2410	9									
06	25677	X	25677	-0-	-0-	-0-	22694	2	191	4	N	2538	2694	1			198
							2792	9									
07	24902	X	24902	-0-	-0-	-0-	22493	2	114	4	N	2086	2080	1			204
							2295	9									
08	24153	X	24153	-0-	-0-	-0-	22086	2	32	4	N	1850	1843	1			211
							2035	9									

SHELLY FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22164	X	22164	-0-	-0-	-0-	20095	2	1	4	N	1880	1922	1			344
							2068	9									
04	16626	X	16626	-0-	-0-	-0-	15016	2	9	4	N	1455	1357	1			442
							1601	9									
05	21078	X	21078	-0-	-0-	-0-	18942	2	310	4	N	1660	1796	1			306
							1826	9									
06	19081	X	19081	-0-	-0-	-0-	17460	2	226	4	N	1268	1380	1			194
							1395	9									
07	19848	X	19848	-0-	-0-	-0-	18376	2	120	4	N	1229	1270	1			153
							1352	9									
08	19652	X	19652	-0-	-0-	-0-	18197	2	37	4	N	1289	1223	1			219
							1418	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
03	19626	X	19626	-0-	-0-	-0-	629	1	17847	2	N	1034	1042	1			272
							13	4	1137	9							
04	17019	X	17019	-0-	-0-	-0-	571	1	15301	2	N	817	793	1			296
							248	4	899	9							
05	17167	X	17167	-0-	-0-	-0-	619	1	15529	2	N	915	1021	1			190
							12	4	1007	9							
06	17121	X	17121	-0-	-0-	-0-	635	1	14978	2	N	922	963	1			149
							494	4	1014	9							
07	17629	X	17629	-0-	-0-	-0-	687	1	15473	2	N	1022	995	1			176
							345	4	1124	9							
08	17928	X	17928	-0-	-0-	-0-	718	1	15867	2	N	998	993	1			181
							245	4	1098	9							

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. (I) GAS 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	20460	X	16093	-0-	-4367	-0-	619	1	14813	2	N	569	630	1			257
							35	4	626	9							
04	19800	X	10842	-0-	-8958	-0-	257	1	9923	2	N	358	334	1			281
							268	4	394	9							
05	20460	X	15714	-0-	-4746	-0-	596	1	14456	2	N	447	543	1			185
							170	4	492	9							
06	18060	X	14878	-0-	-3182	-0-	595	1	13512	2	N	355	373	1			167
							380	4	391	9							
07	16089	X	15043	-0-	-1046	-0-	612	1	13555	2	N	549	540	1			176
							272	4	604	9							
08	16089	X	14645	-0-	-1444	-0-	606	1	13527	2	N	434	355	1			255
							35	4	477	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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. (I) GAS 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	16853	X	16853	-0-	-0-	-0-	600	1	15385	2	N	761	811	1			338
							31	4	837	9							
04	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	333	1	9722	2	N	385	467	1			256
							196	4	424	9							
05	16673	X	16673	-0-	-0-	-0-	692	1	14425	2	N	724	807	1			173
							760	4	796	9							
06	15322	X	15322	-0-	-0-	-0-	622	1	13181	2	N	656	623	1			206
							797	4	722	9							
07	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	602	1	13671	2	N	685	691	1			200
							637	4	754	9							
08	16136	X	16136	-0-	-0-	-0-	620	1	14734	2	N	636	675	1			161
							82	4	700	9							

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. (I) GAS 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	36398	X	36398	-0-	-0-	-0-	41	1	34369	2	N	1690	1837	1			207
							129	4	1859	9							
04	35319	X	35319	-0-	-0-	-0-	32327	2	947	4	N	1859	1794	1			272
							2045	9									
05	35266	X	35266	-0-	-0-	-0-	33028	2	233	4	N	1823	1886	1			209
							2005	9									
06	33323	X	33323	-0-	-0-	-0-	22	1	29322	2	N	1674	1678	1			205
							2138	4	1841	9							
07	32927	X	32927	-0-	-0-	-0-	25	1	27971	2	N	1582	1607	1			180
							3191	4	1740	9							
*08	32166	X	32166	-0-	-0-	-0-	30	1	29115	2	N	1627	1616	1			191
							1231	4	1790	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. (I) GAS 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	35277	X	35277	-0-	-0-	-0-	30517	2	119	4	N	2247	2003	1			422
							2169	5	2472	9							
04	38744	X	38744	-0-	-0-	-0-	36044	2	11	4	N	2114	2227	1			309
							364	5	2325	9							
05	42779	X	42779	-0-	-0-	-0-	40094	2	2685	9	N	2441	2529	1			221
06	41135	X	41135	-0-	-0-	-0-	38479	2	129	4	N	2297	2319	1			199
							2527	9									
07	33852	X	33852	-0-	-0-	-0-	46	1	30942	2	N	1710	1733	1			176
							99	4	884	5							
*08	37794	X	37794	-0-	-0-	-0-	9	1	34969	2	N	2093	2080	1			189
							20	4	494	5							

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
03	21983	X	21983	-0-	-0-	-0-	19358	2	12	4	N	2375	2327	1			305
							2613	9									
04	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	115	1	9067	2	N	559	439	1			425
							24	4	615	9							
05	17922	X	17922	-0-	-0-	-0-	134	1	12049	2	N	1779	2008	1			196
							265	4	3517	5							
06	22295	X	22295	-0-	-0-	-0-	13368	2	260	4	N	2417	2390	1			223
							6008	5	2659	9							
07	23508	X	23508	-0-	-0-	-0-	344	1	13256	2	N	2416	2435	1			204
							441	4	6809	5							
08	18763	X	18763	-0-	-0-	-0-	471	1	14995	2	N	2472	2482	1			194
							578	5	2719	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
JESS FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18383	X	15041	-0-	-3342	-0-	589	1	13356	2	N	996	952	1			207
							1096	9									
04	17790	X	12940	-0-	-4850	-0-	495	1	10959	2	N	680	675	1			212
							47	4	691	5							
05	18383	X	16070	-0-	-2313	-0-	509	1	13946	2	N	1274	1372	1			114
							125	4	89	5							
06	17790	X	13866	-0-	-3924	-0-	517	1	12065	2	N	1039	1074	1			79
							141	4	1143	9							
07	18383	X	12790	-0-	-5593	-0-	524	1	11273	2	N	862	830	1			111
							45	4	948	9							
08	16058	X	12158	-0-	-3900	-0-	517	1	10618	2	N	863	885	1			89
							74	4	949	9							

WILLIAM FEE 32 WELL #: 2H RRCID -> 284898 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9675 - 14076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17856	X	14774	-0-	-3082	-0-	693	1	12758	2	N	1158	1138	1			342
							2	4	47	5							
04	14400	X	9460	-0-	-4940	-0-	471	1	7477	2	N	712	706	1			348
							142	4	587	5							
05	16499	X	16499	-0-	-0-	-0-	521	1	6363	2	N	2317	2493	1			172
							403	4	6663	5							
06	19226	X	19226	-0-	-0-	-0-	693	1	14173	2	N	3579	3572	1			179
							236	4	187	5							
07	15655	X	9954	-0-	-5701	-0-	712	1	7199	2	N	1782	1782	1			179
							72	4	11	5							
08	16492	X	10190	-0-	-6302	-0-	677	1	6860	2	N	1431	1438	1			172
							80	4	999	5							

MOTHER FEE 28 WELL #: 2H RRCID -> 284899 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9504 - 13891

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28024	X	26715	-0-	-1309	-0-	23967	2	85	4	N	2421	2448	1			237
							2663	9									
04	27120	X	22964	-0-	-4156	-0-	20721	2	1	4	N	2038	2169	1			106
							2242	9									
05	28768	X	23315	-0-	-5453	-0-	20797	2	293	4	N	2023	1908	1			221
							2225	9									
06	27840	X	24145	-0-	-3695	-0-	21699	2	14	4	N	2211	2275	1			157
							2432	9									
07	28768	X	24656	-0-	-4112	-0-	22131	2	112	4	N	2194	2150	1			201
							2413	9									
08	26722	X	26561	-0-	-161	-0-	23863	2	54	4	N	2404	2412	1			193
							2644	9									

STATE MIKE 3 WELL #: 2H RRCID -> 284900 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9450 - 13891

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24242	X	22728	-0-	-1514	-0-	604	1	20908	2	N	1047	1190	1			293
							64	4	1152	9							
04	23460	X	17611	-0-	-5849	-0-	382	1	16120	2	N	696	674	1			315
							343	4	766	9							
05	23808	X	22346	-0-	-1462	-0-	590	1	20335	2	N	976	1108	1			183
							347	4	1074	9							
06	21990	X	21615	-0-	-375	-0-	526	1	19425	2	N	968	953	1			198
							599	4	1065	9							
07	22723	X	21577	-0-	-1146	-0-	552	1	19524	2	N	903	947	1			154
							508	4	993	9							
08	22723	X	20567	-0-	-2156	-0-	569	1	18931	2	N	915	831	1			238
							60	4	1007	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
03	24330	X	24330	-0-	-0-	-0-	570	1	20711	2	N	2682	2627	1			339
							30	4	69	5							
04	26672	X	26672	-0-	-0-	-0-	622	1	22855	2	N	2672	2670	1			341
							186	4	70	5							
05	24956	X	24956	-0-	-0-	-0-	656	1	21537	2	N	2432	2594	1			179
							38	4	50	5							
06	23550	X	22404	-0-	-1146	-0-	643	1	19057	2	N	2326	2323	1			182
							26	4	119	5							
07	27559	X	24508	-0-	-3051	-0-	708	1	21137	2	N	2330	2310	1			202
							14	4	86	5							
08	27559	X	22920	-0-	-4639	-0-	707	1	19818	2	N	2154	2175	1			181
							26	4	2369	9							

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
03	24542	X	24542	-0-	-0-	-0-	131	1	15855	2	N	4211	4173	1			358
							264	4	3660	5							
04	16740	X	16543	-0-	-197	-0-	530	1	807	2	N	888	912	1			334
							329	4	13900	5							
05	25048	X	23266	-0-	-1782	-0-	813	1	5937	2	N	1633	1714	1			253
							465	4	14255	5							
06	24240	X	21046	-0-	-3194	-0-	741	1	8993	2	N	1796	1773	1			276
							204	4	9132	5							
07	25048	X	13044	-0-	-12004	-0-	8758	2	202	4	N	1409	1500	1			185
							2534	5	1550	9							
08	24552	X	11773	-0-	-12779	-0-	6681	2	609	4	N	1168	1133	1			220
							3198	5	1285	9							

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
03	44795	X	25259	-0-	-19536	-0-	21982	2	200	4	N	2630	2645	1			186
							184	5	2893	9							
04	40410	X	35706	-0-	-4704	-0-	39	1	32062	2	N	2361	2312	1			235
							102	4	906	5							
05	44002	X	44002	-0-	-0-	-0-	367	1	40833	2	N	2542	2613	1			164
							6	4	2796	9							
06	41699	X	41699	-0-	-0-	-0-	420	1	38310	2	N	2357	2372	1			149
							376	4	2593	9							
07	41950	X	41950	-0-	-0-	-0-	467	1	38339	2	N	2360	2316	1			193
							548	4	2596	9							
08	43989	X	42085	-0-	-1904	-0-	562	1	38600	2	N	2359	2406	1			146
							213	4	115	5							

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
03	22694	X	22694	-0-	-0-	-0-	665	1	20136	2	N	1717	1743	1			248
							4	4	1889	9							
04	23918	X	23918	-0-	-0-	-0-	523	1	19048	2	N	1686	1686	1			248
							318	4	2174	5							
05	18817	X	17878	-0-	-939	-0-	676	1	15493	2	N	1251	1293	1			206
							233	4	100	5							
06	27651	X	27651	-0-	-0-	-0-	726	1	24299	2	N	1813	1794	1			225
							591	4	41	5							
07	24707	X	20429	-0-	-4278	-0-	760	1	17809	2	N	1573	1570	1			228
							130	4	1730	9							
08	24707	X	17836	-0-	-6871	-0-	747	1	15404	2	N	1298	1325	1			201
							257	4	1428	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
03	23839	X	22415	-0-	-1424	-0-	703	1	19818	2	N	1700	1694	1			337
							24	5	1870	9							
04	22740	X	21372	-0-	-1368	-0-	672	1	18813	2	N	1517	1590	1			264
							158	4	60	5							
05	23873	X	23873	-0-	-0-	-0-	697	1	19801	2	N	1717	1779	1			202
							428	4	1058	5							
06	22740	X	21643	-0-	-1097	-0-	675	1	18571	2	N	1567	1634	1			135
							411	4	262	5							
07	22537	X	20880	-0-	-1657	-0-	674	1	18283	2	N	1524	1511	1			148
							205	4	42	5							
08	23870	X	20068	-0-	-3802	-0-	654	1	17129	2	N	1444	1414	1			178
							662	4	35	5							

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
03	11594	X	10181	-0-	-1413	-0-	624	1	8246	2	N	376	448	1			157
							147	4	750	5							
04	11220	X	7212	-0-	-4008	-0-	405	1	4938	2	N	228	148	1			237
							1618	5	251	9							
05	10912	X	9152	-0-	-1760	-0-	559	1	6525	2	N	294	359	1			172
							1745	5	323	9							
06	9840	X	7158	-0-	-2682	-0-	651	1	5595	2	N	411	381	1			202
							460	5	452	9							
07	10168	X	8680	-0-	-1488	-0-	668	1	6484	2	N	425	439	1			188
							1060	5	468	9							
08	10168	X	9048	-0-	-1120	-0-	666	1	6742	2	N	423	437	1			174
							1175	5	465	9							

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
03	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	589	1	13569	2	N	720	600	1			657
							13	5	792	9							
04	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	278	1	8852	2	N	310	387	1			580
							93	5	341	9							
05	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-	550	1	12948	2	N	667	718	1			529
							130	5	734	9							
06	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	587	1	12102	2	N	621	762	1			388
							226	4	194	5							
07	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	601	1	11958	2	N	611	756	1			243
							85	4	175	5							
08	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	649	1	12488	2	N	566	381	1			428
							125	4	234	5							

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
03	20367	X	15915	-0-	-4452	-0-	583	1	14663	2	N	608	890	1			182
							669	9									
04	19710	X	15208	-0-	-4502	-0-	589	1	13726	2	N	811	743	1			250
							1	4	892	9							
05	20367	X	15346	-0-	-5021	-0-	609	1	13898	2	N	763	828	1			185
							839	9									
06	16200	X	14727	-0-	-1473	-0-	580	1	13304	2	N	765	771	1			179
							1	4	842	9							
07	16740	X	15280	-0-	-1460	-0-	604	1	13778	2	N	815	815	1			179
							1	4	897	9							
08	15903	X	14541	-0-	-1362	-0-	628	1	13132	2	N	710	728	1			161
							781	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
03	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	549	1	2871	2	Y	757	731	1			26
							833	9									
04	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	579	1	5952	2	Y	700	696	1			30
							26	4	770	9							
05	250559	X	250559	-0-	-0-	-0-	713	1	248655	2	Y	947	951	1			26
							104	4	45	5							
06	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	691	1	7420	2	Y	899	902	1			23
							56	4	989	9							
07	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	698	1	9969	2	Y	985	974	1			34
							32	4	1084	9							
08	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	710	1	9642	2	Y	1414	1390	1			58
							12	4	1555	9							

STATE RAY 12 WELL #: 1H RRCID -> 286245 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9676 - 13998

03	DLQ G-10		5872	-0-	5872	24782	202	1	3894	2	Y	102	120	1			264
							1664	5	112	9							
04	DLQ G-10		45	-0-	45	24827	45	1			Y	-0-	9	1			255
05	27073	X	2246	-0-	-24827	-0-	181	1	1393	2	Y	-0-	92	1			163
							91	4	581	5							
06	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	265	1	4465	2	Y	137	49	1			251
							1721	4	6025	5							
07	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	6243	2	202	4	Y	289	242	1			298
							5199	5	318	9							
08	14193	X	14193	-0-	-0-	-0-	9138	2	72	4	Y	507	566	1			239
							4425	5	558	9							

STATE RAY 12 WELL #: 2H RRCID -> 286302 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9662 - 14072

03	DLQ G-10		6039	-0-	6039	42962	450	1	3830	2	Y	112	89	1			368
							1636	5	123	9							
04	DLQ G-10		7126	-0-	7126	50088	348	1	2882	2	Y	176	120	1			424
							3702	5	194	9							
05	65440	X	15352	-0-	-50088	-0-	763	1	9677	2	Y	253	233	1			444
							597	4	4037	5							
06	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	332	1	1665	2	Y	116	220	1			340
							717	4	2247	5							
07	13919	X	7976	-0-	-5943	-0-	4162	2	203	4	Y	132	179	1			293
							3466	5	145	9							
08	15345	X	14995	-0-	-350	-0-	9782	2	77	4	Y	364	338	1			319
							4736	5	400	9							

CLIFF FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 286319 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 9470 PERF.10323 - 17995

03	53697	X	53697	-0-	-0-	-0-	50003	2	165	4	N	3208	3457	1			215
							3529	9									
04	46369	X	46369	-0-	-0-	-0-	43735	2	1	4	N	2394	2394	1			215
							2633	9									
05	52686	X	52686	-0-	-0-	-0-	49481	2	55	4	N	2864	2962	1			117
							3150	9									
06	43489	X	43489	-0-	-0-	-0-	39352	2	1703	4	N	2213	2183	1			147
							2434	9									
07	49907	X	49907	-0-	-0-	-0-	46310	2	662	4	N	2668	2678	1			137
							2935	9									
*08	49144	X	49144	-0-	-0-	-0-	46135	2	3009	9	N	2735	2735	1			137

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 2H RRCID -> 286329 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39587	X	37742	-0-	-1845	-0-	34468	2	711	4	N	2330	2432	1			167
							2563	9									
04	38310	X	36076	-0-	-2234	-0-	32684	2	1168	4	N	2022	1941	1			248
							2224	9									
05	39587	X	36194	-0-	-3393	-0-	33636	2	252	4	N	2096	2152	1			192
							2306	9									
06	36510	X	34557	-0-	-1953	-0-	32026	2	418	4	N	1921	1928	1			185
							2113	9									
07	37727	X	34839	-0-	-2888	-0-	32630	2	83	4	N	1933	1917	1			201
							2126	9									
08	37727	X	33359	-0-	-4368	-0-	31356	2	32	4	N	1792	1810	1			183
							1971	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. (I) GAS 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	43431	X	40151	-0-	-3280	-0-	37605	2	144	4	N	2072	2120	1			214
							123	5	2279	9							
04	42030	X	37222	-0-	-4808	-0-	34726	2	7	4	N	1856	1791	1			279
							447	5	2042	9							
05	43431	X	39488	-0-	-3943	-0-	37131	2	13	4	N	2079	2160	1			198
							57	5	2287	9							
06	40800	X	38098	-0-	-2702	-0-	35152	2	488	4	N	2081	2095	1			184
							169	5	2289	9							
07	41044	X	37921	-0-	-3123	-0-	34956	2	552	4	N	2022	2027	1			179
							189	5	2224	9							
08	40145	X	39058	-0-	-1087	-0-	35657	2	85	4	N	1959	1943	1			195
							1161	5	2155	9							

ALICE FEE 34 WELL #: 2H RRCID -> 286344 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9800 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25203	X	22752	-0-	-2451	-0-	640	1	19605	2	N	2096	2116	1			210
							85	4	116	5							
04	23460	X	22703	-0-	-757	-0-	567	1	19774	2	N	2063	2033	1			240
							88	4	5	5							
05	23126	X	22532	-0-	-594	-0-	568	1	19486	2	N	2034	2058	1			216
							241	4	2237	9							
06	22380	X	21287	-0-	-1093	-0-	543	1	18483	2	N	1910	1899	1			227
							157	4	3	5							
07	23467	X	21575	-0-	-1892	-0-	587	1	18813	2	N	1908	1934	1			201
							76	4	2099	9							
08	23467	X	20828	-0-	-2639	-0-	637	1	18068	2	N	1849	1865	1			185
							87	4	2	5							

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
03	21094	X	21094	-0-	-0-	-0-	907	1	18759	2	N	344	418	1			333
							167	4	883	5							
04	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	247	1	5758	2	N	1					334
							1	9									
05	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	9219	2	3	4	N	756	752	1			338
							832	9									
06	17741	X	17741	-0-	-0-	-0-	16498	2	12	4	N	1119	1258	1			199
							1231	9									
07	22421	X	22421	-0-	-0-	-0-	21117	2	2	4	N	1184	1191	1			192
							1302	9									
08	20085	X	20085	-0-	-0-	-0-	19030	2	2	4	N	957	980	1			169
							1053	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

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
03	43648	X	11141	-0-	-32507	-0-	10743	2	4	4	N	358	277	1			277
							394	9									
04	41820	X	34716	-0-	-7104	-0-	33686	2	104	4	N	842	879	1			240
							926	9									
05	43183	X	33291	-0-	-9892	-0-	32347	2	84	4	N	782	837	1			185
							860	9									
06	41790	X	31047	-0-	-10743	-0-	29613	2	680	4	N	685	704	1			166
							754	9									
07	41571	X	27147	-0-	-14424	-0-	25462	2	1180	4	N	459	448	1			177
							505	9									
08	35867	X	25380	-0-	-10487	-0-	24858	2	43	4	N	435	453	1			159
							479	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
03	30039	X	788	-0-	-29251	-0-	340	1	60	4	N	353	292	1			315
							388	9									
04	24180	X	21407	-0-	-2773	-0-	498	1	12326	2	N	871	913	1			273
							247	4	7378	5							
05	24986	X	19351	-0-	-5635	-0-	512	1	13404	2	N	1370	1432	1			211
							243	4	3685	5							
06	24180	X	18171	-0-	-6009	-0-	555	1	14826	2	N	1526	1532	1			205
							302	4	809	5							
07	22134	X	16309	-0-	-5825	-0-	432	1	13745	2	N	1248	1290	1			163
							118	4	641	5							
08	22134	X	21650	-0-	-484	-0-	583	1	18983	2	N	1649	1642	1			170
							8	4	262	5							

ALICE FEE 34 WELL #: 3H RRCID -> 286419 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9840 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24986	X	22370	-0-	-2616	-0-	515	1	19920	2	N	1759	1719	1			260
							1935	9									
04	24180	X	20919	-0-	-3261	-0-	490	1	18248	2	N	1561	1582	1			239
							433	4	31	5							
05	36960	X	36960	-0-	-0-	-0-	497	1	32361	2	N	3344	3392	1			191
							424	4	3678	9							
06	29886	X	29886	-0-	-0-	-0-	452	1	26030	2	N	2667	2679	1			179
							470	4	2934	9							
07	23269	X	23269	-0-	-0-	-0-	587	1	20433	2	N	1927	1893	1			213
							129	4	2120	9							
08	31124	X	21233	-0-	-9891	-0-	580	1	18581	2	N	1704	1707	1			210
							198	4	1874	9							

SHELLY FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286440 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9722 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23241	X	23241	-0-	-0-	-0-	693	1	20332	2	N	1982	2055	1			160
							1	4	35	5							
04	19500	X	19500	-0-	-0-	-0-	626	1	17366	2	N	1371	1287	1			244
							1508	9									
05	19821	X	19821	-0-	-0-	-0-	639	1	17474	2	N	1474	1469	1			249
							78	4	9	5							
06	19200	X	18494	-0-	-706	-0-	586	1	16329	2	N	1356	1442	1			163
							38	4	49	5							
07	19840	X	18969	-0-	-871	-0-	607	1	16820	2	N	1276	1230	1			209
							36	4	102	5							
08	19840	X	18142	-0-	-1698	-0-	592	1	16072	2	N	1169	1218	1			160
							28	4	164	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 4H RRCID -> 286444 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9935 - 18111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34813	X	34769	-0-	-44	-0-	488	1	32476	2	N	1640	1700	1			190
							1	4	1804	9							
04	35550	X	33655	-0-	-1895	-0-	551	1	30961	2	N	1596	1523	1			263
							369	4	18	5							
05	37324	X	33831	-0-	-3493	-0-	619	1	30828	2	N	1606	1693	1			176
							3	4	614	5							
06	36120	X	33145	-0-	-2975	-0-	557	1	30681	2	N	1609	1631	1			154
							137	4	1770	9							
07	37324	X	32970	-0-	-4354	-0-	584	1	30574	2	N	1625	1581	1			198
							24	4	1788	9							
08	34782	X	32856	-0-	-1926	-0-	609	1	30099	2	N	1538	1547	1			189
							1	4	455	5							

ALICE FEE 34 WELL #: 4H RRCID -> 286511 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9980 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20677	X	17921	-0-	-2756	-0-	730	1	15744	2	N	1315	1274	1			345
							1447	9									
04	19590	X	14121	-0-	-5469	-0-	675	1	11292	2	N	1086	1094	1			337
							42	4	917	5							
05	44715	X	44715	-0-	-0-	-0-	710	1	37671	2	N	4424	4408	1			353
							531	4	937	5							
06	34021	X	34021	-0-	-0-	-0-	693	1	29095	2	N	3733	3858	1			228
							127	4	4106	9							
07	19333	X	19333	-0-	-0-	-0-	717	1	16724	2	N	1690	1648	1			270
							33	4	1859	9							
08	26877	X	18010	-0-	-8867	-0-	667	1	15742	2	N	1443	1467	1			246
							13	4	1	5							

AVA STATE 36 WELL #: 3H RRCID -> 286604 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9930 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25327	X	12214	-0-	-13113	-0-	678	1	10524	2	N	863	877	1			254
							63	5	949	9							
04	16950	X	12108	-0-	-4842	-0-	658	1	10291	2	N	823	807	1			270
							66	4	188	5							
05	17515	X	12124	-0-	-5391	-0-	661	1	10313	2	N	905	975	1			200
							135	4	19	5							
06	19414	X	19414	-0-	-0-	-0-	616	1	11405	2	N	1310	1277	1			233
							3882	4	2070	5							
07	25030	X	25030	-0-	-0-	-0-	676	1	20996	2	N	1443	1483	1			193
							222	4	1549	5							
*08	21165	X	21165	-0-	-0-	-0-	563	1	19310	2	N	1171	1152	1			212
							4	4	1288	9							

AVA STATE 36 WELL #: 4H RRCID -> 286605 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10310 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41664	X	29215	-0-	-12449	-0-	27378	2	37	4	N	1636	1548	1			294
							1800	9									
04	30810	X	27177	-0-	-3633	-0-	25045	2	465	4	N	1515	1607	1			202
							1667	9									
05	32519	X	31268	-0-	-1251	-0-	28516	2	854	4	N	1725	1738	1			189
							1898	9									
06	31470	X	30824	-0-	-646	-0-	28429	2	315	4	N	1767	1704	1			252
							136	5	1944	9							
07	32519	X	27920	-0-	-4599	-0-	25506	2	136	4	N	1396	1489	1			159
							742	5	1536	9							
08	31279	X	26430	-0-	-4849	-0-	24948	2	66	4	N	1287	1285	1			161
							1416	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
AVA STATE 36 WELL #: 5H RRCID -> 286775 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10122 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26846	X	26346	-0-	-500	-0-	550	1	23908	2	N	1716	1781	1			188
							1888	9									
04	26370	X	26275	-0-	-95	-0-	375	1	22356	2	N	1541	1532	1			197
							1849	4	1695	9							
05	29667	X	24507	-0-	-5160	-0-	509	1	22294	2	N	1423	1430	1			190
							43	4	96	5							
06	28710	X	24105	-0-	-4605	-0-	544	1	20330	2	N	1304	1322	1			172
							1016	4	781	5							
07	29667	X	27574	-0-	-2093	-0-	644	1	24539	2	N	1624	1581	1			215
							605	4	1786	9							
08	27156	X	26553	-0-	-603	-0-	700	1	24030	2	N	1497	1533	1			179
							150	4	26	5							

SCOTT FEE 36 WELL #: 6H RRCID -> 288566 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9475 - 14616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41602	X	40040	-0-	-1562	-0-	39531	2	509	9	N	463	458	1			189
04	39374	X	39374	-0-	-0-	-0-	38899	2	4	4	N	428	342	1			275
							471	9									
05	40752	X	40752	-0-	-0-	-0-	39396	2	940	4	N	378	467	1			186
							416	9									
06	39180	X	37341	-0-	-1839	-0-	36427	2	514	4	N	364	361	1			189
							400	9									
07	40672	X	37817	-0-	-2855	-0-	36826	2	574	4	N	379	397	1			171
							417	9									
08	40765	X	37561	-0-	-3204	-0-	36847	2	333	4	N	346	338	1			179
							381	9									

SCOTT FEE 36 WELL #: 4H RRCID -> 288567 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9555 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29628	X	29628	-0-	-0-	-0-	672	1	26108	2	N	1707	1617	1			414
							15	4	955	5							
04	27031	X	27031	-0-	-0-	-0-	717	1	24552	2	N	1416	1463	1			367
							204	4	1558	9							
05	27218	X	27218	-0-	-0-	-0-	693	1	24749	2	N	1287	1501	1			153
							360	4	1416	9							
06	25236	X	25236	-0-	-0-	-0-	547	1	22868	2	N	1177	1195	1			135
							442	4	84	5							
07	25482	X	25482	-0-	-0-	-0-	613	1	22965	2	N	1226	1197	1			164
							189	4	366	5							
08	27296	X	27296	-0-	-0-	-0-	558	1	21920	2	N	1111	1001	1			274
							315	4	3281	5							

SCOTT FEE 36 WELL #: 5H RRCID -> 288589 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9360 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17041	X	17041	-0-	-0-	-0-	733	1	14610	2	N	1529	1517	1			225
							16	4	1682	9							
04	15948	X	15948	-0-	-0-	-0-	645	1	12978	2	N	1333	1317	1			241
							613	4	246	5							
05	15918	X	15918	-0-	-0-	-0-	644	1	13484	2	N	1313	1364	1			190
							316	4	30	5							
06	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	641	1	12790	2	N	1245	1252	1			183
							131	4	1370	9							
07	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	676	1	12729	2	N	1317	1311	1			189
							191	4	15	5							
08	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	633	1	11579	2	N	1134	1118	1			205
							819	4	48	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
W A STATE WELL #: 7H RRCID -> 288603 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9262 - 16729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41044	X	40696	-0-	-348	-0-	37651	2	283	4	N	2511	2321	1			745
							2762	9									
04	39720	X	37344	-0-	-2376	-0-	33009	2	1828	4	N	2279	2314	1			710
							2507	9									
05	41044	X	36551	-0-	-4493	-0-	32728	2	1153	4	N	2134	2130	1			714
							323	5	2347	9							
06	39390	X	34336	-0-	-5054	-0-	29190	2	2785	4	N	2146	2274	1			586
							2361	9									
07	40703	X	27088	-0-	-13615	-0-	21833	2	2618	4	N	1495	1528	1			553
							992	5	1645	9							
08	40703	X	25676	-0-	-15027	-0-	22158	2	590	4	N	1160	1143	1			570
							1652	5	1276	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. (I) GAS 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	51646	X	51646	-0-	-0-	-0-	599	1	44983	2	N	5387	5389	1			213
							138	4	5926	9							
04	28020	X	25687	-0-	-2333	-0-	590	1	22654	2	N	1900	1823	1			290
							353	4	2090	9							
05	28954	X	24837	-0-	-4117	-0-	609	1	21846	2	N	1660	1757	1			193
							556	4	1826	9							
06	28020	X	22744	-0-	-5276	-0-	569	1	19887	2	N	1419	1415	1			197
							727	4	1561	9							
07	28954	X	23633	-0-	-5321	-0-	584	1	20943	2	N	1430	1447	1			180
							533	4	1573	9							
08	28954	X	22223	-0-	-6731	-0-	536	1	19247	2	N	1249	1244	1			185
							1066	4	1374	9							

MOTHER FEE 28 WELL #: 4H RRCID -> 288677 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9625 - 14414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31093	X	16251	-0-	-14842	-0-	629	1	13673	2	N	1733	1540	1			548
							5	4	38	5							
04	21360	X	16700	-0-	-4660	-0-	560	1	14257	2	N	1552	1503	1			597
							78	4	98	5							
05	20026	X	15952	-0-	-4074	-0-	607	1	13642	2	N	1353	1734	1			216
							138	4	77	5							
06	19380	X	16092	-0-	-3288	-0-	564	1	10493	2	N	1243	1256	1			203
							1644	4	2024	5							
07	17267	X	15031	-0-	-2236	-0-	615	1	12629	2	N	1528	1462	1			269
							66	4	40	5							
08	17267	X	16943	-0-	-324	-0-	563	1	14519	2	N	1642	1690	1			221
							55	4	1806	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
03	28334	X	23114	-0-	-5220	-0-	650	1	19935	2	N	2174	2171	1			239
							138	4	2391	9							
04	23400	X	21349	-0-	-2051	-0-	633	1	18397	2	N	1938	1839	1			338
							187	4	2132	9							
05	23901	X	22865	-0-	-1036	-0-	645	1	19594	2	N	2122	2264	1			196
							292	4	2334	9							
06	22380	X	20850	-0-	-1530	-0-	555	1	17389	2	N	1871	1901	1			166
							848	4	2058	9							
07	23126	X	20509	-0-	-2617	-0-	609	1	17684	2	N	1939	1900	1			205
							83	4	2133	9							
08	23126	X	19921	-0-	-3205	-0-	416	1	17335	2	N	1737	1756	1			186
							259	4	1911	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
03	24676	X	21115	-0-	-3561	-0-	663	1	18788	2	N	1513	1506	1			298
							1664	9									
04	23880	X	20224	-0-	-3656	-0-	680	1	18085	2	N	1326	1337	1			287
							1459	9									
05	22723	X	21030	-0-	-1693	-0-	688	1	18269	2	N	1344	1447	1			184
							144	4	451	5							
06	21990	X	19967	-0-	-2023	-0-	665	1	17372	2	N	1262	1279	1			167
							531	4	11	5							
07	21390	X	20689	-0-	-701	-0-	708	1	18065	2	N	1350	1332	1			185
							431	4	1485	9							
08	21111	X	20220	-0-	-891	-0-	705	1	17408	2	N	1314	1301	1			198
							662	4	1445	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
03	54839	X	51785	-0-	-3054	-0-	51600	2	185	9	N	168	234	1			552
04	53070	X	31718	-0-	-21352	-0-	31623	2	95	9	N	86	395	1			243
05	56389	X	46599	-0-	-9790	-0-	46381	2	42	4	N	160					403
							176	9									
06	54570	X	45655	-0-	-8915	-0-	45063	2	365	4	N	206	380	1			229
							227	9									
07	56389	X	50838	-0-	-5551	-0-	49368	2	1279	4	N	174					403
							191	9									
08	51770	X	50589	-0-	-1181	-0-	50101	2	331	4	N	143	365	1			181
							157	9									

STATE JUDY 3 WELL #: 1H RRCID -> 288793 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9314 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		37544	-0-	37544	112500	36156	2	1388	9	Y	1262	1256	1			166
04	DLQ G-10		33002	-0-	33002	145502	31684	2	233	4	Y	986	988	1			164
							1085	9									
05	175510	X	30008	-0-	-145502	-0-	27921	2	227	4	Y	1028	1072	1			120
							729	5	1131	9							
06	27923	X	27923	-0-	-0-	-0-	26514	2	338	4	Y	974	968	1			126
							1071	9									
07	36952	X	33283	-0-	-3669	-0-	31225	2	462	4	Y	960	965	1			121
							540	5	1056	9							
08	36952	X	28290	-0-	-8662	-0-	25196	2	1397	4	Y	894	895	1			120
							714	5	983	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
03	36146	X	29785	-0-	-6361	-0-	635	1	26264	2	N	2600	2654	1			186
							26	4	2860	9							
04	34980	X	30178	-0-	-4802	-0-	634	1	26687	2	N	2504	2368	1			322
							103	4	2754	9							
05	87084	X	87084	-0-	-0-	-0-	180	1	75248	2	N	9451	9524	1			249
							1260	4	10396	9							
06	57972	X	57972	-0-	-0-	-0-	544	1	49251	2	N	7014	7088	1			175
							462	4	7715	9							
07	31186	X	29580	-0-	-1606	-0-	814	1	25088	2	N	3233	3166	1			242
							122	4	3556	9							
08	36146	X	24754	-0-	-11392	-0-	839	1	21127	2	N	2494	2547	1			189
							45	4	2743	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

DALE STATE WELL #: 2H RRCID -> 289677 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 9595 - 14560

03	35743	X	30493	-0-	-5250	-0-	29336	2	1157	9	N	1052	1135	1			171
04	40119	X	40119	-0-	-0-	-0-	38710	2	126	4	N	1166	1074	1			263
							1283	9									
05	40128	X	40128	-0-	-0-	-0-	38896	2	166	4	N	969	1033	1			199
							1066	9									
06	33840	X	33432	-0-	-408	-0-	29935	2	2506	4	N	901	882	1			218
							991	9									
07	36022	X	27741	-0-	-8281	-0-	26045	2	889	4	N	734	714	1			238
							807	9									
08	41447	X	26728	-0-	-14719	-0-	25594	2	208	4	N	842	886	1			194
							926	9									

DALE STATE WELL #: 3H RRCID -> 289783 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9645 - 14787

03	35092	X	30308	-0-	-4784	-0-	28571	2	11	4	N	1569	1657	1			286
							1726	9									
04	33750	X	31872	-0-	-1878	-0-	22	1	29794	2	N	1564	1635	1			215
							336	4	1720	9							
05	34875	X	32573	-0-	-2302	-0-	30857	2	40	4	N	1524	1547	1			192
							1676	9									
06	34730	X	34730	-0-	-0-	-0-	32501	2	404	4	N	1659	1600	1			251
							1825	9									
07	31248	X	30074	-0-	-1174	-0-	16	1	28118	2	N	1413	1408	1			256
							386	4	1554	9							
08	32922	X	28459	-0-	-4463	-0-	14	1	26780	2	N	1370	1469	1			157
							158	4	1507	9							

DALE STATE WELL #: 4H RRCID -> 289833 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9725 - 14725

03	22736	X	22736	-0-	-0-	-0-	463	1	20636	2	N	441	374	1			304
							1152	5	485	9							
04	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	375	1	2	4	N	-0-					304
							4422	5									
05	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	564	1	98	4	N	11	158	1			157
							10864	5	12	9							
06	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	190	1	318	4	N	-0-					157
							3720	5									
07	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	482	1	9017	2	N	191					348
							78	4	6232	5							
*08	23482	X	23482	-0-	-0-	-0-	520	1	20950	2	N	436	614	1			170
							10	4	1522	5							

DALE STATE WELL #: 5H RRCID -> 289834 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9455 - 14236

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE JUDY 3 WELL #: 2H RRCID -> 291477 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9475 - 14705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	69655	X	69655	-0-		-0-	-0-	68879	2	326	4	N	409	406	1			152
								450	9									
04	66750	X	40729	-0-		-26021	-0-	39117	2	1252	4	N	327	254	1			225
								360	9									
05	73284	X	63394	-0-		-9890	-0-	62977	2	1	4	N	378	443	1			160
								416	9									
06	70920	X	60463	-0-		-10457	-0-	59582	2	504	4	N	343	342	1			161
								377	9									
07	73284	X	57480	-0-		-15804	-0-	54766	2	2333	4	N	346	322	1			185
								381	9									
08	69657	X	23917	-0-		-45740	-0-	18612	2	5164	4	N	128	135	1			178
								141	9									

STATE JUDY 3 WELL #: 3H RRCID -> 295821 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9280 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		50219	-0-		50219	148132	46352	2	3867	9	Y	3515	3513	1			316
04	DLQ G-10		46471	-0-		46471	194603	42520	2	313	4	Y	3307	3282	1			341
								3638	9									
05	233770	X	39167	-0-		-194603	-0-	35870	2	292	4	Y	2732	2890	1			183
								3005	9									
06	37337	X	37337	-0-		-0-	-0-	33667	2	479	4	Y	2901	2874	1			210
								3191	9									
07	31109	X	31109	-0-		-0-	-0-	28009	2	464	4	Y	2396	2420	1			186
								2636	9									
08	32507	X	32507	-0-		-0-	-0-	1558	1	28115	2	Y	2576	2570	1			192
								2834	9									

STATE JUDY 3 WELL #: 4H RRCID -> 296169 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10195 - 14987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	59254	-0-		59254	1972390	58885	2	369	9	Y	335	347	1			15
04	0	Z	29902	-0-		29902	2002292	29539	2	217	4	Y	133	133	1			15
								146	9									
05	0	Z	67633	-0-		67633	2069925	66711	2	542	4	Y	345	328	1			32
								380	9									
06	0	Z	62498	-0-		62498	2132423	61424	2	764	4	Y	282	296	1			18
								310	9									
07	0	Z	59975	-0-		59975	2192398	58670	2	895	4	Y	373	367	1			24
								410	9									
08	0	Z	62014	-0-		62014	2254412	58291	2	3231	4	Y	447	454	1			17
								492	9									

TYSON FEE 44 WELL #: 3H RRCID -> 296683 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 9660 - 14717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		49898	-0-		49898	158399	44990	2	175	5	Y	4303	4256	1			223
								4733	9									
04	DLQ G-10		40336	-0-		40336	198735	35995	2	17	4	Y	3733	3788	1			168
								218	5	4106	9							
05	240952	X	42217	-0-		-198735	-0-	37134	2	292	4	Y	4169	4241	1			96
								205	5	4586	9							
06	39475	X	39475	-0-		-0-	-0-	34877	2	278	4	Y	3792	3800	1			88
								149	5	4171	9							
07	47647	X	41938	-0-		-5709	-0-	37428	2	225	4	Y	3624	3620	1			92
								299	5	3986	9							
08	47647	X	37453	-0-		-10194	-0-	32683	2	758	4	Y	3219	3215	1			96
								471	5	3541	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
TYSON FEE 44 WELL #: 4H RRCID -> 296709 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9530 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		81354	-0-	81354	272099	71928	2	279	5	Y	8315	8229	1			92
							9147	9									
04	DLQ G-10		49584	-0-	49584	321683	43219	2	20	4	Y	5531	5473	1			150
							261	5	6084	9							
05	369149	X	47466	-0-	-321683	-0-	41723	2	328	4	Y	4713	4749	1			114
							231	5	5184	9							
06	44553	X	44553	-0-	-0-	-0-	39111	2	312	4	Y	4512	4507	1			119
							167	5	4963	9							
07	55986	X	42800	-0-	-13186	-0-	37159	2	249	4	Y	4633	4623	1			129
							296	5	5096	9							
08	55986	X	43690	-0-	-12296	-0-	37271	2	865	4	Y	4560	4574	1			115
							538	5	5016	9							

SCOTT FEE 36 WELL #: 7H RRCID -> 298404 COMPL. DATE 08/25/2024 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9150 - 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
03	67704	X	66155	-0-	-1549	-0-	68	1	58684	2	Y	6702	6874	1			245
							31	4	7372	9							
04	67971	X	67971	-0-	-0-	-0-	62412	2	273	4	Y	4805	4834	1			216
							5286	9									
05	67704	X	7177	-0-	-60527	-0-	362	1	822	4	Y	5033	5081	1			168
							457	5	5536	9							
06	70675	X	70675	-0-	-0-	-0-	594	1	64264	2	Y	4851	4856	1			163
							481	4	5336	9							
07	71383	X	71383	-0-	-0-	-0-	648	1	65202	2	Y	4842	4844	1			161
							207	4	5326	9							
08	69249	X	69249	-0-	-0-	-0-	644	1	63843	2	Y	4255	4217	1			199
							81	4	4681	9							

SCOTT FEE 36 WELL #: 8H RRCID -> 298411 COMPL. DATE 08/25/2024 TOTAL DEPTH 10282 PERF.10100 - 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
03	255037	X	201044	-0-	-53993	-0-	197079	2	107	4	Y	3507	3493	1			14
							3858	9									
04	227850	X	179860	-0-	-47990	-0-	174577	2	765	4	Y	4107	4085	1			36
							4518	9									
05	235445	X	7369	-0-	-228076	-0-	2223	4	1234	5	Y	3556	3570	1			22
							3912	9									
06	194550	X	185736	-0-	-8814	-0-	180837	2	1355	4	Y	3222	3235	1			9
							3544	9									
07	DLQ G-10		159959	-0-	159959	159959	156125	2	497	4	Y	3034	3038	1			5
							3337	9									
08	DLQ G-10		150554	-0-	150554	310513	147655	2	187	4	Y	2465	2465	1			5
							2712	9									

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 812H RRCID -> 278900 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	257
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	257
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	257
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	257
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	257
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	257

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 3 WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10196 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50328	X	50328	-0-	-0-	-0-	2557	1	46952	2	Y	742	657	0	76	8	32
							3	4	816	9							
04	33150	X	33150	-0-	-0-	-0-	1493	1	30818	2	Y	650	618	0	30	8	34
							124	4	715	9							
05	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	554	1	13547	2	Y	538	488	0	65	8	19
							102	4	592	9							
06	30942	X	30942	-0-	-0-	-0-	1136	1	28876	2	Y	689	572	0	84	8	52
							172	4	758	9							
07	21202	X	21202	-0-	-0-	-0-	1106	1	18752	2	Y	1173	983	0	167	8	75
							54	4	1290	9							
08	71887	X	71887	-0-	-0-	-0-	3349	1	66490	2	Y	1794	1589	0	161	8	119
							75	4	1973	9							

HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40487	X	40487	-0-	-0-	-0-	1921	1	35242	2	Y	3021	2619	0	308	8	130
							1	4	3323	9							
04	29476	X	29476	-0-	-0-	-0-	1316	1	27176	2	Y	797	849	0	37	8	41
							107	4	877	9							
05	39353	X	39353	-0-	-0-	-0-	1494	1	36537	2	Y	949	842	0	114	8	34
							278	4	1044	9							
06	22391	X	22391	-0-	-0-	-0-	805	1	20501	2	Y	876	737	0	107	8	66
							121	4	964	9							
07	17992	X	17992	-0-	-0-	-0-	978	1	16630	2	Y	306	309	0	44	8	19
							47	4	337	9							
08	43380	X	43380	-0-	-0-	-0-	2064	1	40986	2	Y	259	238	0	23	8	17
							45	4	285	9							

HH SW 5 WELL #: 26HA RRCID -> 282232 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9328 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37770	X	37770	-0-	-0-	-0-	1842	1	33823	2	Y	1911	1737	0	174	8	80
							3	4	2102	9							
04	31600	X	31600	-0-	-0-	-0-	1380	1	28505	2	Y	1455	1490	0	19	8	26
							114	4	1601	9							
05	37766	X	37766	-0-	-0-	-0-	1407	1	34331	2	Y	1606	1559	0	44	8	29
							261	4	1767	9							
06	34194	X	34194	-0-	-0-	-0-	1227	1	31255	2	Y	1386	1333	0	47	8	35
							187	4	1525	9							
07	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	721	1	12257	2	Y	720	692	0	39	8	24
							36	4	792	9							
08	48513	X	48513	-0-	-0-	-0-	2241	1	44484	2	Y	1579	1521	0	51	8	31
							51	4	1737	9							

HH SW 5 WELL #: 27HC RRCID -> 282233 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	28289	X	28289	-0-	-0-	-0-	1379	1	25331	2	Y	1434	1301	0	131	8	60
							2	4	1577	9							
04	26734	X	26734	-0-	-0-	-0-	1174	1	24291	2	Y	1065	1092	0	14	8	19
							97	4	1172	9							
05	31799	X	31799	-0-	-0-	-0-	1194	1	29167	2	Y	1105	1074	0	30	8	20
							222	4	1216	9							
06	22261	X	22261	-0-	-0-	-0-	795	1	20243	2	Y	1001	962	0	34	8	25
							122	4	1101	9							
07	23435	X	23435	-0-	-0-	-0-	1236	1	20999	2	Y	1035	970	0	56	8	34
							61	4	1139	9							
08	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	568	1	11276	2	Y	872	861	0	28	8	17
							12	4	959	9							

HH SW 5 WELL #: 24HC RRCID -> 282250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0016WA RRCID -> 282362 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9616 - 19557

03	97151	X	97151	-0-	-0-	-0-	2741	1	87650	2	Y	6036	5690	0	319	8	73
							120	4	6640	9							
04	67414	X	67414	-0-	-0-	-0-	1926	1	60074	2	Y	4918	4826	0	104	8	61
							4	4	5410	9							
05	75582	X	75582	-0-	-0-	-0-	2032	1	68385	2	Y	4682	4465	0	220	8	58
							15	4	5150	9							
*06	61667	X	61667	-0-	-0-	-0-	1417	1	55310	2	Y	4471	4282	0	194	8	53
							22	4	4918	9							
*07	68927	X	68927	-0-	-0-	-0-	1897	1	61848	2	Y	4698	4377	0	299	8	75
							14	4	5168	9							
08	82390	X	82390	-0-	-0-	-0-	2257	1	71800	2	Y	7558	7228	0	241	8	164
							19	4	8314	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 #: 1213H RRCID -> 282459 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277

HH SW 3 WELL #: 24HC RRCID -> 282646 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9778 - 14868

03	37462	X	37462	-0-	-0-	-0-	1898	1	34872	2	Y	627	549	0	64	8	27
							2	4	690	9							
04	67974	X	67974	-0-	-0-	-0-	3101	1	64120	2	Y	452	435	0	21	8	23
							256	4	497	9							
05	39470	X	39470	-0-	-0-	-0-	1532	1	37406	2	Y	227	215	0	27	8	8
							282	4	250	9							
06	27459	X	27459	-0-	-0-	-0-	1019	1	25960	2	Y	296	246	0	36	8	22
							154	4	326	9							
07	24929	X	24929	-0-	-0-	-0-	1310	1	22237	2	Y	1198	974	0	170	8	76
							64	4	1318	9							
08	27631	X	27631	-0-	-0-	-0-	1260	1	24970	2	Y	1249	1130	0	112	8	83
							27	4	1374	9							

HH SW 3 WELL #: 25HD RRCID -> 282651 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF.10342 - 14918

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	53519	X	53519	-0-	-0-	-0-	2614	1	47925	2	Y	2707	2356	0	276	8	117
							2	4	2978	9							
04	47228	X	47228	-0-	-0-	-0-	2057	1	42539	2	Y	2240	2138	0	103	8	116
							168	4	2464	9							
05	54539	X	54539	-0-	-0-	-0-	2066	1	50454	2	Y	1486	1370	0	179	8	53
							384	4	1635	9							
06	52914	X	52914	-0-	-0-	-0-	1924	1	48946	2	Y	1592	1332	0	194	8	119
							293	4	1751	9							
07	44102	X	44102	-0-	-0-	-0-	2248	1	38196	2	Y	3227	2682	0	459	8	205
							108	4	3550	9							
08	30363	X	30363	-0-	-0-	-0-	1310	1	26056	2	Y	2697	2482	0	242	8	178
							30	4	2967	9							

HH SW 3 WELL #: 28HD RRCID -> 282667 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 15276

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	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 #: 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
03	112915	X	112915	-0-	-0-	-0-	3297	1	105516	2	Y	3603	3399	0	190	8	44
							139	4	3963	9							
04	155348	X	155348	-0-	-0-	-0-	4721	1	146871	2	Y	3402	3332	0	72	8	42
							14	4	3742	9							
05	104019	X	104019	-0-	-0-	-0-	2912	1	97781	2	Y	3004	2868	0	141	8	37
							22	4	3304	9							
*06	61501	X	61501	-0-	-0-	-0-	1457	1	57079	2	Y	2676	2565	0	116	8	32
							21	4	2944	9							
*07	64821	X	64821	-0-	-0-	-0-	1840	1	59866	2	Y	2817	2625	0	179	8	45
							16	4	3099	9							
08	65780	X	65780	-0-	-0-	-0-	1924	1	60882	2	Y	2692	2593	0	86	8	58
							13	4	2961	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	34063	X	34063	-0-	-0-	-0-	30491	2	3572	9	N	3247	3346	0	36	8	664
04	28290	X	20365	-0-	-7925	-0-	17744	2	2621	9	N	2383	2229	0	14	8	804
05	50282	X	12524	-0-	-37758	-0-	10680	2	1844	9	N	1676	1841	0	21	8	618
06	55620	X	-0-	-0-	-55620	-0-					N	-0-					618
07	57474	X	-0-	-0-	-57474	-0-					N	50	184	0	22	8	462
08	34069	X	275	-0-	-33794	-0-	172	2	103	9	N	94					556

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	25632	X	25632	-0-	-0-	-0-	666	1	21823	2	Y	2831	2795	0	29	8	39
							29	4	3114	9							
04	23220	X	6303	-0-	-16917	-0-	139	1	4502	2	Y	1511	1516	0	9	8	25
							1662	9									
05	23994	X	10500	-0-	-13494	-0-	232	1	8075	2	Y	1993	1940	0	26	8	52
							1	4	2192	9							
*06	23220	X	14633	-0-	-8587	-0-	294	1	11800	2	Y	2304	2246	0	26	8	84
							5	4	2534	9							
*07	23994	X	14214	-0-	-9780	-0-	351	1	11791	2	Y	1881	1882	0	32	8	51
							3	4	2069	9							
08	23994	X	12162	-0-	-11832	-0-	304	1	9883	2	Y	1793	1811	0			33
							3	4	1972	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: RRCID -> 282874 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3029H RRCID -> 282876 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9023 - 13835

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0014WC RRCID -> 282899 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10372 - 20145

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3028H RRCID -> 283166 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8269 - 13160

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	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

03	32395	X	-0-	-0-	-32395	-0-	Y	-0-	4	0				-0-
04	31350	X	-0-	-0-	-31350	-0-	Y	-0-						-0-
05	32395	X	-0-	-0-	-32395	-0-	Y	-0-						-0-
*06	31350	X	-0-	-0-	-31350	-0-	Y	-0-						-0-
*07	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-	Y	-0-						-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY GIA 16/21 WELL #: 0012WA RRCID -> 283176 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9974 - 19756

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
03	31195	X	31195	-0-		-0-	-0-	815	1	26724	2	Y	3292	3251	0	34	8	46
								35	4	3621	9							
04	25830	X	16969	-0-		-8861	-0-	450	1	14297	2	Y	2019	2019	0	12	8	34
								1	4	2221	9							
05	26691	X	18928	-0-		-7763	-0-	467	1	16139	2	Y	2107	2059	0	27	8	55
								4	4	2318	9							
*06	25830	X	12216	-0-		-13614	-0-	252	1	10304	2	Y	1506	1489	0	17	8	55
								3	4	1657	9							
*07	26691	X	17656	-0-		-9035	-0-	457	1	15354	2	Y	1673	1655	0	28	8	45
								5	4	1840	9							
08	26691	X	13445	-0-		-13246	-0-	325	1	10704	2	Y	2196	2201	0			40
								2416	9									

HH SW 3 WELL #: 18HC RRCID -> 283380 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10023 - 14714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	49827	X	49827	-0-		-0-	-0-	2535	1	46542	2	Y	679	635	0	69	8	29
								3	4	747	9							
04	41038	X	41038	-0-		-0-	-0-	1853	1	38320	2	Y	646	611	0	30	8	34
								154	4	711	9							
05	28734	X	28734	-0-		-0-	-0-	1090	1	26640	2	Y	728	648	0	88	8	26
								203	4	801	9							
06	41337	X	41337	-0-		-0-	-0-	1524	1	38757	2	Y	750	628	0	92	8	56
								231	4	825	9							
07	44742	X	44742	-0-		-0-	-0-	2400	1	40777	2	Y	1316	1101	0	187	8	84
								117	4	1448	9							
08	62900	X	62900	-0-		-0-	-0-	2920	1	57931	2	Y	1801	1605	0	161	8	119
								68	4	1981	9							

HH SW 3 WELL #: 21HC RRCID -> 283382 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10113 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	30991	X	30991	-0-		-0-	-0-	1555	1	28572	2	Y	784	691	0	80	8	34
								2	4	862	9							
04	27191	X	27191	-0-		-0-	-0-	1219	1	25127	2	Y	677	645	0	31	8	35
								100	4	745	9							
05	16277	X	16277	-0-		-0-	-0-	630	1	15380	2	Y	136	150	0	16	8	5
								117	4	150	9							
06	15504	X	15504	-0-		-0-	-0-	571	1	14606	2	Y	218	180	0	27	8	16
								87	4	240	9							
07	10837	X	10837	-0-		-0-	-0-	595	1	10119	2	Y	85	84	0	12	8	5
								29	4	94	9							
08	22840	X	22840	-0-		-0-	-0-	1088	1	21596	2	Y	119	105	0	11	8	8
								25	4	131	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. 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
03	37205	X	37205	-0-		-0-	-0-	979	1	32040	2	Y	3766	3724	0	38	8	52
								43	4	4143	9							
04	27360	X	17582	-0-		-9778	-0-	449	1	14318	2	Y	2558	2552	0	15	8	43
								1	4	2814	9							
05	28272	X	21169	-0-		-7103	-0-	513	1	17733	2	Y	2654	2594	0	34	8	69
								4	4	2919	9							
*06	27360	X	19173	-0-		-8187	-0-	401	1	16301	2	Y	2240	2202	0	25	8	82
								7	4	2464	9							
*07	28272	X	17955	-0-		-10317	-0-	450	1	15157	2	Y	2129	2117	0	36	8	58
								6	4	2342	9							
08	28272	X	10168	-0-		-18104	-0-	260	1	8531	2	Y	1252	1287	0			23
								1377	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
03	67394	X	67394	-0-	-0-	-0-	1722	1	56435	2	Y	8328	8223	0	85	8	115
							76	4	9161	9							
04	47760	X	40719	-0-	-7041	-0-	1033	1	33031	2	Y	6046	6024	0	36	8	101
							4	4	6651	9							
05	49352	X	23943	-0-	-25409	-0-	570	1	19800	2	Y	3244	3218	0	42	8	85
							5	4	3568	9							
*06	47760	X	25086	-0-	-22674	-0-	534	1	21828	2	Y	2469	2437	0	27	8	90
							8	4	2716	9							
*07	49352	X	40569	-0-	-8783	-0-	1083	1	36475	2	Y	2729	2699	0	46	8	74
							9	4	3002	9							
08	49352	X	27065	-0-	-22287	-0-	721	1	23663	2	Y	2431	2461	0			44
							7	4	2674	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
03	28374	X	28374	-0-	-0-	-0-	781	1	25432	2	Y	1932	1905	0	20	8	27
							36	4	2125	9							
04	19590	X	13034	-0-	-6556	-0-	323	1	10289	2	Y	2201	2178	0	13	8	37
							1	4	2421	9							
05	20243	X	-0-	-0-	-20243	-0-					Y	569	584	0	7	8	15
*06	19590	X	-0-	-0-	-19590	-0-					Y	539	528	0	6	8	20
*07	20243	X	-0-	-0-	-20243	-0-					Y	35	53	0	1	8	1
08	20243	X	144	-0-	-20099	-0-	1	2	143	9	Y	130	129	0			2

HH SW 3 WELL #: 22HD RRCID -> 283558 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	123	1	4059	2	N	4027	4025	0			56
							5	4	4430	9							
04	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4	1	210	2	N	4180	4166	0			70
							4598	9									
05	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	36	1	1249	2	N	3677	3650	0			97
							4045	9									
*06	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	43	1	1660	2	N	342	426	0			13
							376	9									
*07	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	184	1	6290	2	N	4937	4814	0			136
							5431	9									
08	21421	X	21421	-0-	-0-	-0-	480	1	15809	2	N	4660	4711	0			85
							6	4	5126	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0012WA RRCID -> 283575 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9764 - 19929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1194	1184	0			17
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1821	1807	0			31
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2327	2296	0			62
*06	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	60	1	2580	2	N	2919	2873	0			108
							1	4	3211	9							
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2891	2919	0			80
08	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	77	1	2499	2	N	5361	5343	0			98
							5897	9									

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0013WA RRCID -> 283576 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9742 - 19907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155	154	0			2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	217	215	0			4
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	265	262	0			7
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	383	376	0			14
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	64	0			1
08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	2	2	4022	9	N	3656	3590	0			67

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
03	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	292	1	9483	2	N	788	815	0	6	8	11
							13	4	867	9							
04	661	X	661	-0-	-0-	-0-	18	1	552	2	N	83	93	0			1
							91	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	631	609	0	6	8	17
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	687	674	0	5	8	25
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	65	0			1
08	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	2	2	1426	9	N	1296	1273	0			24

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
03	23507	X	23507	-0-	-0-	-0-	489	1	16029	2	N	6334	6228	0	45	8	88
							22	4	6967	9							
04	44942	X	44942	-0-	-0-	-0-	1170	1	37413	2	N	5776	5746	0	21	8	97
							5	4	6354	9							
05	24645	X	24645	-0-	-0-	-0-	596	1	20534	2	N	3190	3171	0	32	8	84
							6	4	3509	9							
*06	20319	X	20319	-0-	-0-	-0-	412	1	16642	2	N	2963	2917	0	21	8	109
							6	4	3259	9							
*07	16264	X	16264	-0-	-0-	-0-	382	1	12909	2	N	2702	2715	0	22	8	74
							1	4	2972	9							
08	19296	X	19296	-0-	-0-	-0-	477	1	15594	2	N	2927	2948	0			53
							5	4	3220	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
03	49760	X	49760	-0-	-0-	-0-	1338	1	43797	2	N	4149	4092	0	30	8	58
							61	4	4564	9							
04	31069	X	31069	-0-	-0-	-0-	846	1	27025	2	N	2905	2904	0	10	8	49
							2	4	3196	9							
05	37643	X	37643	-0-	-0-	-0-	964	1	33451	2	N	2925	2868	0	29	8	77
							10	4	3218	9							
*06	30837	X	30837	-0-	-0-	-0-	649	1	26730	2	N	3133	3073	0	22	8	115
							12	4	3446	9							
*07	36207	X	36207	-0-	-0-	-0-	919	1	31133	2	N	3771	3752	0	31	8	103
							7	4	4148	9							
08	24911	X	24911	-0-	-0-	-0-	644	1	21183	2	N	2797	2849	0			51
							7	4	3077	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0041WC RRCID -> 283653 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10178 PERF.10825 - 17279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59272	X	59272	-0-	-0-	-0-	1604	1	51332	2	Y	5697	5377	0	301	8	69
							69	4	6267	9							
04	47868	X	47868	-0-	-0-	-0-	1316	1	41084	2	Y	4969	4872	0	105	8	61
							2	4	5466	9							
05	47636	X	47636	-0-	-0-	-0-	1222	1	41177	2	Y	4752	4531	0	223	8	59
							10	4	5227	9							
*06	44530	X	44530	-0-	-0-	-0-	985	1	38283	2	Y	4770	4565	0	207	8	57
							15	4	5247	9							
*07	47592	X	47592	-0-	-0-	-0-	1259	1	40990	2	Y	4851	4521	0	309	8	78
							7	4	5336	9							
08	61284	X	61284	-0-	-0-	-0-	1702	1	53752	2	Y	5286	5081	0	168	8	115
							15	4	5815	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0044WD RRCID -> 283788 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10556 PERF.11503 - 20996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72238	X	72238	-0-	-0-	-0-	2025	1	64827	2	Y	4816	4546	0	254	8	58
							88	4	5298	9							
04	56085	X	56085	-0-	-0-	-0-	1613	1	50098	2	Y	3972	3897	0	84	8	49
							5	4	4369	9							
05	49548	X	49548	-0-	-0-	-0-	1316	1	44240	2	Y	3620	3454	0	170	8	45
							10	4	3982	9							
*06	55270	X	55270	-0-	-0-	-0-	1278	1	50081	2	Y	3538	3387	0	154	8	42
							19	4	3892	9							
*07	50369	X	50369	-0-	-0-	-0-	1385	1	44997	2	Y	3614	3368	0	230	8	58
							12	4	3975	9							
08	48957	X	48957	-0-	-0-	-0-	1378	1	43842	2	Y	3385	3262	0	108	8	73
							13	4	3724	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0042WD RRCID -> 283967 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11167 - 21382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

HH SW 5 WELL #: 5HC RRCID -> 284010 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9756 - 14584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52874	X	52874	-0-	-0-	-0-	2602	1	47740	2	Y	2300	2101	0	210	8	97
							2	4	2530	9							
04	39431	X	39431	-0-	-0-	-0-	1730	1	35730	2	Y	1663	1708	0	22	8	30
							142	4	1829	9							
05	45877	X	45877	-0-	-0-	-0-	1724	1	42129	2	Y	1548	1508	0	42	8	28
							321	4	1703	9							
06	35363	X	35363	-0-	-0-	-0-	1263	1	32134	2	Y	1613	1545	0	55	8	41
							192	4	1774	9							
07	23081	X	23081	-0-	-0-	-0-	1184	1	20109	2	Y	1574	1479	0	85	8	51
							57	4	1731	9							
08	17229	X	17229	-0-	-0-	-0-	747	1	14844	2	Y	1473	1447	0	48	8	29
							18	4	1620	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 7HC RRCID -> 284014 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9752 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56502	X	56502	-0-	-0-	-0-	2792	1	51269	2	Y	2216	2013	0	202	8	93
							3	4	2438	9							
04	51946	X	51946	-0-	-0-	-0-	2300	1	47530	2	Y	1751	1790	0	23	8	31
							190	4	1926	9							
05	64200	X	64200	-0-	-0-	-0-	2433	1	59332	2	Y	1804	1753	0	49	8	33
							451	4	1984	9							
06	63892	X	63892	-0-	-0-	-0-	2316	1	58907	2	Y	2107	2015	0	72	8	53
							351	4	2318	9							
07	47154	X	47154	-0-	-0-	-0-	2483	1	42154	2	Y	2178	2042	0	118	8	71
							121	4	2396	9							
08	27332	X	27332	-0-	-0-	-0-	1220	1	24263	2	Y	1656	1640	0	54	8	33
							27	4	1822	9							

HH SW 5 WELL #: 6HD RRCID -> 284049 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10163 - 14840

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 17HA RRCID -> 284085 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9186 - 13104

03	47037	X	47037	-0-	-0-	-0-	2312	1	42425	2	Y	2089	1896	0	191	8	88
							2	4	2298	9							
04	47290	X	47290	-0-	-0-	-0-	2094	1	43287	2	Y	1577	1616	0	21	8	28
							174	4	1735	9							
05	43944	X	43944	-0-	-0-	-0-	1650	1	40329	2	Y	1507	1467	0	41	8	27
							307	4	1658	9							
06	46962	X	46962	-0-	-0-	-0-	1696	1	43154	2	Y	1687	1615	0	57	8	42
							256	4	1856	9							
07	42312	X	42312	-0-	-0-	-0-	2240	1	38039	2	Y	1748	1638	0	95	8	57
							110	4	1923	9							
08	23202	X	23202	-0-	-0-	-0-	1027	1	20399	2	Y	1594	1567	0	52	8	32
							23	4	1753	9							

HH SW 5 WELL #: 20HA RRCID -> 284086 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 9445 - 14134

03	48943	X	48943	-0-	-0-	-0-	2418	1	44342	2	Y	1982	1805	0	181	8	83
							3	4	2180	9							
04	41524	X	41524	-0-	-0-	-0-	1833	1	37891	2	Y	1498	1534	0	20	8	27
							152	4	1648	9							
05	52213	X	52213	-0-	-0-	-0-	1972	1	48183	2	Y	1539	1496	0	42	8	28
							365	4	1693	9							
06	41438	X	41438	-0-	-0-	-0-	1495	1	38076	2	Y	1491	1428	0	54	8	37
							227	4	1640	9							
07	26060	X	26060	-0-	-0-	-0-	1357	1	23025	2	Y	1468	1378	0	79	8	48
							63	4	1615	9							
08	27217	X	27217	-0-	-0-	-0-	1228	1	24348	2	Y	1468	1439	0	48	8	29
							26	4	1615	9							

HH SW 5 WELL #: 8HD RRCID -> 284102 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10020 - 14833

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

HH SW 5 WELL #: 9HA RRCID -> 284120 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9372 - 13931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0043WC RRCID -> 284121 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10648 - 20812

03	39929	X	39929	-0-	-0-	-0-	1182	1	37730	2	Y	879	828	0	46	8	11
							50	4	967	9							
04	49422	X	49422	-0-	-0-	-0-	1507	1	47009	2	Y	819	803	0	17	8	10
							5	4	901	9							
05	31483	X	31483	-0-	-0-	-0-	895	1	30064	2	Y	468	450	0	22	8	6
							9	4	515	9							
*06	30176	X	30176	-0-	-0-	-0-	741	1	28880	2	Y	495	473	0	22	8	6
							10	4	545	9							
*07	22909	X	22909	-0-	-0-	-0-	666	1	21755	2	Y	438	409	0	28	8	7
							6	4	482	9							
08	24129	X	24129	-0-	-0-	-0-	723	1	22933	2	Y	427	411	0	14	8	9
							3	4	470	9							

HH SW 5 WELL #: 10HA RRCID -> 284264 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9399 - 14089

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 21HC RRCID -> 284270 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9861 - 14342

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 18HC RRCID -> 284612 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 9873 - 14746

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 19HD RRCID -> 284629 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9943 PERF.10259 - 14936

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
HH SW 5 WELL #: 22HD RRCID -> 284653 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10326 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 17HA RRCID -> 284678 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9768 - 14445

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 16HA RRCID -> 285133 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9430 - 14371

03	20801	X	9465	-0-	-11336	-0-	477	1	8760	2	Y	206	179	0	21	8	9
							1	4	227	9							
04	20130	X	14275	-0-	-5855	-0-	645	1	13314	2	Y	238	224	0	11	8	12
							54	4	262	9							
05	20398	X	7568	-0-	-12830	-0-	293	1	7103	2	Y	107	102	0	13	8	4
							54	4	118	9							
06	19560	X	13811	-0-	-5749	-0-	518	1	13193	2	Y	17	18	0	2	8	1
							81	4	19	9							
07	14756	X	6436	-0-	-8320	-0-	310	1	5256	2	Y	776	618	0	110	8	49
							16	4	854	9							
08	14756	X	9590	-0-	-5166	-0-	386	1	7671	2	Y	1387	1220	0	124	8	92
							7	4	1526	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0033WA RRCID -> 285253 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9716 - 19907

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 10HA RRCID -> 285364 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9776 - 14453

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 9HA RRCID -> 285365 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9601 - 14474

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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 #: 0031WA RRCID -> 285396 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9492 PERF.10035 - 20228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60613	X	60613	-0-	-0-	-0-	1773	1	56520	2	Y	2038	1935	0	108	8	25
							78	4	2242	9							
04	61412	X	61412	-0-	-0-	-0-	1780	1	55491	2	Y	3760	3659	0	80	8	46
							5	4	4136	9							
05	63259	X	63259	-0-	-0-	-0-	1714	1	57689	2	Y	3492	3331	0	164	8	43
							15	4	3841	9							
*06	58126	X	58126	-0-	-0-	-0-	1356	1	52938	2	Y	3463	3314	0	151	8	41
							23	4	3809	9							
*07	49589	X	49589	-0-	-0-	-0-	1353	1	44092	2	Y	3755	3497	0	239	8	60
							13	4	4131	9							
08	49227	X	49227	-0-	-0-	-0-	1396	1	44247	2	Y	3249	3135	0	103	8	71
							10	4	3574	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0011WC RRCID -> 285486 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10470 - 20797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	90438	X	90438	-0-	-0-	-0-	2489	1	81354	2	N	5895	5841	0	66	8	113
							110	4	6485	9							
04	39577	X	39577	-0-	-0-	-0-	1053	1	33614	2	N	4463	4453	0	22	8	101
							1	4	4909	9							
05	50380	X	50380	-0-	-0-	-0-	1312	1	45320	2	N	3398	3371	0	27	8	101
							10	4	3738	9							
*06	30511	X	30511	-0-	-0-	-0-	615	1	25163	2	N	4294	4292	0	16	8	87
							10	4	4723	9							
*07	51218	X	51218	-0-	-0-	-0-	1334	1	45076	2	N	4360	4363	0	22	8	62
							12	4	4796	9							
08	87388	X	87388	-0-	-0-	-0-	2390	1	78399	2	N	5979	5886	0			155
							22	4	6577	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0025WC RRCID -> 285487 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10595 - 20815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84169	X	84169	-0-	-0-	-0-	2301	1	75250	2	N	5920	5846	0	66	8	114
							106	4	6512	9							
04	69475	X	69475	-0-	-0-	-0-	1923	1	61510	2	N	5488	5451	0	27	8	124
							5	4	6037	9							
05	48809	X	48809	-0-	-0-	-0-	1277	1	44224	2	N	2999	3010	0	24	8	89
							9	4	3299	9							
*06	60019	X	60019	-0-	-0-	-0-	1284	1	52248	2	N	5881	5829	0	22	8	119
							18	4	6469	9							
*07	56139	X	56139	-0-	-0-	-0-	1452	1	48944	2	N	5209	5227	0	27	8	74
							13	4	5730	9							
08	52101	X	52101	-0-	-0-	-0-	1391	1	45651	2	N	4587	4542	0			119
							13	4	5046	9							

HH SW 3 WELL #: 29HA RRCID -> 285488 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9580 - 14461

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 23HA RRCID -> 285490 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9269 - 14625

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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 ARIA 03/46 A WELL #: 0013WC RRCID -> 285531 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10324 - 19892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33321	X	33321	-0-	-0-	-0-	980	1	32094	2	N	185	181	0	2	8	4
							43	4	204	9							
04	35033	X	35033	-0-	-0-	-0-	1050	1	33534	2	N	405	398	0	2	8	9
							3	4	446	9							
05	27690	X	27690	-0-	-0-	-0-	769	1	26548	2	N	333	329	0	3	8	10
							7	4	366	9							
*06	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	59	1	2456	2	N	14	24	0			-0-
							1	4	15	9							
*07	18698	X	18698	-0-	-0-	-0-	524	1	17663	2	N	460	451	0	2	8	7
							5	4	506	9							
08	32104	X	32104	-0-	-0-	-0-	922	1	30273	2	N	817	803	0			21
							10	4	899	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0032WA RRCID -> 285583 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9631 PERF.10049 - 20100

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0034WA RRCID -> 285588 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9905 - 19808

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 26HA RRCID -> 285794 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9249 - 13934

03	22785	X	19083	-0-	-3702	-0-	886	1	16264	2	Y	1756	1562	0	179	8	76
							1	4	1932	9							
04	22050	X	17838	-0-	-4212	-0-	737	1	15238	2	Y	1638	1553	0	76	8	85
							61	4	1802	9							
05	22785	X	6777	-0-	-16008	-0-	240	1	5843	2	Y	590	583	0	71	8	21
							45	4	649	9							
06	22050	X	19761	-0-	-2289	-0-	702	1	17853	2	Y	1000	824	0	122	8	75
							106	4	1100	9							
07	25352	X	25352	-0-	-0-	-0-	1335	1	22669	2	Y	1166	1001	0	166	8	74
							65	4	1283	9							
08	19096	X	14961	-0-	-4135	-0-	651	1	12946	2	Y	1227	1110	0	110	8	81
							14	4	1350	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0041WA RRCID -> 285832 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8873 - 19372

03	21656	X	21656	-0-	-0-	-0-	232	1	20259	2	N	1052	1060	0	1	8	15
							8	4	1157	9							
04	49833	X	49833	-0-	-0-	-0-	587	1	47332	2	N	1738	1691	0	5	8	57
							2	4	1912	9							
05	27028	X	27028	-0-	-0-	-0-	266	1	24861	2	N	1725	1737	0	12	8	33
							3	4	1898	9							
06	35111	X	35111	-0-	-0-	-0-	227	1	25179	2	N	1380	1364	0	23	8	26
							8187	4	1518	9							
*07	29581	X	29581	-0-	-0-	-0-	328	1	27480	2	N	1581	1567	0	8	8	32
							34	4	1739	9							
08	29422	X	29422	-0-	-0-	-0-	362	1	27500	2	N	1413	1420	0	3	8	22
							6	4	1554	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	143895	X	143895	-0-	-0-	-0-	4037	1	132034	2	N	6950	6877	0	78	8	133
							179	4	7645	9							
04	117633	X	117633	-0-	-0-	-0-	3358	1	107313	2	N	6320	6279	0	31	8	143
							10	4	6952	9							
05	124733	X	124733	-0-	-0-	-0-	3309	1	114559	2	N	6214	6124	0	49	8	184
							30	4	6835	9							
*06	122768	X	122768	-0-	-0-	-0-	2787	1	113347	2	N	5990	6031	0	22	8	121
							45	4	6589	9							
*07	112597	X	112597	-0-	-0-	-0-	3050	1	102946	2	N	5978	5983	0	31	8	85
							25	4	6576	9							
08	102225	X	102225	-0-	-0-	-0-	2865	1	93905	2	N	4937	4894	0			128
							24	4	5431	9							

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	495	1	16191	2	Y	1102	1124	0			7
							21	4	1212	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	456	461	0			2
05	38353	X	38353	-0-	-0-	-0-	1048	1	36385	2	Y	829	826	0			5
							8	4	912	9							
*06	22818	X	22818	-0-	-0-	-0-	525	1	21506	2	Y	709	711	0			3
							7	4	780	9							
*07	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	43	1	1456	2	Y	40	43	0			-0-
							44	9									
08	44400	X	44400	-0-	-0-	-0-	1290	1	42427	2	Y	613	608	0			5
							9	4	674	9							

HH SW 3 WELL #: 20HA RRCID -> 285972 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9168 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0043WA RRCID -> 286015 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8903 - 19438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33002	X	33002	-0-	-0-	-0-	351	1	30593	2	N	1863	1856	0	2	8	27
							9	4	2049	9							
04	32718	X	32718	-0-	-0-	-0-	383	1	30865	2	N	1335	1313	0	5	8	44
							1	4	1469	9							
05	47024	X	47024	-0-	-0-	-0-	473	1	44388	2	N	1961	1956	0	11	8	38
							6	4	2157	9							
06	38708	X	38708	-0-	-0-	-0-	246	1	27510	2	N	1824	1802	0	25	8	35
							8946	4	2006	9							
*07	32406	X	32406	-0-	-0-	-0-	355	1	29709	2	N	2095	2078	0	9	8	43
							37	4	2305	9							
08	16328	X	16328	-0-	-0-	-0-	199	1	15106	2	N	926	953	0	2	8	14
							4	4	1019	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0015WC RRCID -> 286117 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10327 - 20538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91147	X	91147	-0-	-0-	-0-	2569	1	84258	2	N	3824	3751	0	40	8	73
							114	4	4206	9							
04	96977	X	96977	-0-	-0-	-0-	2819	1	90043	2	N	3731	3703	0	17	8	84
							11	4	4104	9							
05	103078	X	103078	-0-	-0-	-0-	2736	1	94783	2	N	5026	4923	0	38	8	149
							30	4	5529	9							
*06	123883	X	123883	-0-	-0-	-0-	2661	1	108328	2	N	11680	11551	0	43	8	235
							46	4	12848	9							
*07	134982	X	134982	-0-	-0-	-0-	3448	1	116489	2	N	13650	13621	0	70	8	194
							30	4	15015	9							
08	114649	X	114649	-0-	-0-	-0-	3103	1	101598	2	N	9019	8979	0			234
							27	4	9921	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0044WA RRCID -> 286254 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9138 - 19587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29303	X	29303	-0-	-0-	-0-	309	1	27073	2	N	1739	1740	0	2	8	25
							8	4	1913	9							
04	24450	X	24450	-0-	-0-	-0-	280	1	22522	2	N	1498	1469	0	5	8	49
							1648	9									
05	19118	X	19118	-0-	-0-	-0-	182	1	17060	2	N	1703	1710	0	9	8	33
							3	4	1873	9							
06	29862	X	29862	-0-	-0-	-0-	186	1	20653	2	N	2097	2063	0	27	8	40
							6716	4	2307	9							
*07	22920	X	22920	-0-	-0-	-0-	234	1	19542	2	N	2836	2808	0	10	8	58
							24	4	3120	9							
08	31543	X	31543	-0-	-0-	-0-	371	1	28162	2	N	2731	2741	0	5	8	43
							6	4	3004	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
03	108818	X	108818	-0-	-0-	-0-	3136	1	102622	2	N	2657	2604	0	30	8	51
							137	4	2923	9							
04	82233	X	82233	-0-	-0-	-0-	2425	1	77364	2	N	2215	2205	0	11	8	50
							7	4	2437	9							
05	80907	X	80907	-0-	-0-	-0-	2216	1	76973	2	N	1546	1538	0	12	8	46
							17	4	1701	9							
*06	121941	X	121941	-0-	-0-	-0-	2833	1	115309	2	N	3413	3377	0	13	8	69
							45	4	3754	9							
*07	94805	X	94805	-0-	-0-	-0-	2611	1	87956	2	N	3834	3829	0	20	8	54
							21	4	4217	9							
08	64629	X	64629	-0-	-0-	-0-	1829	1	60160	2	N	2388	2380	0			62
							13	4	2627	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
03	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	171	1	14885	2	N	580	567	0	14	8	4
							3	4	638	9							
04	141	X	141	-0-	-0-	-0-	1	1	138	2	N	2	6	0			-0-
							2	9									
05	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	104	1	9623	2	N	31	31	0			-0-
							34	9									
06	15929	X	15929	-0-	-0-	-0-	106	1	11750	2	N	229	220	0	7	8	2
							3821	4	252	9							
*07	13138	X	13138	-0-	-0-	-0-	134	1	11327	2	N	1513	1497	0	6	8	12
							13	4	1664	9							
08	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	25	1	1890	2	N	260	269	0	1	8	2
							286	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 #: 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
03	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	24	1	2080	2	N	314	305	0	8	8	2
							345	9									
04	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	94	1	7544	2	N	615	572	0	41	8	4
							677	9									
05	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	112	1	10634	2	N	1073	1056	0	14	8	7
							1180	9									
06	16429	X	16429	-0-	-0-	-0-	106	1	11757	2	N	677	658	0	20	8	6
							3821	4	745	9							
*07	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	98	1	8266	2	N	1226	1212	0	10	8	10
							10	4	1349	9							
08	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	140	1	10834	2	N	1427	1422	0	5	8	10
							2	4	1570	9							

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
03	42041	X	42041	-0-	-0-	-0-	454	1	39603	2	N	1794	1791	0	2	8	26
							11	4	1973	9							
04	43714	X	43714	-0-	-0-	-0-	513	1	41445	2	N	1595	1563	0	5	8	53
							1	4	1755	9							
05	28219	X	28219	-0-	-0-	-0-	275	1	25848	2	N	1903	1905	0	14	8	37
							3	4	2093	9							
06	41036	X	41036	-0-	-0-	-0-	262	1	29364	2	N	1692	1669	0	28	8	32
							9549	4	1861	9							
*07	34577	X	34577	-0-	-0-	-0-	382	1	32103	2	N	1866	1850	0	10	8	38
							39	4	2053	9							
08	32505	X	32505	-0-	-0-	-0-	399	1	30384	2	N	1558	1568	0	4	8	24
							8	4	1714	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
03	22310	X	22310	-0-	-0-	-0-	246	1	21562	2	N	449	459	0	1	8	6
							8	4	494	9							
04	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-	201	1	16211	2	N	485	473	0	2	8	16
							534	9									
05	22499	X	22499	-0-	-0-	-0-	228	1	21320	2	N	862	853	0	8	8	17
							3	4	948	9							
06	21268	X	21268	-0-	-0-	-0-	135	1	15112	2	N	1008	987	0	19	8	19
							4912	4	1109	9							
*07	20170	X	20170	-0-	-0-	-0-	224	1	18763	2	N	1055	1045	0	7	8	22
							22	4	1161	9							
08	25259	X	25259	-0-	-0-	-0-	311	1	23609	2	N	1213	1213	0	3	8	19
							5	4	1334	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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0045WC RRCID -> 286537 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10770 - 20768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21678	X	21678	-0-	-0-	-0-	604	1	19718	2	Y	1208	1247	0			8
							27	4	1329	9							
04	26515	X	26515	-0-	-0-	-0-	760	1	24217	2	Y	1396	1397	0			7
							2	4	1536	9							
05	70833	X	70833	-0-	-0-	-0-	1911	1	66110	2	Y	2543	2536	0			14
							15	4	2797	9							
*06	72242	X	72242	-0-	-0-	-0-	1633	1	66714	2	Y	3519	3520	0			13
							24	4	3871	9							
*07	75854	X	75854	-0-	-0-	-0-	2052	1	69331	2	Y	4051	4042	0			22
							15	4	4456	9							
08	96256	X	96256	-0-	-0-	-0-	2703	1	88772	2	Y	4325	4309	0			38
							23	4	4758	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0033WA RRCID -> 286544 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8780 - 19328

03	40404	X	40404	-0-	-0-	-0-	439	1	38133	2	N	1655	1650	0	1	8	24
							11	4	1821	9							
04	25901	X	25901	-0-	-0-	-0-	299	1	24040	2	N	1420	1393	0	4	8	47
							1562	9									
05	31828	X	31828	-0-	-0-	-0-	319	1	30001	2	N	1368	1379	0	10	8	26
							3	4	1505	9							
06	25176	X	25176	-0-	-0-	-0-	160	1	17840	2	N	1251	1231	0	22	8	24
							5800	4	1376	9							
*07	23289	X	23289	-0-	-0-	-0-	256	1	21431	2	N	1433	1420	0	8	8	29
							26	4	1576	9							
08	24146	X	24146	-0-	-0-	-0-	293	1	22387	2	N	1328	1333	0	3	8	21
							5	4	1461	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0032WA RRCID -> 286567 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8917 - 19437

03	44727	X	44727	-0-	-0-	-0-	482	1	42059	2	N	1977	1974	0	1	8	28
							11	4	2175	9							
04	47444	X	47444	-0-	-0-	-0-	559	1	45035	2	N	1681	1649	0	4	8	56
							1	4	1849	9							
05	30269	X	30269	-0-	-0-	-0-	297	1	27958	2	N	1828	1838	0	11	8	35
							3	4	2011	9							
06	38562	X	38562	-0-	-0-	-0-	246	1	27635	2	N	1541	1525	0	22	8	29
							8986	4	1695	9							
*07	33212	X	33212	-0-	-0-	-0-	368	1	30840	2	N	1787	1771	0	8	8	37
							38	4	1966	9							
08	31800	X	31800	-0-	-0-	-0-	390	1	29656	2	N	1588	1597	0	3	8	25
							7	4	1747	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0031WA RRCID -> 286635 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 8889 - 19368

03	36840	X	36840	-0-	-0-	-0-	385	1	33580	2	N	2605	2601	0	2	8	37
							9	4	2866	9							
04	19627	X	19627	-0-	-0-	-0-	222	1	17939	2	N	1333	1323	0	3	8	44
							1466	9									
05	20779	X	20779	-0-	-0-	-0-	193	1	18102	2	N	2255	2242	0	13	8	44
							3	4	2481	9							
06	30739	X	30739	-0-	-0-	-0-	192	1	21399	2	N	1991	1969	0	28	8	38
							6958	4	2190	9							
*07	26890	X	26890	-0-	-0-	-0-	285	1	24001	2	N	2341	2322	0	9	8	48
							29	4	2575	9							
08	28917	X	28917	-0-	-0-	-0-	340	1	25887	2	N	2441	2447	0	4	8	38
							5	4	2685	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0015WC RRCID -> 286648 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10230 PERF.10492 - 20771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	526	1	17228	2	Y	1297	1332	0			9
							23	4	1427	9							
04	24	X	24	-0-	-0-	-0-	1	2	23	9	Y	21	30	0			-0-
05	75083	X	75083	-0-	-0-	-0-	2027	1	70184	2	Y	2596	2582	0			14
							16	4	2856	9							
*06	91157	X	91157	-0-	-0-	-0-	2137	1	86840	2	Y	1951	1958	0			7
							34	4	2146	9							
*07	77606	X	77606	-0-	-0-	-0-	2201	1	74322	2	Y	968	970	0			5
							18	4	1065	9							
08	109854	X	109854	-0-	-0-	-0-	3027	1	99309	2	Y	6811	6756	0			60
							26	4	7492	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0016WD RRCID -> 286650 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10925 - 21207

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0011WC RRCID -> 286657 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10508 - 20438

03	20289	X	20289	-0-	-0-	-0-	517	1	16875	2	Y	2614	2652	0			17
							22	4	2875	9							
04	32369	X	32369	-0-	-0-	-0-	830	1	26581	2	Y	4505	4500	0			22
							2	4	4956	9							
05	172863	X	172863	-0-	-0-	-0-	4642	1	160745	2	Y	6760	6744	0			38
							40	4	7436	9							
*06	46800	X	46800	-0-	-0-	-0-	1021	1	41629	2	Y	3758	3782	0			14
							16	4	4134	9							
*07	37399	X	37399	-0-	-0-	-0-	947	1	31918	2	Y	4115	4107	0			22
							7	4	4527	9							
08	32772	X	32772	-0-	-0-	-0-	838	1	27496	2	Y	4029	4016	0			35
							6	4	4432	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0013WC RRCID -> 286747 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10451 - 20638

03	42193	X	42193	-0-	-0-	-0-	1124	1	36797	2	Y	3839	3879	0			25
							49	4	4223	9							
04	31441	X	31441	-0-	-0-	-0-	844	1	26964	2	Y	3301	3310	0			16
							2	4	3631	9							
05	73710	X	73710	-0-	-0-	-0-	1951	1	67667	2	Y	3705	3700	0			21
							16	4	4076	9							
*06	77190	X	77190	-0-	-0-	-0-	1742	1	71003	2	Y	4016	4022	0			15
							27	4	4418	9							
*07	110872	X	110872	-0-	-0-	-0-	3049	1	102764	2	Y	4577	4568	0			24
							24	4	5035	9							
08	101066	X	101066	-0-	-0-	-0-	2825	1	92643	2	Y	5069	5048	0			45
							22	4	5576	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0012WD RRCID -> 286918 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11233 - 20825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76801	X	76801	-0-	-0-	-0-	2173	1	71046	2	N	3166	3135	0	35	8	61
							99	4	3483	9							
04	75738	X	75738	-0-	-0-	-0-	2198	1	70058	2	N	3157	3132	0	15	8	71
							9	4	3473	9							
05	58361	X	58361	-0-	-0-	-0-	1530	1	52957	2	N	3508	3447	0	28	8	104
							15	4	3859	9							
*06	65233	X	65233	-0-	-0-	-0-	1411	1	57596	2	N	5638	5607	0	21	8	114
							24	4	6202	9							
*07	61580	X	61580	-0-	-0-	-0-	1609	1	54130	2	N	5298	5310	0	27	8	75
							13	4	5828	9							
08	56636	X	56636	-0-	-0-	-0-	1541	1	50655	2	N	4027	3998	0			104
							10	4	4430	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0024WD RRCID -> 286921 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10626 - 20899

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0081WA RRCID -> 286926 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8754 - 19215

03	31566	X	31566	-0-	-0-	-0-	333	1	29125	2	N	1908	1915	0	2	8	27
							9	4	2099	9							
04	36699	X	36699	-0-	-0-	-0-	427	1	34567	2	N	1549	1520	0	5	8	51
							1	4	1704	9							
05	16777	X	16777	-0-	-0-	-0-	160	1	15022	2	N	1447	1459	0	11	8	28
							3	4	1592	9							
06	42696	X	42696	-0-	-0-	-0-	274	1	30414	2	N	1926	1882	0	35	8	37
							9889	4	2119	9							
*07	32343	X	32343	-0-	-0-	-0-	354	1	29679	2	N	2067	2050	0	12	8	42
							36	4	2274	9							
08	31047	X	31047	-0-	-0-	-0-	374	1	28511	2	N	1959	1965	0	5	8	31
							7	4	2155	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0042WD RRCID -> 286932 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.11019 - 21300

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0043WC RRCID -> 286942 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10647 - 20902

03	25894	X	25894	-0-	-0-	-0-	705	1	22967	2	Y	1992	2013	0			13
							31	4	2191	9							
04	40243	X	40243	-0-	-0-	-0-	1121	1	35733	2	Y	3078	3076	0			15
							3	4	3386	9							
05	84172	X	84172	-0-	-0-	-0-	2236	1	77409	2	Y	4098	4090	0			23
							19	4	4508	9							
*06	72732	X	72732	-0-	-0-	-0-	1656	1	67263	2	Y	3443	3453	0			13
							26	4	3787	9							
*07	30010	X	30010	-0-	-0-	-0-	801	1	26962	2	Y	2036	2038	0			11
							7	4	2240	9							
08	31104	X	31104	-0-	-0-	-0-	843	1	27741	2	Y	2285	2276	0			20
							6	4	2514	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0044WD RRCID -> 286948 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10536 PERF.11142 - 21024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0016WD RRCID -> 287038 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11098 - 21120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0014WD RRCID -> 287072 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10663 - 20946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16532	X	16532	-0-	-0-	-0-	457	1	14854	2	Y	1092	1118	0			7
							20	4	1201	9							
04	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	375	1	11868	2	Y	950	952	0			5
							1	4	1045	9							
05	59140	X	59140	-0-	-0-	-0-	1545	1	53592	2	Y	3627	3612	0			20
							13	4	3990	9							
*06	88045	X	88045	-0-	-0-	-0-	1978	1	80631	2	Y	4913	4914	0			19
							32	4	5404	9							
*07	77518	X	77518	-0-	-0-	-0-	2093	1	70600	2	Y	4369	4365	0			23
							19	4	4806	9							
08	57308	X	57308	-0-	-0-	-0-	1604	1	52605	2	Y	2803	2801	0			25
							16	4	3083	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
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	30	30	0			-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	33	32	0			1
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	10	11	0			-0-
*06	287	X	287	-0-	-0-	-0-	6	1	279	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	102	99	0			3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

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
03	71939	X	71939	-0-	-0-	-0-	2041	1	66850	2	N	2690	2668	0	30	8	52
							89	4	2959	9							
04	53618	X	53618	-0-	-0-	-0-	1551	1	49491	2	N	2338	2326	0	11	8	53
							4	4	2572	9							
05	71709	X	71709	-0-	-0-	-0-	1906	1	66070	2	N	3378	3304	0	27	8	100
							17	4	3716	9							
*06	55769	X	55769	-0-	-0-	-0-	1266	1	51528	2	N	2684	2720	0	10	8	54
							23	4	2952	9							
*07	31591	X	31591	-0-	-0-	-0-	853	1	28788	2	N	1767	1787	0	9	8	25
							6	4	1944	9							
08	19618	X	19618	-0-	-0-	-0-	534	1	17517	2	N	1422	1410	0			37
							3	4	1564	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0046WD RRCID -> 287366 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11003 - 20930

03	14522	X	14522	-0-	-0-	-0-	396	1	13079	2	Y	935	960	0			6
							18	4	1029	9							
04	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	277	1	8899	2	Y	947	948	0			5
							1042	9									
05	38970	X	38970	-0-	-0-	-0-	1016	1	35099	2	Y	2589	2580	0			14
							7	4	2848	9							
*06	37155	X	37155	-0-	-0-	-0-	829	1	33731	2	Y	2349	2354	0			9
							11	4	2584	9							
*07	35219	X	35219	-0-	-0-	-0-	937	1	31699	2	Y	2342	2339	0			12
							7	4	2576	9							
08	43155	X	43155	-0-	-0-	-0-	1214	1	39661	2	Y	2064	2058	0			18
							10	4	2270	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0052WA RRCID -> 287407 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8580 - 20239

03	33405	X	33405	-0-	-0-	-0-	340	1	29681	2	N	3068	2972	0	25	8	71
							9	4	3375	9							
04	25266	X	25266	-0-	-0-	-0-	261	1	21075	2	N	3573	3501	0	39	8	104
							3930	9									
05	21791	X	21791	-0-	-0-	-0-	185	1	17527	2	N	3705	3703	0	12	8	94
							3	4	4076	9							
06	21421	X	21421	-0-	-0-	-0-	131	1	14674	2	N	1676	1664	0	23	8	83
							4772	4	1844	9							
07	28237	X	28237	-0-	-0-	-0-	311	1	26066	2	N	1663	1673	0	10	8	63
							31	4	1829	9							
*08	39471	X	39471	-0-	-0-	-0-	486	1	37087	2	N	1717	1727	0	6	8	47
							9	4	1889	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0051WA RRCID -> 287436 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8670 - 18985

03	35309	X	35309	-0-	-0-	-0-	384	1	33464	2	N	1320	1336	0	15	8	31
							9	4	1452	9							
04	42362	X	42362	-0-	-0-	-0-	499	1	40277	2	N	1442	1396	0	35	8	42
							1586	9									
05	48036	X	48036	-0-	-0-	-0-	487	1	45682	2	N	1692	1678	0	13	8	43
							6	4	1861	9							
06	29113	X	29113	-0-	-0-	-0-	187	1	20923	2	N	1091	1059	0	21	8	54
							6803	4	1200	9							
07	24520	X	24520	-0-	-0-	-0-	224	1	18760	2	N	5013	4864	0	12	8	191
							22	4	5514	9							
*08	46289	X	46289	-0-	-0-	-0-	536	1	40765	2	N	4525	4587	0	5	8	124
							10	4	4978	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0044WA RRCID -> 287556 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10095 - 19924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0053WA RRCID -> 287571 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8750 - 18979

03	26746	X	26746	-0-	-0-	-0-	284	1	24829	2	N	1477	1481	0	16	8	34
							8	4	1625	9							
04	19443	X	19443	-0-	-0-	-0-	220	1	17660	2	N	1421	1377	0	37	8	41
							1563	9									
05	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	112	1	10577	2	N	1763	1747	0	12	8	45
							1939	9									
06	29632	X	29632	-0-	-0-	-0-	187	1	20829	2	N	1676	1616	0	22	8	83
							6772	4	1844	9							
07	25320	X	25320	-0-	-0-	-0-	267	1	22395	2	N	2392	2374	0	10	8	91
							27	4	2631	9							
*08	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	140	1	10708	2	N	1683	1724	0	4	8	46
							2	4	1851	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0194WA RRCID -> 287603 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9258 - 20454

03	44031	X	44031	-0-	-0-	-0-	474	1	41416	2	N	1936	1920	0	26	8	45
							11	4	2130	9							
04	40973	X	40973	-0-	-0-	-0-	477	1	38330	2	N	1967	1897	0	59	8	56
							2	4	2164	9							
05	49370	X	49370	-0-	-0-	-0-	498	1	46685	2	N	1981	1970	0	17	8	50
							8	4	2179	9							
06	49856	X	49856	-0-	-0-	-0-	325	1	36013	2	N	1643	1578	0	34	8	81
							11711	4	1807	9							
07	59958	X	59958	-0-	-0-	-0-	678	1	56768	2	N	2220	2203	0	13	8	85
							70	4	2442	9							
*08	64735	X	64735	-0-	-0-	-0-	812	1	61709	2	N	2001	2026	0	5	8	55
							13	4	2201	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0191WA RRCID -> 287604 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8606 - 18768

03	46887	X	46887	-0-	-0-	-0-	511	1	44544	2	N	1653	1652	0	22	8	38
							14	4	1818	9							
04	43417	X	43417	-0-	-0-	-0-	509	1	40915	2	N	1810	1748	0	48	8	52
							2	4	1991	9							
05	48103	X	48103	-0-	-0-	-0-	487	1	45663	2	N	1768	1761	0	14	8	45
							8	4	1945	9							
06	53709	X	53709	-0-	-0-	-0-	354	1	39275	2	N	1189	1153	0	23	8	58
							12772	4	1308	9							
07	46173	X	46173	-0-	-0-	-0-	507	1	42560	2	N	2774	2715	0	11	8	106
							55	4	3051	9							
08	34556	X	34556	-0-	-0-	-0-	417	1	31728	2	N	2185	2197	0	4	8	60
							7	4	2404	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 #: 0192WA RRCID -> 287605 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8558 - 20199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35604	X	35604	-0-	-0-	-0-	342	1	29861	2	N	4903	4850	0	31	8	114
							8	4	5393	9							
04	50083	X	50083	-0-	-0-	-0-	582	1	46961	2	N	2307	2285	0	70	8	66
							2	4	2538	9							
05	43215	X	43215	-0-	-0-	-0-	414	1	38917	2	N	3525	3484	0	18	8	89
							6	4	3878	9							
06	28849	X	28849	-0-	-0-	-0-	182	1	20324	2	N	1576	1558	0	30	8	77
							6609	4	1734	9							
07	40631	X	40631	-0-	-0-	-0-	453	1	37892	2	N	2036	2022	0	14	8	77
							46	4	2240	9							
*08	43360	X	43360	-0-	-0-	-0-	538	1	40930	2	N	1713	1737	0	6	8	47
							8	4	1884	9							

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
03	49941	X	42568	-0-	-7373	-0-	460	1	40271	2	Y	1660	1645	0	15	8	5
							11	4	1826	9							
04	48330	X	37109	-0-	-11221	-0-	433	1	34916	2	Y	1599	1566	0	33	8	5
							1	4	1759	9							
05	49600	X	36005	-0-	-13595	-0-	362	1	34134	2	Y	1369	1361	0	8	8	5
							3	4	1506	9							
06	50972	X	50972	-0-	-0-	-0-	333	1	36971	2	Y	1496	1473	0	23	8	5
							12022	4	1646	9							
*07	43677	X	43677	-0-	-0-	-0-	491	1	41282	2	Y	1685	1677	0	8	8	5
							50	4	1854	9							
08	34644	X	34644	-0-	-0-	-0-	430	1	32626	2	Y	1437	1433	0	3	8	6
							7	4	1581	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
03	35340	X	35340	-0-	-0-	-0-	382	1	33361	2	N	1444	1442	0	12	8	10
							9	4	1588	9							
04	21671	X	21671	-0-	-0-	-0-	239	1	19371	2	N	1874	1833	0	38	8	13
							2061	9									
05	19950	X	19950	-0-	-0-	-0-	186	1	17626	2	N	1941	1929	0	12	8	13
							3	4	2135	9							
06	14973	X	14973	-0-	-0-	-0-	93	1	10443	2	N	946	934	0	16	8	9
							3396	4	1041	9							
*07	43739	X	43739	-0-	-0-	-0-	487	1	40667	2	N	2305	2284	0	11	8	19
							49	4	2536	9							
08	26811	X	26811	-0-	-0-	-0-	323	1	24491	2	N	1811	1813	0	4	8	13
							5	4	1992	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
03	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	142	1	12377	2	N	665	659	0	8	8	5
							3	4	732	9							
04	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	158	1	12870	2	N	1251	1207	0	40	8	9
							1376	9									
05	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	126	1	11825	2	N	1042	1033	0	11	8	7
							1146	9									
06	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	68	1	7703	2	N	537	524	0	15	8	5
							2504	4	591	9							
*07	18653	X	18653	-0-	-0-	-0-	201	1	16946	2	N	1351	1335	0	10	8	11
							20	4	1486	9							
08	18458	X	18458	-0-	-0-	-0-	221	1	16700	2	N	1394	1391	0	4	8	10
							4	4	1533	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
03	47378	X	47378	-0-	-0-	-0-	511	1	44543	2	N	2103	2090	0	18	8	15
							11	4	2313	9							
04	39120	X	39120	-0-	-0-	-0-	450	1	36260	2	N	2190	2151	0	39	8	15
							1	4	2409	9							
05	28244	X	28244	-0-	-0-	-0-	274	1	25651	2	N	2105	2094	0	12	8	14
							3	4	2316	9							
06	18877	X	18877	-0-	-0-	-0-	121	1	13401	2	N	908	900	0	13	8	9
							4356	4	999	9							
*07	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	103	1	8575	2	N	641	642	0	3	8	5
							10	4	705	9							
08	19224	X	19224	-0-	-0-	-0-	229	1	17437	2	N	1413	1405	0	3	8	10
							4	4	1554	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0182WA RRCID -> 287674 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8763 - 19618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57846	X	53440	-0-	-4406	-0-	580	1	50536	2	Y	2100	2077	0	22	8	7
							14	4	2310	9							
04	55980	X	54088	-0-	-1892	-0-	638	1	51529	2	Y	1745	1685	0	62	8	5
							1	4	1920	9							
05	57846	X	52707	-0-	-5139	-0-	535	1	50233	2	Y	1757	1733	0	23	8	6
							6	4	1933	9							
06	75045	X	75045	-0-	-0-	-0-	491	1	54708	2	Y	1870	1815	0	54	8	7
							17789	4	2057	9							
*07	52173	X	52173	-0-	-0-	-0-	591	1	49588	2	Y	1758	1748	0	11	8	6
							60	4	1934	9							
08	49693	X	48322	-0-	-1371	-0-	604	1	45896	2	Y	1646	1641	0	4	8	7
							11	4	1811	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0033WA RRCID -> 287686 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9732 - 19557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0181WA RRCID -> 287697 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8500 - 19367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49780	X	49780	-0-	-0-	-0-	528	1	46026	2	Y	2920	2895	0	23	8	10
							14	4	3212	9							
04	50160	X	41592	-0-	-8568	-0-	474	1	38156	2	Y	2692	2643	0	51	8	8
							1	4	2961	9							
05	51832	X	41507	-0-	-10325	-0-	408	1	38202	2	Y	2630	2616	0	13	8	9
							4	4	2893	9							
06	63182	X	63182	-0-	-0-	-0-	407	1	45207	2	Y	2606	2571	0	35	8	9
							14701	4	2867	9							
*07	52943	X	52943	-0-	-0-	-0-	587	1	49251	2	Y	2766	2754	0	12	8	9
							62	4	3043	9							
08	28768	X	27522	-0-	-1246	-0-	335	1	25441	2	Y	1583	1582	0	3	8	7
							5	4	1741	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0104WA RRCID -> 287698 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8615 - 19491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	46	1	4122	2	N	663	666	0	6	8	5
							729	9									
04	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	48	1	4001	2	N	1158	1131	0	24	8	8
							1274	9									
05	14492	X	14492	-0-	-0-	-0-	140	1	13058	2	N	1174	1165	0	9	8	8
							3	4	1291	9							
06	24675	X	24675	-0-	-0-	-0-	157	1	17485	2	N	1224	1200	0	21	8	11
							5687	4	1346	9							
*07	18685	X	18685	-0-	-0-	-0-	201	1	16866	2	N	1453	1443	0	9	8	12
							20	4	1598	9							
08	21259	X	21259	-0-	-0-	-0-	259	1	19679	2	N	1197	1197	0	4	8	8
							4	4	1317	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
03	76973	X	32804	-0-	-44169	-0-	353	1	30770	2	Y	1520	1508	0	11	8	5
							9	4	1672	9							
04	74490	X	30693	-0-	-43797	-0-	352	1	28454	2	Y	1715	1687	0	28	8	5
							1887	9									
05	59582	X	31499	-0-	-28083	-0-	314	1	29335	2	Y	1679	1671	0	7	8	6
							3	4	1847	9							
06	49045	X	49045	-0-	-0-	-0-	320	1	35575	2	Y	1439	1420	0	20	8	5
							11567	4	1583	9							
*07	37357	X	37357	-0-	-0-	-0-	418	1	35100	2	Y	1632	1626	0	6	8	5
							44	4	1795	9							
08	29412	X	29412	-0-	-0-	-0-	362	1	27588	2	Y	1324	1321	0	2	8	6
							6	4	1456	9							

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
03	31020	X	31020	-0-	-0-	-0-	338	1	29409	2	N	1149	1145	0	12	8	8
							9	4	1264	9							
04	23482	X	23482	-0-	-0-	-0-	265	1	21318	2	N	1726	1680	0	42	8	12
							1899	9									
05	25019	X	25019	-0-	-0-	-0-	240	1	22529	2	N	2043	2028	0	14	8	13
							3	4	2247	9							
06	30656	X	30656	-0-	-0-	-0-	193	1	21586	2	N	1689	1657	0	29	8	16
							7019	4	1858	9							
*07	42581	X	42581	-0-	-0-	-0-	466	1	39188	2	N	2617	2599	0	12	8	22
							48	4	2879	9							
08	26281	X	26281	-0-	-0-	-0-	312	1	23712	2	N	2047	2050	0	4	8	15
							5	4	2252	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
03	42002	X	42002	-0-	-0-	-0-	454	1	39558	2	N	1799	1789	0	14	8	13
							11	4	1979	9							
04	66293	X	66293	-0-	-0-	-0-	763	1	61462	2	N	3696	3627	0	56	8	26
							2	4	4066	9							
05	64842	X	64842	-0-	-0-	-0-	646	1	60699	2	N	3174	3163	0	16	8	21
							6	4	3491	9							
06	45443	X	45443	-0-	-0-	-0-	284	1	31762	2	N	2791	2749	0	37	8	26
							10327	4	3070	9							
*07	44767	X	44767	-0-	-0-	-0-	491	1	41314	2	N	2647	2637	0	14	8	22
							50	4	2912	9							
08	41603	X	41603	-0-	-0-	-0-	510	1	38814	2	N	2063	2065	0	5	8	15
							10	4	2269	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0022WA RRCID -> 287742 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8689 - 19423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	9985	X	9985	-0-		-0-	-0-	107	1	9295	2	N	528	525	0	7	8	4
								2	4	581	9							
04	6720	X	6720	-0-		-0-	-0-	68	1	5321	2	N	1210	1162	0	44	8	8
								1331	9									
05	1189	X	1189	-0-		-0-	-0-	14	1	1113	2	N	56	62	0	2	8	-0-
								62	9									
06	10158	X	10158	-0-		-0-	-0-	67	1	7466	2	N	180	160	0	18	8	2
								2427	4	198	9							
*07	18517	X	18517	-0-		-0-	-0-	189	1	15789	2	N	2291	2261	0	13	8	19
								19	4	2520	9							
08	13952	X	13952	-0-		-0-	-0-	149	1	11215	2	N	2351	2347	0	6	8	17
								2	4	2586	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. GAS	(I) 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	25963	X	25963	-0-		-0-	-0-	274	1	23769	2	N	1738	1751	0	20	8	40
								8	4	1912	9							
04	20175	X	20175	-0-		-0-	-0-	231	1	18694	2	N	1136	1115	0	28	8	33
								1250	9									
05	23230	X	23230	-0-		-0-	-0-	223	1	21055	2	N	1772	1748	0	12	8	45
								3	4	1949	9							
06	23825	X	23825	-0-		-0-	-0-	149	1	16576	2	N	1555	1500	0	23	8	77
								5389	4	1711	9							
07	24228	X	24228	-0-		-0-	-0-	264	1	22234	2	N	1547	1557	0	8	8	59
								28	4	1702	9							
*08	5791	X	5791	-0-		-0-	-0-	73	1	5441	2	N	251	302	0	1	8	7
								1	4	276	9							

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. GAS	(I) 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	43742	X	43742	-0-		-0-	-0-	471	1	41153	2	N	1915	1905	0	15	8	14
								11	4	2107	9							
04	11736	X	11736	-0-		-0-	-0-	137	1	11040	2	N	508	509	0	9	8	4
								559	9									
05	41030	X	41030	-0-		-0-	-0-	399	1	37512	2	N	2832	2804	0	13	8	19
								4	4	3115	9							
06	32069	X	32069	-0-		-0-	-0-	205	1	22802	2	N	1497	1481	0	21	8	14
								7415	4	1647	9							
*07	24514	X	24514	-0-		-0-	-0-	266	1	22365	2	N	1686	1678	0	8	8	14
								28	4	1855	9							
08	28308	X	28308	-0-		-0-	-0-	342	1	26072	2	N	1716	1714	0	4	8	12
								6	4	1888	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. GAS	(I) 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	36996	X	36996	-0-		-0-	-0-	379	1	33137	2	N	3155	3182	0	23	8	73
								9	4	3471	9							
04	12691	X	12691	-0-		-0-	-0-	130	1	10426	2	N	1941	1913	0	45	8	56
								2135	9									
05	39279	X	39279	-0-		-0-	-0-	373	1	35032	2	N	3519	3472	0	14	8	89
								3	4	3871	9							
06	32877	X	32877	-0-		-0-	-0-	208	1	23170	2	N	1785	1760	0	26	8	88
								7535	4	1964	9							
07	43719	X	43719	-0-		-0-	-0-	488	1	40800	2	N	2162	2155	0	13	8	82
								53	4	2378	9							
*08	44164	X	44164	-0-		-0-	-0-	543	1	41323	2	N	2080	2100	0	5	8	57
								10	4	2288	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0063WA RRCID -> 287973 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8688 - 19195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22615	X	22615	-0-	-0-	-0-	238	1	20587	2	N	1623	1612	0	17	8	38
							5	4	1785	9							
04	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	47	1	3914	2	N	813	809	0	19	8	23
							894	9									
05	28236	X	28236	-0-	-0-	-0-	274	1	25784	2	N	1977	1941	0	9	8	50
							3	4	2175	9							
06	20933	X	20933	-0-	-0-	-0-	131	1	14724	2	N	1173	1148	0	17	8	58
							4788	4	1290	9							
07	17161	X	17161	-0-	-0-	-0-	178	1	14898	2	N	1879	1857	0	8	8	72
							18	4	2067	9							
*08	21463	X	21463	-0-	-0-	-0-	262	1	19831	2	N	1240	1276	0	2	8	34
							6	4	1364	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
03	45965	X	45965	-0-	-0-	-0-	486	1	42389	2	N	2799	2783	0	17	8	20
							11	4	3079	9							
04	64838	X	64838	-0-	-0-	-0-	733	1	59118	2	N	4532	4479	0	41	8	32
							2	4	4985	9							
05	57438	X	57438	-0-	-0-	-0-	570	1	53429	2	N	3121	3120	0	13	8	20
							6	4	3433	9							
06	44270	X	44270	-0-	-0-	-0-	283	1	31409	2	N	2150	2122	0	28	8	20
							10213	4	2365	9							
*07	46846	X	46846	-0-	-0-	-0-	517	1	43322	2	N	2684	2670	0	12	8	22
							55	4	2952	9							
08	41416	X	41416	-0-	-0-	-0-	502	1	38245	2	N	2417	2417	0	5	8	17
							10	4	2659	9							

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
03	68912	X	68912	-0-	-0-	-0-	751	1	65634	2	N	2281	2267	0	14	8	17
							18	4	2509	9							
04	15276	X	15276	-0-	-0-	-0-	179	1	14515	2	N	529	535	0	7	8	4
							582	9									
05	33871	X	33871	-0-	-0-	-0-	327	1	30859	2	N	2438	2410	0	16	8	16
							3	4	2682	9							
06	36555	X	36555	-0-	-0-	-0-	233	1	25988	2	N	1711	1683	0	28	8	16
							8452	4	1882	9							
*07	36644	X	36644	-0-	-0-	-0-	403	1	33802	2	N	2180	2168	0	10	8	18
							41	4	2398	9							
08	28298	X	28298	-0-	-0-	-0-	343	1	26075	2	N	1704	1706	0	4	8	12
							6	4	1874	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
03	26092	X	26092	-0-	-0-	-0-	276	1	24266	2	N	1401	1399	0	18	8	32
							9	4	1541	9							
04	33541	X	33541	-0-	-0-	-0-	390	1	31382	2	N	1607	1552	0	41	8	46
							1	4	1768	9							
05	32238	X	32238	-0-	-0-	-0-	320	1	30042	2	N	1700	1693	0	10	8	43
							6	4	1870	9							
06	33151	X	33151	-0-	-0-	-0-	211	1	23456	2	N	1687	1622	0	25	8	83
							7628	4	1856	9							
07	19487	X	19487	-0-	-0-	-0-	201	1	16979	2	N	2076	2070	0	10	8	79
							23	4	2284	9							
*08	18701	X	18701	-0-	-0-	-0-	221	1	16765	2	N	1555	1588	0	4	8	42
							4	4	1711	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0034WA RRCID -> 287981 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9935 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0121WA RRCID -> 287982 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8337 - 19363

03	58404	X	48693	-0-	-9711	-0-	507	1	44272	2	Y	3548	3520	0	24	8	12
							11	4	3903	9							
04	56520	X	44340	-0-	-12180	-0-	505	1	40656	2	Y	2889	2843	0	50	8	8
							1	4	3178	9							
05	86769	X	42054	-0-	-44715	-0-	410	1	38510	2	Y	2845	2830	0	13	8	10
							4	4	3130	9							
06	62549	X	62549	-0-	-0-	-0-	401	1	44696	2	Y	2653	2615	0	38	8	10
							14534	4	2918	9							
*07	61610	X	61610	-0-	-0-	-0-	689	1	57793	2	Y	2777	2765	0	13	8	9
							73	4	3055	9							
08	60884	X	60884	-0-	-0-	-0-	745	1	56665	2	Y	3147	3138	0	5	8	13
							12	4	3462	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0122WA RRCID -> 287983 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8519 - 19454

03	34502	X	34502	-0-	-0-	-0-	330	1	28698	2	Y	4969	4938	0	25	8	16
							8	4	5466	9							
04	35970	X	35970	-0-	-0-	-0-	400	1	32401	2	Y	2880	2835	0	53	8	8
							1	4	3168	9							
05	29691	X	29691	-0-	-0-	-0-	284	1	26604	2	Y	2545	2531	0	13	8	9
							3	4	2800	9							
06	45515	X	45515	-0-	-0-	-0-	290	1	32377	2	Y	2108	2077	0	32	8	8
							10529	4	2319	9							
*07	55929	X	55929	-0-	-0-	-0-	627	1	52526	2	Y	2464	2452	0	12	8	8
							66	4	2710	9							
08	69437	X	69437	-0-	-0-	-0-	854	1	64947	2	Y	3293	3282	0	5	8	14
							14	4	3622	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0112WA RRCID -> 288038 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8456 - 19436

03	26489	X	26489	-0-	-0-	-0-	285	1	24949	2	Y	1134	1117	0	13	8	4
							8	4	1247	9							
04	58729	X	58729	-0-	-0-	-0-	685	1	55203	2	Y	2581	2514	0	64	8	7
							2	4	2839	9							
05	64911	X	64911	-0-	-0-	-0-	653	1	61378	2	Y	2611	2592	0	17	8	9
							8	4	2872	9							
06	92242	X	92242	-0-	-0-	-0-	603	1	67044	2	Y	2540	2494	0	46	8	9
							21801	4	2794	9							
*07	91370	X	91370	-0-	-0-	-0-	1034	1	86722	2	Y	3186	3169	0	16	8	10
							109	4	3505	9							
08	80259	X	80259	-0-	-0-	-0-	1002	1	76172	2	Y	2791	2784	0	5	8	12
							15	4	3070	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 #: 0123WA RRCID -> 288039 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8485 - 19431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80910	X	19679	-0-	-61231	-0-	196	1	17215	2	Y	2056	2035	0	14	8	7
							6	4	2262	9							
04	78300	X	30923	-0-	-47377	-0-	335	1	26979	2	Y	3281	3229	0	50	8	9
							3609	9									
05	80910	X	34764	-0-	-46146	-0-	320	1	30078	2	Y	3966	3947	0	14	8	14
							3	4	4363	9							
06	55238	X	55238	-0-	-0-	-0-	344	1	38417	2	Y	3625	3591	0	35	8	13
							12489	4	3988	9							
*07	53432	X	53432	-0-	-0-	-0-	578	1	48296	2	Y	4090	4079	0	11	8	13
							59	4	4499	9							
08	53709	X	53709	-0-	-0-	-0-	650	1	49456	2	Y	3265	3260	0	4	8	14
							11	4	3592	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0084WA RRCID -> 288050 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8980 - 19469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31355	X	31355	-0-	-0-	-0-	338	1	29460	2	N	1408	1403	0	2	8	20
							8	4	1549	9							
04	30470	X	30470	-0-	-0-	-0-	352	1	28505	2	N	1466	1433	0	5	8	48
							1613	9									
05	37451	X	37451	-0-	-0-	-0-	370	1	34827	2	N	2046	2040	0	14	8	40
							3	4	2251	9							
06	33490	X	33490	-0-	-0-	-0-	210	1	23427	2	N	2034	1997	0	38	8	39
							7616	4	2237	9							
*07	28325	X	28325	-0-	-0-	-0-	303	1	25384	2	N	2370	2348	0	12	8	49
							31	4	2607	9							
08	32679	X	32679	-0-	-0-	-0-	392	1	29808	2	N	2247	2257	0	4	8	35
							7	4	2472	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0061WA RRCID -> 288051 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8697 - 19677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14984	X	14984	-0-	-0-	-0-	161	1	14170	2	N	591	629	0	5	8	14
							3	4	650	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	0			-0-
05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	29	1	2783	2	N	91	89	0			2
							100	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	0			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0083WA RRCID -> 288059 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 8762 - 19177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39117	X	39117	-0-	-0-	-0-	414	1	36228	2	N	2242	2236	0	2	8	32
							9	4	2466	9							
04	42007	X	42007	-0-	-0-	-0-	487	1	39315	2	N	2003	1962	0	7	8	66
							2	4	2203	9							
05	56970	X	56970	-0-	-0-	-0-	571	1	53665	2	N	2480	2481	0	17	8	48
							6	4	2728	9							
06	43577	X	43577	-0-	-0-	-0-	278	1	30974	2	N	2048	2021	0	36	8	39
							10072	4	2253	9							
*07	38680	X	38680	-0-	-0-	-0-	426	1	35692	2	N	2287	2266	0	13	8	47
							46	4	2516	9							
08	39156	X	39156	-0-	-0-	-0-	486	1	37087	2	N	1430	1450	0	5	8	22
							10	4	1573	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
03	32854	X	32854	-0-	-0-	-0-	339	1	29575	2	N	2665	2269	0	403	8	32
							8	4	2932	9							
04	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	156	1	12633	2	N	2752	1896	0	824	8	64
							3027	9									
05	33600	X	33600	-0-	-0-	-0-	327	1	30794	2	N	2251	2254	0	18	8	43
							3	4	2476	9							
06	48522	X	48522	-0-	-0-	-0-	315	1	34935	2	N	1737	1716	0	31	8	33
							11361	4	1911	9							
*07	44461	X	44461	-0-	-0-	-0-	500	1	41789	2	N	1926	1909	0	11	8	39
							53	4	2119	9							
08	38997	X	38997	-0-	-0-	-0-	479	1	36510	2	N	1817	1823	0	5	8	28
							9	4	1999	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0032WA RRCID -> 288084 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9893 - 19584

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0124WA RRCID -> 288089 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8627 - 19611

03	35123	X	35123	-0-	-0-	-0-	363	1	31693	2	Y	2780	2756	0	21	8	9
							9	4	3058	9							
04	31595	X	31595	-0-	-0-	-0-	352	1	28469	2	Y	2522	2477	0	47	8	7
							2774	9									
05	30029	X	30029	-0-	-0-	-0-	287	1	26888	2	Y	2592	2578	0	12	8	9
							3	4	2851	9							
06	54982	X	54982	-0-	-0-	-0-	345	1	38517	2	Y	3270	3230	0	37	8	12
							12523	4	3597	9							
*07	35123	X	35110	-0-	-13	-0-	365	1	30564	2	Y	3766	3755	0	11	8	12
							38	4	4143	9							
08	35123	X	33066	-0-	-2057	-0-	387	1	29360	2	Y	3011	3006	0	4	8	13
							7	4	3312	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0111WA RRCID -> 288090 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8270 - 19198

03	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	123	1	10702	2	Y	164	155	0	8	8	1
							3	4	180	9							
04	36076	X	36076	-0-	-0-	-0-	424	1	34279	2	Y	1247	1185	0	60	8	3
							1	4	1372	9							
05	41859	X	41859	-0-	-0-	-0-	426	1	40022	2	Y	1277	1259	0	17	8	4
							6	4	1405	9							
06	28819	X	28819	-0-	-0-	-0-	189	1	20991	2	Y	739	716	0	24	8	3
							6826	4	813	9							
*07	46064	X	46064	-0-	-0-	-0-	519	1	43448	2	Y	1858	1839	0	16	8	6
							53	4	2044	9							
08	37322	X	37322	-0-	-0-	-0-	465	1	35224	2	Y	1477	1472	0	5	8	6
							8	4	1625	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0041WA RRCID -> 288174 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9618 - 19582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0042WA RRCID -> 288175 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9953 - 19665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0113WA RRCID -> 288217 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8427 - 19403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67352	X	67352	-0-	-0-	-0-	718	1	62743	2	Y	3521	3506	0	13	8	12
							18	4	3873	9							
04	76537	X	76537	-0-	-0-	-0-	881	1	71075	2	Y	4163	4104	0	59	8	12
							2	4	4579	9							
05	65493	X	65493	-0-	-0-	-0-	650	1	61140	2	Y	3361	3348	0	14	8	11
							6	4	3697	9							
06	81458	X	81458	-0-	-0-	-0-	527	1	58571	2	Y	3013	2976	0	37	8	11
							19046	4	3314	9							
*07	82832	X	80055	-0-	-2777	-0-	899	1	75408	2	Y	3322	3309	0	13	8	11
							94	4	3654	9							
08	79081	X	78631	-0-	-450	-0-	981	1	74593	2	Y	2765	2759	0	5	8	12
							15	4	3042	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0043WA RRCID -> 288220 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9707 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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 #: 0114WA RRCID -> 288312 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8654 - 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
03	34432	X	34432	-0-	-0-	-0-	370	1	32370	2	Y	1530	1523	0	11	8	5
							9	4	1683	9							
04	42907	X	42907	-0-	-0-	-0-	493	1	39708	2	Y	2459	2415	0	42	8	7
							1	4	2705	9							
05	54498	X	54498	-0-	-0-	-0-	543	1	50991	2	Y	2689	2675	0	12	8	9
							6	4	2958	9							
06	73486	X	73486	-0-	-0-	-0-	477	1	53131	2	Y	2365	2333	0	32	8	9
							17276	4	2602	9							
*07	72967	X	72967	-0-	-0-	-0-	822	1	68951	2	Y	2825	2814	0	11	8	9
							86	4	3108	9							
08	64106	X	64106	-0-	-0-	-0-	797	1	60617	2	Y	2435	2430	0	4	8	10
							13	4	2679	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0091WA RRCID -> 288313 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8342 - 19203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16845	X	16845	-0-	-0-	-0-	174	1	15216	2	N	1318	1315	0	11	8	10
							5	4	1450	9							
04	18475	X	18475	-0-	-0-	-0-	198	1	15898	2	N	2163	2111	0	47	8	15
							2379	9									
05	22572	X	22572	-0-	-0-	-0-	209	1	19618	2	N	2493	2479	0	13	8	16
							3	4	2742	9							
06	45112	X	45112	-0-	-0-	-0-	282	1	31377	2	N	2955	2904	0	39	8	28
							10202	4	3251	9							
*07	45251	X	45251	-0-	-0-	-0-	488	1	40742	2	N	3608	3590	0	16	8	30
							52	4	3969	9							
08	38741	X	38741	-0-	-0-	-0-	460	1	34872	2	N	3092	3094	0	6	8	22
							8	4	3401	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0092WA RRCID -> 288411 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8691 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	134	1	11607	2	N	442	441	0	6	8	3
							3	4	486	9							
04	32096	X	32096	-0-	-0-	-0-	374	1	30254	2	N	1334	1289	0	39	8	9
							1	4	1467	9							
05	17796	X	17796	-0-	-0-	-0-	168	1	15752	2	N	1703	1686	0	15	8	11
							3	4	1873	9							
06	24019	X	24019	-0-	-0-	-0-	147	1	16458	2	N	1876	1839	0	30	8	18
							5350	4	2064	9							
*07	24723	X	24723	-0-	-0-	-0-	264	1	22134	2	N	2089	2079	0	11	8	17
							27	4	2298	9							
08	21030	X	21030	-0-	-0-	-0-	248	1	18894	2	N	1713	1714	0	4	8	12
							4	4	1884	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0093WA RRCID -> 288415 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8432 - 19292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	78	1	6854	2	N	1174	1170	0	7	8	9
							2	4	1291	9							
04	39159	X	39159	-0-	-0-	-0-	444	1	35653	2	N	2783	2729	0	43	8	20
							1	4	3061	9							
05	46345	X	46345	-0-	-0-	-0-	455	1	42699	2	N	2895	2882	0	14	8	19
							6	4	3185	9							
06	47665	X	47665	-0-	-0-	-0-	302	1	33896	2	N	2224	2190	0	32	8	21
							11021	4	2446	9							
*07	39475	X	39475	-0-	-0-	-0-	434	1	36298	2	N	2453	2441	0	13	8	20
							45	4	2698	9							
08	39576	X	39576	-0-	-0-	-0-	485	1	36757	2	N	2113	2113	0	5	8	15
							10	4	2324	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0094WA RRCID -> 288425 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8617 - 19477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	381	378	0	5	8	3
04	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	175	1	14130	2	N	1062	1027	0	31	8	7
							1168	9									
05	25368	X	25368	-0-	-0-	-0-	250	1	23363	2	N	1593	1578	0	12	8	10
							3	4	1752	9							
06	32819	X	32819	-0-	-0-	-0-	212	1	23617	2	N	1192	1167	0	24	8	11
							7679	4	1311	9							
*07	23962	X	23962	-0-	-0-	-0-	264	1	22090	2	N	1437	1427	0	9	8	12
							27	4	1581	9							
08	23738	X	23738	-0-	-0-	-0-	293	1	22290	2	N	1045	1045	0	5	8	7
							5	4	1150	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0014WA RRCID -> 288449 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8272 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	459	X	459	-0-	-0-	-0-	13	1	439	2	N	6	6	0			-0-
							7	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
03	68135	X	68135	-0-	-0-	-0-	717	1	62686	2	Y	4285	4257	0	25	8	23
							18	4	4714	9							
04	49236	X	49236	-0-	-0-	-0-	552	1	44627	2	Y	3687	3644	0	42	8	24
							1	4	4056	9							
05	61330	X	61330	-0-	-0-	-0-	629	1	59004	2	Y	1537	1538	0	13	8	10
							6	4	1691	9							
06	63508	X	63508	-0-	-0-	-0-	421	1	46795	2	Y	977	952	0	26	8	9
							15217	4	1075	9							
*07	64427	X	64427	-0-	-0-	-0-	743	1	62331	2	Y	1159	1149	0	10	8	9
							78	4	1275	9							
08	21006	X	21006	-0-	-0-	-0-	270	1	20500	2	Y	210	216	0			3
							5	4	231	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	25646	X	25646	-0-	-0-	-0-	644	1	21144	2	Y	3482	3455	0	19	8	49
							28	4	3830	9							
04	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	162	1	5174	2	Y	1969	1979	0	6	8	33
							2166	9									
05	5177	X	3620	-0-	-1557	-0-	54	1	1952	2	Y	1467	1453	0	8	8	39
							1614	9									
*06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	291	317	0	2	8	11
*07	5177	X	3730	-0-	-1447	-0-	52	1	1768	2	Y	1736	1691	0	8	8	48
							1910	9									
08	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-	48	0			-0-

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
03	20186	X	20186	-0-	-0-	-0-	552	1	18166	2	Y	1313	1289	0	7	8	18
							24	4	1444	9							
04	18810	X	8901	-0-	-9909	-0-	228	1	7415	2	Y	1144	1140	0	3	8	19
							1258	9									
05	15655	X	7332	-0-	-8323	-0-	173	1	6011	2	Y	1043	1029	0	6	8	27
							1	4	1147	9							
*06	19560	X	2217	-0-	-17343	-0-	42	1	1676	2	Y	454	461	0	3	8	17
							499	9									
*07	20212	X	8231	-0-	-11981	-0-	190	1	6575	2	Y	1333	1307	0	6	8	37
							1466	9									
08	62825	X	62825	-0-	-0-	-0-	1558	1	51201	2	Y	9136	9006	0			167
							16	4	10050	9							

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
03	122722	X	122722	-0-	-0-	-0-	4338	1	113448	2	N	4267	4252	0			81
							242	4	4694	9							
04	73665	X	73665	-0-	-0-	-0-	2438	1	68763	2	N	2239	2261	0			59
							1	4	2463	9							
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	91	1	3139	2	N	265	321	0			3
							6	4	292	9							
*06	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	286	1	13086	2	N	913	907	0			9
							193	4	1004	9							
*07	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	385	1	12929	2	N	676	677	0			8
							45	4	744	9							
08	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	273	1	9924	2	N	572	572	0			8
							629	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
03	49283	X	49283	-0-	-0-	-0-	541	1	47312	2	Y	1287	1267	0	19	8	7
							14	4	1416	9							
04	41046	X	41046	-0-	-0-	-0-	483	1	39147	2	Y	1286	1245	0	40	8	8
							1	4	1415	9							
05	40417	X	40417	-0-	-0-	-0-	410	1	38530	2	Y	1339	1329	0	9	8	9
							4	4	1473	9							
06	53269	X	53269	-0-	-0-	-0-	349	1	38866	2	Y	1288	1262	0	24	8	11
							12637	4	1417	9							
*07	49290	X	42010	-0-	-7280	-0-	480	1	40117	2	Y	1240	1234	0	8	8	9
							49	4	1364	9							
08	49290	X	37240	-0-	-12050	-0-	471	1	35732	2	Y	935	928	0	3	8	13
							8	4	1029	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
03	21786	X	21786	-0-	-0-	-0-	566	1	18354	2	Y	2582	2563	0	14	8	36
							26	4	2840	9							
04	20160	X	12023	-0-	-8137	-0-	310	1	9824	2	Y	1715	1717	0	5	8	29
							2	4	1887	9							
05	20832	X	9292	-0-	-11540	-0-	224	1	7653	2	Y	1284	1272	0	7	8	34
							3	4	1412	9							
*06	20160	X	17169	-0-	-2991	-0-	370	1	15084	2	Y	1553	1519	0	11	8	57
							7	4	1708	9							
*07	20832	X	17769	-0-	-3063	-0-	454	1	15194	2	Y	1923	1919	0	8	8	53
							6	4	2115	9							
08	20832	X	10066	-0-	-10766	-0-	169	1	5505	2	Y	3993	3973	0			73
							4392	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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0214WA RRCID -> 288732 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8555 - 19401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59458	X	19483	-0-	-39975	-0-	216	1	18789	2	Y	427	428	0	13	8	2
							8	4	470	9							
04	40170	X	31665	-0-	-8505	-0-	383	1	30856	2	Y	386	357	0	29	8	2
							1	4	425	9							
05	24072	X	24072	-0-	-0-	-0-	246	1	23121	2	Y	638	627	0	9	8	4
							3	4	702	9							
06	33119	X	33119	-0-	-0-	-0-	217	1	24142	2	Y	826	798	0	25	8	7
							7851	4	909	9							
*07	32736	X	16910	-0-	-15826	-0-	192	1	16093	2	Y	551	550	0	4	8	4
							19	4	606	9							
08	32736	X	20273	-0-	-12463	-0-	252	1	19244	2	Y	703	694	0	3	8	10
							4	4	773	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	44	1	1599	2	N	32	32	0			-0-
							35	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	337	X	337	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	326	2	N	2	2	0			-0-

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0215WA RRCID -> 289086 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8377 - 19223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19754	X	19754	-0-	-0-	-0-	220 8	1 4	19265 261	2 9	N	237	233	0	8	8	1
04	358	X	358	-0-	-0-	-0-	3 156	1 9	199	2	N	142	131	0	11	8	1
05	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	148 3	1 4	13907 661	2 9	N	601	588	0	10	8	4
06	21428	X	21428	-0-	-0-	-0-	142 5148	1 4	15834 304	2 9	N	276	265	0	13	8	2
*07	352	X	352	-0-	-0-	-0-	7 12	1 9	333	2	N	11	13	0			-0-
08	205	X	205	-0-	-0-	-0-	3 7	1 9	195	2	N	6	6	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0222WA RRCID -> 289238 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8512 - 19365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40579	X	4971	-0-	-35608	-0-	40	1	3423	2	Y	1371	1363	0	17	8	7
							1508	9									
04	39270	X	2838	-0-	-36432	-0-	31	1	2521	2	Y	260	233	0	33	8	1
							286	9									
05	30907	X	1665	-0-	-29242	-0-	15	1	1313	2	Y	306	297	0	8	8	2
							337	9									
06	7200	X	6839	-0-	-361	-0-	44	1	4966	2	Y	195	183	0	12	8	2
							1614	4	215	9							
07	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0031WA RRCID -> 289362 COMPL. DATE 03/29/2020 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9764 - 20002

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0225WA RRCID -> 289460 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8421 - 19294

03	15581	X	15581	-0-	-0-	-0-	161	1	14045	2	Y	1247	1222	0	24	8	7
							3	4	1372	9							
04	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	147	1	12014	2	Y	1227	1180	0	46	8	8
							1350	9									
05	17519	X	17519	-0-	-0-	-0-	169	1	15910	2	Y	1306	1293	0	13	8	8
							3	4	1437	9							
06	22784	X	22784	-0-	-0-	-0-	143	1	16023	2	Y	1280	1244	0	33	8	11
							5210	4	1408	9							
*07	17315	X	17315	-0-	-0-	-0-	183	1	15426	2	Y	1534	1523	0	11	8	11
							19	4	1687	9							
08	22068	X	22068	-0-	-0-	-0-	266	1	20261	2	Y	1396	1383	0	4	8	20
							5	4	1536	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0023WA RRCID -> 289520 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 9348 - 19711

03	27939	X	27939	-0-	-0-	-0-	753	1	24569	2	Y	2349	2363	0			5
							33	4	2584	9							
04	39993	X	39993	-0-	-0-	-0-	1081	1	34484	2	Y	4023	4012	0			16
							3	4	4425	9							
05	20212	X	20212	-0-	-0-	-0-	515	1	17850	2	Y	1675	1682	0			9
							4	4	1843	9							
*06	42774	X	42774	-0-	-0-	-0-	930	1	37871	2	Y	3599	3586	0			22
							14	4	3959	9							
*07	40613	X	40613	-0-	-0-	-0-	1051	1	35486	2	Y	3697	3691	0			28
							9	4	4067	9							
08	40882	X	40882	-0-	-0-	-0-	1092	1	35825	2	Y	3595	3602	0			21
							10	4	3955	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	24800	X	7833	-0-	-16967	-0-	204	1	6808	2	Y	739	759	0			2
							8	4	813	9							
04	24000	X	21464	-0-	-2536	-0-	540	1	17271	2	Y	3320	3309	0			13
							1	4	3652	9							
05	49231	X	49231	-0-	-0-	-0-	1160	1	40100	2	Y	7237	7212	0			38
							10	4	7961	9							
*06	26411	X	26411	-0-	-0-	-0-	545	1	22283	2	Y	3249	3267	0			20
							9	4	3574	9							
*07	24800	X	24654	-0-	-146	-0-	615	1	20779	2	Y	2959	2957	0			22
							5	4	3255	9							
08	24800	X	24441	-0-	-359	-0-	635	1	20933	2	Y	2606	2613	0			15
							6	4	2867	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
03	15965	X	712	-0-	-15253	-0-	7	1	422	2	Y	257	241	0	17	8	1
							283	9									
04	14730	X	4491	-0-	-10239	-0-	52	1	4076	2	Y	330	288	0	41	8	2
							363	9									
05	18942	X	18942	-0-	-0-	-0-	186	1	17574	2	Y	1072	1055	0	12	8	7
							3	4	1179	9							
06	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	53	1	5852	2	Y	652	636	0	17	8	6
							1904	4	717	9							
*07	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	139	1	11637	2	Y	270	274	0			2
							14	4	297	9							
08	45679	X	45679	-0-	-0-	-0-	579	1	44124	2	Y	878	865	0	3	8	12
							10	4	966	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
03	98672	X	98672	-0-	-0-	-0-	3514	1	91859	2	Y	2821	2809	0			53
							196	4	3103	9							
04	91800	X	31444	-0-	-60356	-0-	1041	1	29360	2	Y	948	976	0			25
							1043	9									
05	114049	X	-0-	-0-	-114049	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
*06	110370	X	-0-	-0-	-110370	-0-					Y	-0-					-0-
07	101618	X	-0-	-0-	-101618	-0-					Y	-0-					-0-
08	98673	X	1816	-0-	-96857	-0-	48	1	1714	2	Y	49	48	0			1
							54	9									

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0031WA RRCID -> 289700 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9462 - 19797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27590	X	15124	-0-	-12466	-0-	385	1	12482	2	Y	2036	2071	0			5
							17	4	2240	9							
04	26370	X	-0-	-0-	-26370	-0-					Y	340	344	0			1
05	27590	X	4820	-0-	-22770	-0-	106	1	3788	2	Y	842	839	0			4
							926	9									
*06	26700	X	-0-	-0-	-26700	-0-					Y	839	838	0			5
*07	27590	X	-0-	-0-	-27590	-0-					Y	1086	1083	0			8
08	15128	X	820	-0-	-14308	-0-	3	2	817	9	Y	743	747	0			4

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0033WA RRCID -> 289711 COMPL. DATE 04/20/2020 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9732 - 20144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	X	114	-0-	-785	-0-	34	2	80	9	Y	73	74	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	57	0			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	X	26	-0-	-98	-0-	2	2	24	9	Y	22	22	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 #: 0021WC RRCID -> 289712 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10361 - 20422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	89989	X	89989	-0-	-0-	-0-	2607	1	83377	2	Y	3537	3338	0	187	8	43
							114	4	3891	9							
04	71081	X	71081	-0-	-0-	-0-	2119	1	65918	2	Y	2761	2711	0	59	8	34
							7	4	3037	9							
05	69114	X	69114	-0-	-0-	-0-	1914	1	64173	2	Y	2736	2608	0	128	8	34
							17	4	3010	9							
*06	64205	X	64205	-0-	-0-	-0-	1532	1	59712	2	Y	2671	2557	0	116	8	32
							23	4	2938	9							
*07	55671	X	55671	-0-	-0-	-0-	1594	1	51657	2	Y	2188	2046	0	139	8	35
							13	4	2407	9							
08	50740	X	50740	-0-	-0-	-0-	1467	1	46604	2	Y	2414	2320	0	77	8	52
							14	4	2655	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0025WA RRCID -> 289713 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9469 - 19690

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0035WA RRCID -> 289715 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 9776 - 19570

03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	4	4	0			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	2	19	9	Y	17	17	0			-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0023WC RRCID -> 289716 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10266 - 20327

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0025WA RRCID -> 289727 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7865 - 18828

03	T. A.		32028	-0-	32028	32028	1146	1	29972	2	Y	769	754	0			15
							64	4	846	9							
04	50692	X	18664	-0-	-32028	-0-	622	1	17513	2	Y	481	483	0			13
							529	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
*06	30990	X	-0-	-0-	-30990	-0-					Y	-0-					-0-
07	32023	X	-0-	-0-	-32023	-0-					Y	-0-					-0-
08	32023	X	1188	-0-	-30835	-0-	30	1	1128	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0024WA RRCID -> 289749 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8046 - 19003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	X	-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.		6111	-0-	6111	6111	168	1	5725	2	Y	188	186	0			2
							11	4	207	9							
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6111					Y	-0-	2	0			-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6111					Y	-0-					-0-
*08	6969	X	858	-0-	-6111	-0-	23	1	815	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0223WA RRCID -> 289801 COMPL. DATE 07/27/2020 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8243 - 19096

03	36394	X	10134	-0-	-26260	-0-	105	1	9215	2	Y	738	714	0	24	8	4
							2	4	812	9							
04	33300	X	17626	-0-	-15674	-0-	205	1	16407	2	Y	922	868	0	52	8	6
							1014	9									
05	19783	X	19783	-0-	-0-	-0-	197	1	18452	2	Y	1028	1014	0	13	8	7
							3	4	1131	9							
06	15526	X	15526	-0-	-0-	-0-	100	1	11116	2	Y	633	614	0	20	8	6
							3614	4	696	9							
*07	18228	X	10064	-0-	-8164	-0-	111	1	9515	2	Y	388	391	0			3
							11	4	427	9							
08	26006	X	26006	-0-	-0-	-0-	312	1	23744	2	Y	1768	1742	0	4	8	25
							5	4	1945	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0021WA RRCID -> 289818 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8100 - 19027

03	T. A.		59108	-0-	59108	94396	2092	1	54741	2	Y	1962	1945	0			37
							117	4	2158	9							
04	146035	X	51639	-0-	-94396	-0-	1700	1	47932	2	Y	1824	1813	0			48
							1	4	2006	9							
05	31093	X	-0-	-0-	-31093	-0-					Y	-0-	48	0			-0-
*06	30090	X	2935	-0-	-27155	-0-	60	1	2714	2	Y	110	109	0			1
							40	4	121	9							
07	59117	X	-0-	-0-	-59117	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	59117	X	-0-	-0-	-59117	-0-					Y	-0-					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 289864 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9622 - 19894

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0021WA RRCID -> 290014 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9734 - 19699

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0054WA RRCID -> 290134 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8670 - 20326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	43145	X	43145	-0-		-0-	-0-	465	1	40722	2	N	1770	1756	0	24	8	41
								11	4	1947	9							
04	23110	X	23110	-0-		-0-	-0-	265	1	21299	2	N	1405	1358	0	48	8	40
								1546	9									
05	35415	X	35415	-0-		-0-	-0-	356	1	33416	2	N	1491	1479	0	14	8	38
								3	4	1640	9							
06	46228	X	46228	-0-		-0-	-0-	300	1	33275	2	N	1668	1594	0	30	8	82
								10818	4	1835	9							
07	20502	X	20502	-0-		-0-	-0-	233	1	19450	2	N	723	773	0	4	8	28
								24	4	795	9							
*08	41125	X	41125	-0-		-0-	-0-	520	1	39597	2	N	908	907	0	4	8	25
								9	4	999	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. GAS	(I) 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	5652	X	5652	-0-		-0-	-0-	14	1	1074	2	Y	4149	4137	0	9	8	14
								4564	9									
04	4362	X	4362	-0-		-0-	-0-	11	1	1045	2	Y	3005	2991	0	19	8	9
								3306	9									
05	8625	X	8625	-0-		-0-	-0-	72	1	6670	2	Y	1712	1711	0	4	8	6
								1883	9									
06	5569	X	5569	-0-		-0-	-0-	32	1	3641	2	Y	647	645	0	6	8	2
								1184	4	712	9							
*07	10950	X	10950	-0-		-0-	-0-	110	1	9346	2	Y	1348	1341	0	5	8	4
								11	4	1483	9							
08	16407	X	16407	-0-		-0-	-0-	161	1	12334	2	Y	3553	3539	0	3	8	15
								4	4	3908	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. GAS	(I) 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	23614	X	23614	-0-		-0-	-0-	242	1	21011	2	Y	2139	2124	0	13	8	7
								8	4	2353	9							
04	15965	X	15965	-0-		-0-	-0-	173	1	13988	2	Y	1640	1617	0	25	8	5
								1804	9									
05	9176	X	2935	-0-		-6241	-0-	29	1	2685	2	Y	201	204	0	1	8	1
								221	9									
06	22860	X	19016	-0-		-3844	-0-	106	1	11733	2	Y	3056	3017	0	29	8	11
								3815	4	3362	9							
*07	23622	X	4064	-0-		-19558	-0-	27	1	2345	2	Y	1535	1538	0	3	8	5
								3	4	1689	9							
08	23622	X	2682	-0-		-20940	-0-	34	1	2517	2	Y	119	123	0			1
								131	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0146WA RRCID -> 290159 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9055 - 20021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	16523	X	14142	-0-		-2381	-0-	133	1	11543	2	Y	2239	2221	0	17	8	7
								3	4	2463	9							
04	29719	X	29719	-0-		-0-	-0-	329	1	26549	2	Y	2583	2536	0	47	8	7
								2841	9									
05	44447	X	44447	-0-		-0-	-0-	433	1	40749	2	Y	2963	2949	0	11	8	10
								6	4	3259	9							
06	32846	X	32846	-0-		-0-	-0-	207	1	23076	2	Y	1872	1845	0	30	8	7
								7504	4	2059	9							
*07	30721	X	19658	-0-		-11063	-0-	209	1	17435	2	Y	1812	1803	0	10	8	6
								21	4	1993	9							
08	39835	X	23718	-0-		-16117	-0-	285	1	21578	2	Y	1682	1679	0	2	8	7
								5	4	1850	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. 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
03	24677	X	24677	-0-		-0-	-0-		250	1	21955	2	Y	2240	2222	0	17	8	7
									8	4	2464	9							
04	23178	X	23178	-0-		-0-	-0-		250	1	20080	2	Y	2589	2549	0	40	8	7
									2848	9									
05	33058	X	33058	-0-		-0-	-0-		309	1	28919	2	Y	3479	3463	0	11	8	12
									3	4	3827	9							
06	37888	X	37888	-0-		-0-	-0-		231	1	25758	2	Y	3202	3173	0	29	8	12
									8377	4	3522	9							
*07	24676	X	2177	-0-		-22499	-0-		12	1	917	2	Y	1134	1140	0	2	8	4
									1	4	1247	9							
08	25358	X	2936	-0-		-22422	-0-		25	1	1904	2	Y	915	914	0	1	8	4
									1007	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0131WA RRCID -> 290359 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8479 - 19475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	95015	X	76285	-0-		-18730	-0-		823	1	71915	2	Y	3207	3186	0	19	8	11
									19	4	3528	9							
04	91950	X	58445	-0-		-33505	-0-		678	1	54637	2	Y	2844	2807	0	40	8	8
									2	4	3128	9							
05	91822	X	63002	-0-		-28820	-0-		629	1	58882	2	Y	3166	3152	0	11	8	11
									8	4	3483	9							
06	88860	X	85010	-0-		-3850	-0-		551	1	61391	2	Y	2821	2792	0	30	8	10
									19965	4	3103	9							
*07	69677	X	69677	-0-		-0-	-0-		781	1	65500	2	Y	3013	3003	0	10	8	10
									82	4	3314	9							
08	64626	X	64626	-0-		-0-	-0-		797	1	60738	2	Y	2797	2791	0	4	8	12
									14	4	3077	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0132WA RRCID -> 290362 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8589 - 19593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50840	X	46612	-0-		-4228	-0-		489	1	42713	2	Y	3090	3069	0	20	8	10
									11	4	3399	9							
04	49200	X	41084	-0-		-8116	-0-		472	1	37991	2	Y	2382	2320	0	65	8	7
									1	4	2620	9							
05	50840	X	28828	-0-		-22012	-0-		282	1	26419	2	Y	1931	1919	0	12	8	7
									3	4	2124	9							
06	61317	X	61317	-0-		-0-	-0-		391	1	43490	2	Y	2995	2951	0	40	8	11
									14141	4	3295	9							
*07	49950	X	49950	-0-		-0-	-0-		544	1	45560	2	Y	3444	3434	0	10	8	11
									58	4	3788	9							
08	38471	X	34717	-0-		-3754	-0-		417	1	31816	2	Y	2252	2249	0	4	8	10
									7	4	2477	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0133WA RRCID -> 290511 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8541 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41864	X	41864	-0-		-0-	-0-		440	1	38431	2	Y	2711	2691	0	18	8	9
									11	4	2982	9							
04	39832	X	39832	-0-		-0-	-0-		457	1	36829	2	Y	2314	2279	0	37	8	7
									1	4	2545	9							
05	42312	X	42312	-0-		-0-	-0-		415	1	38893	2	Y	2725	2713	0	10	8	9
									6	4	2998	9							
06	51670	X	51670	-0-		-0-	-0-		335	1	37113	2	Y	1960	1940	0	22	8	7
									12066	4	2156	9							
*07	33852	X	4207	-0-		-29645	-0-		45	1	3807	2	Y	319	324	0	1	8	1
									4	4	351	9							
08	42378	X	42378	-0-		-0-	-0-		520	1	39573	2	Y	2068	2057	0	3	8	9
									10	4	2275	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0134WA RRCID -> 290539 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8703 - 19692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48573	X	48573	-0-	-0-	-0-	521	1	45532	2	Y	2279	2264	0	16	8	7
							13	4	2507	9							
04	36780	X	33463	-0-	-3317	-0-	384	1	30989	2	Y	1900	1868	0	34	8	5
							2090	9									
05	38006	X	32663	-0-	-5343	-0-	323	1	30345	2	Y	1811	1801	0	9	8	6
							3	4	1992	9							
06	48339	X	48339	-0-	-0-	-0-	312	1	34815	2	Y	1719	1695	0	24	8	6
							11321	4	1891	9							
*07	44401	X	44401	-0-	-0-	-0-	493	1	41450	2	Y	2189	2179	0	9	8	7
							50	4	2408	9							
08	34203	X	34203	-0-	-0-	-0-	421	1	32050	2	Y	1568	1565	0	3	8	7
							7	4	1725	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0024WA RRCID -> 290773 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9472 - 19471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33169	X	33169	-0-	-0-	-0-	884	1	28608	2	Y	3307	3385	0	24	8	47
							39	4	3638	9							
04	32790	X	21638	-0-	-11152	-0-	586	1	18666	2	Y	2168	2193	0	8	8	14
							1	4	2385	9							
05	39401	X	3872	-0-	-35529	-0-	89	1	3004	2	Y	708	708	0	7	8	7
							779	9									
*06	38430	X	11964	-0-	-26466	-0-	263	1	10604	2	Y	993	985	0	7	8	8
							5	4	1092	9							
*07	41044	X	13083	-0-	-27961	-0-	334	1	11133	2	Y	1466	1452	0	12	8	10
							3	4	1613	9							
08	33170	X	2565	-0-	-30605	-0-	2	2	2563	9	Y	2330	2327	0			13

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0021WA RRCID -> 291106 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9457 - 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
03	39711	X	17907	-0-	-21804	-0-	467	1	15146	2	Y	2067	2023	0	15	8	29
							20	4	2274	9							
04	37830	X	31157	-0-	-6673	-0-	810	1	25760	2	Y	4168	4156	0	15	8	26
							2	4	4585	9							
05	34875	X	22467	-0-	-12408	-0-	554	1	18991	2	Y	2653	2628	0	26	8	25
							4	4	2918	9							
*06	24361	X	24361	-0-	-0-	-0-	513	1	20800	2	Y	2764	2749	0	19	8	21
							8	4	3040	9							
*07	32209	X	22434	-0-	-9775	-0-	565	1	19014	2	Y	2591	2573	0	21	8	18
							5	4	2850	9							
08	32209	X	7842	-0-	-24367	-0-	172	1	5766	2	Y	1731	1739	0			10
							1904	9									

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0026WA RRCID -> 291107 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9531 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40393	X	35535	-0-	-4858	-0-	949	1	30751	2	Y	3448	3489	0	25	8	49
							42	4	3793	9							
04	39090	X	19990	-0-	-19100	-0-	543	1	17220	2	Y	2024	2053	0	7	8	13
							1	4	2226	9							
05	40393	X	3535	-0-	-36858	-0-	80	1	2820	2	Y	577	579	0	6	8	5
							635	9									
*06	39090	X	5224	-0-	-33866	-0-	105	1	4392	2	Y	660	655	0	5	8	5
							1	4	726	9							
*07	35557	X	3118	-0-	-32439	-0-	69	1	2339	2	Y	645	641	0	5	8	4
							710	9									
08	35526	X	4296	-0-	-31230	-0-	103	1	3399	2	Y	722	722	0			4
							794	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0021WA RRCID -> 291172 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9563 - 19476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	141478	X	141478	-0-	-0-	-0-	3889	1	126853	2	Y	9604	9596	0			73
							172	4	10564	9							
04	127796	X	127796	-0-	-0-	-0-	3591	1	114254	2	Y	9036	9002	0			107
							11	4	9940	9							
05	110700	X	110700	-0-	-0-	-0-	2868	1	99532	2	Y	7524	7546	0			85
							24	4	8276	9							
*06	111497	X	111497	-0-	-0-	-0-	2452	1	99943	2	Y	8237	8232	0			90
							41	4	9061	9							
*07	102206	X	102206	-0-	-0-	-0-	2725	1	91542	2	Y	7196	7203	0			83
							23	4	7916	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0024WA RRCID -> 291173 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9580 - 19538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	132683	X	132683	-0-	-0-	-0-	3695	1	120379	2	Y	7677	7660	0			58
							164	4	8445	9							
04	124495	X	124495	-0-	-0-	-0-	3558	1	113133	2	Y	7085	7059	0			84
							10	4	7794	9							
05	128232	X	128232	-0-	-0-	-0-	3375	1	117006	2	Y	7110	7113	0			81
							30	4	7821	9							
*06	122369	X	122369	-0-	-0-	-0-	2751	1	111984	2	Y	6898	6903	0			76
							46	4	7588	9							
*07	124868	X	124868	-0-	-0-	-0-	3388	1	113854	2	Y	6907	6903	0			80
							28	4	7598	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0026WA RRCID -> 291179 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9793 - 19714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101344	X	101344	-0-	-0-	-0-	2842	1	92543	2	Y	5304	5246	0	50	8	41
							125	4	5834	9							
04	89174	X	89174	-0-	-0-	-0-	2550	1	81212	2	Y	4914	4878	0	18	8	59
							7	4	5405	9							
05	86835	X	86835	-0-	-0-	-0-	2407	1	79442	2	Y	4515	4523	0			51
							19	4	4967	9							
*06	73789	X	73789	-0-	-0-	-0-	1667	1	67785	2	Y	3917	3924	0			44
							28	4	4309	9							
*07	68642	X	68642	-0-	-0-	-0-	1853	1	62123	2	Y	4227	4221	0			50
							16	4	4650	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0023WA RRCID -> 291181 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9544 - 19662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	385	-0-	-4606	-0-	11	1	373	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-					-0-
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					-0-
*06	862	X	862	-0-	-0-	-0-	6	1	241	2	Y	559	551	0	4	8	4
							615	9									
*07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	748	741	0	6	8	5
08	878	X	878	-0-	-0-	-0-	1	2	877	9	Y	797	798	0			4

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0023WA RRCID -> 291183 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9670 - 19566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	183106	X	183106	-0-	-0-	-0-		5134	1	167489	2	Y	9322	9227	0	89	8	71
								229	4	10254	9							
04	164431	X	164431	-0-	-0-	-0-		4734	1	150622	2	Y	8236	8179	0	30	8	98
								15	4	9060	9							
05	162452	X	162452	-0-	-0-	-0-		4534	1	149452	2	Y	7661	7614	0	58	8	87
								39	4	8427	9							
*06	155816	X	155816	-0-	-0-	-0-		3532	1	143927	2	Y	7547	7511	0	39	8	84
								55	4	8302	9							
*07	150135	X	150135	-0-	-0-	-0-		4106	1	137921	2	Y	7338	7280	0	56	8	86
								36	4	8072	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					86

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0033WA RRCID -> 291627 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9869 - 20156

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
03	96363	X	96363	-0-	-0-	-0-		2629	1	85603	2	Y	7286	7277	0			56
								116	4	8015	9							
04	78088	X	78088	-0-	-0-	-0-		2181	1	69359	2	Y	5945	5930	0			71
								8	4	6540	9							
05	82426	X	82426	-0-	-0-	-0-		2256	1	74594	2	Y	5044	5058	0			57
								28	4	5548	9							
*06	91107	X	91107	-0-	-0-	-0-		2008	1	81846	2	Y	6564	6549	0			72
								33	4	7220	9							
*07	73818	X	73818	-0-	-0-	-0-		1952	1	65587	2	Y	5694	5700	0			66
								16	4	6263	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					66

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0031WA RRCID -> 291748 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9817 - 19576

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
03	148837	X	148837	-0-	-0-	-0-		4112	1	133982	2	Y	9600	9496	0	92	8	73
								183	4	10560	9							
04	229887	X	229887	-0-	-0-	-0-		6539	1	208055	2	Y	13885	13743	0	50	8	165
								19	4	15274	9							
05	133591	X	133591	-0-	-0-	-0-		3517	1	121868	2	Y	7430	7455	0	56	8	84
								33	4	8173	9							
*06	171977	X	171977	-0-	-0-	-0-		3894	1	158695	2	Y	8475	8423	0	43	8	93
								65	4	9323	9							
*07	102065	X	102065	-0-	-0-	-0-		2690	1	90790	2	Y	7784	7729	0	58	8	90
								23	4	8562	9							
08	96742	X	96742	-0-	-0-	-0-		2604	1	84986	2	Y	8299	8234	0			155
								23	4	9129	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0036WA RRCID -> 291919 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10039 - 20358

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
03	127224	X	127224	-0-	-0-	-0-		3458	1	112956	2	Y	9689	9589	0	92	8	74
								152	4	10658	9							
04	64837	X	64837	-0-	-0-	-0-		1799	1	57115	2	Y	5380	5371	0	19	8	64
								5	4	5918	9							
05	88693	X	88693	-0-	-0-	-0-		2326	1	76611	2	Y	8851	8748	0	67	8	100
								20	4	9736	9							
*06	91010	X	91010	-0-	-0-	-0-		1977	1	80516	2	Y	7713	7689	0	39	8	85
								33	4	8484	9							
*07	62577	X	62577	-0-	-0-	-0-		1672	1	56110	2	Y	4346	4348	0	33	8	50
								14	4	4781	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					50

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0034WA RRCID -> 292011 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9884 - 20184

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
03	201420	X	201420	-0-		-0-	-0-		5470	1	178447	2	Y	15687	15524	0	151	8	119
									247	4	17256	9							
04	167170	X	167170	-0-		-0-	-0-		4289	1	136677	2	Y	23810	23561	0	86	8	282
									13	4	26191	9							
05	158152	X	158152	-0-		-0-	-0-		4289	1	136677	2	Y	15612	15600	0	118	8	176
									13	4	17173	9							
*06	103212	X	103212	-0-		-0-	-0-		2246	1	91698	2	Y	8393	8434	0	43	8	92
									36	4	9232	9							
*07	148207	X	148207	-0-		-0-	-0-		3954	1	132705	2	Y	10468	10360	0	79	8	121
									33	4	11515	9							
08	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					121

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0071WA RRCID -> 292398 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9346 - 20232

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
03	51429	X	22246	-0-		-29183	-0-		222	1	19475	2	N	2312	2298	0	2	8	33
									6	4	2543	9							
04	49770	X	37504	-0-		-12266	-0-		430	1	34793	2	N	2073	2033	0	5	8	68
									1	4	2280	9							
05	38519	X	38519	-0-		-0-	-0-		377	1	35297	2	N	2584	2586	0	16	8	50
									3	4	2842	9							
06	35692	X	35692	-0-		-0-	-0-		226	1	24994	2	N	2130	2104	0	35	8	41
									8129	4	2343	9							
*07	38750	X	33933	-0-		-4817	-0-		368	1	30885	2	N	2402	2382	0	12	8	49
									38	4	2642	9							
08	38750	X	32991	-0-		-5759	-0-		393	1	30050	2	N	2309	2317	0	5	8	36
									8	4	2540	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0075WA RRCID -> 292401 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8822 - 19311

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
03	75330	X	49102	-0-		-26228	-0-		500	1	43685	2	N	4459	4436	0	3	8	63
									12	4	4905	9							
04	72900	X	61080	-0-		-11820	-0-		696	1	56181	2	N	3816	3743	0	10	8	126
									5	4	4198	9							
05	59117	X	53176	-0-		-5941	-0-		524	1	49136	2	N	3187	3231	0	20	8	62
									10	4	3506	9							
06	57210	X	56005	-0-		-1205	-0-		354	1	39270	2	N	3284	3232	0	51	8	63
									12769	4	3612	9							
*07	63116	X	58123	-0-		-4993	-0-		632	1	52931	2	N	4084	4044	0	19	8	84
									68	4	4492	9							
08	63116	X	53704	-0-		-9412	-0-		648	1	49175	2	N	3517	3539	0	7	8	55
									12	4	3869	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0073WA RRCID -> 292503 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 9149 - 20031

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
03	56978	X	34256	-0-		-22722	-0-		345	1	30182	2	N	3384	3367	0	3	8	48
									7	4	3722	9							
04	55140	X	15235	-0-		-39905	-0-		181	1	14478	2	N	524	552	0	3	8	17
									576	9									
05	39468	X	39468	-0-		-0-	-0-		386	1	36265	2	N	2555	2509	0	14	8	49
									6	4	2811	9							
06	40491	X	40491	-0-		-0-	-0-		254	1	28242	2	N	2556	2514	0	42	8	49
									9183	4	2812	9							
*07	34255	X	9119	-0-		-25136	-0-		95	1	7951	2	N	967	988	0	8	8	20
									9	4	1064	9							
08	39463	X	26179	-0-		-13284	-0-		307	1	23435	2	N	2211	2191	0	5	8	35
									5	4	2432	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0024WA RRCID -> 292935 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9502 PERF.10272 - 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
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	85	1	2882	2	Y	648	573	0	73	8	8
							3	4	713	9							
04	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	6	1	223	2	Y	1029	868	0	164	8	5
							1132	9									
05	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	172	1	5951	2	Y	935	886	0	45	8	9
							1	4	1029	9							
*06	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	271	1	10891	2	Y	1715	1676	0	35	8	13
							5	4	1887	9							
*07	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	208	1	7108	2	Y	2219	2189	0	28	8	15
							2441	9									
08	28254	X	28254	-0-	-0-	-0-	759	1	24772	2	Y	2470	2471	0			14
							6	4	2717	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0025WA RRCID -> 293292 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9398 PERF.10003 - 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
03	4960	X	1025	-0-	-3935	-0-	16	1	526	2	Y	438	385	0	49	8	6
							1	4	482	9							
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	471	399	0	75	8	3
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	385	365	0	19	8	4
*06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	772	754	0	16	8	6
*07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	3722	3656	0	47	8	25
08	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	2	2	1709	9	Y	1554	1570	0			9

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0042WC RRCID -> 293367 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10645 - 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
03	70680	X	4333	-0-	-66347	-0-	117	1	3879	2	Y	302	301	0			1
							5	4	332	9							
04	67350	X	14183	-0-	-53167	-0-	401	1	12761	2	Y	927	924	0			4
							1	4	1020	9							
05	65255	X	22135	-0-	-43120	-0-	577	1	20114	2	Y	1308	1305	0			7
							5	4	1439	9							
*06	51720	X	32449	-0-	-19271	-0-	725	1	29553	2	Y	1963	1958	0			12
							12	4	2159	9							
*07	47420	X	47420	-0-	-0-	-0-	1289	1	43427	2	Y	2449	2443	0			18
							10	4	2694	9							
08	35236	X	35236	-0-	-0-	-0-	974	1	31900	2	Y	2138	2143	0			13
							10	4	2352	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0041WD RRCID -> 293382 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10742 - 20450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58807	X	-0-	-0-	-58807	-0-					Y	-0-	31	0			-0-
04	55770	X	7909	-0-	-47861	-0-	228	1	7272	2	Y	372	371	0			1
							409	9									
05	48453	X	15605	-0-	-32848	-0-	419	1	14409	2	Y	703	700	0			4
							4	4	773	9							
06	42990	X	-0-	-0-	-42990	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
*07	41044	X	3140	-0-	-37904	-0-	85	1	2870	2	Y	168	167	0			1
							185	9									
08	28030	X	28030	-0-	-0-	-0-	787	1	25805	2	Y	1301	1294	0			8
							7	4	1431	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0043WD RRCID -> 293528 COMPL. DATE 03/19/2023 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10796 - 21216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72168	X	3921	-0-	-68247	-0-	108	1	3560	2	Y	226	226	0			1
							4	4	249	9							
04	69840	X	14535	-0-	-55305	-0-	420	1	13305	2	Y	735	733	0			3
							1	4	809	9							
05	65100	X	22597	-0-	-42503	-0-	599	1	20748	2	Y	1132	1129	0			6
							5	4	1245	9							
*06	41520	X	24590	-0-	-16930	-0-	543	1	22153	2	Y	1714	1710	0			10
							9	4	1885	9							
*07	38221	X	38221	-0-	-0-	-0-	1045	1	35294	2	Y	1703	1700	0			13
							9	4	1873	9							
08	34039	X	34039	-0-	-0-	-0-	952	1	31199	2	Y	1707	1710	0			10
							10	4	1878	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0011WC RRCID -> 293544 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10023 - 20338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69750	X	28075	-0-	-41675	-0-	766	1	25146	2	Y	1936	1965	0			4
							33	4	2130	9							
04	67500	X	38945	-0-	-28555	-0-	1088	1	34779	2	Y	2795	2788	0			11
							3	4	3075	9							
05	65844	X	-0-	-0-	-65844	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
*06	61020	X	14154	-0-	-46866	-0-	315	1	12710	2	Y	1022	1016	0			6
							5	4	1124	9							
*07	50344	X	41714	-0-	-8630	-0-	1089	1	36731	2	Y	3532	3511	0			27
							9	4	3885	9							
08	44364	X	44364	-0-	-0-	-0-	1201	1	39352	2	Y	3455	3462	0			20
							10	4	3801	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0022WA RRCID -> 293546 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9345 PERF.10096 - 20510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0012WD RRCID -> 293842 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10210 - 19582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72075	X	8158	-0-	-63917	-0-	233	1	7556	2	Y	327	347	0			1
							9	4	360	9							
04	69240	X	52889	-0-	-16351	-0-	1532	1	48973	2	Y	2163	2155	0			9
							5	4	2379	9							
05	67301	X	59390	-0-	-7911	-0-	1591	1	55021	2	Y	2513	2509	0			13
							14	4	2764	9							
*06	60450	X	45182	-0-	-15268	-0-	1018	1	41465	2	Y	2439	2437	0			15
							16	4	2683	9							
*07	54653	X	48955	-0-	-5698	-0-	1328	1	44831	2	Y	2532	2528	0			19
							11	4	2785	9							
08	59396	X	51467	-0-	-7929	-0-	1444	1	47345	2	Y	2425	2430	0			14
							10	4	2668	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0013WC RRCID -> 293844 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10246 - 20468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71579	X	68749	-0-	-2830	-0-	1922	1	62869	2	Y	3519	3563	0			8
							87	4	3871	9							
04	73774	X	73774	-0-	-0-	-0-	2122	1	67573	2	Y	3701	3694	0			15
							8	4	4071	9							
05	84723	X	70279	-0-	-14444	-0-	1871	1	64894	2	Y	3179	3177	0			17
							17	4	3497	9							
*06	82350	X	72626	-0-	-9724	-0-	1648	1	67190	2	Y	3420	3416	0			21
							26	4	3762	9							
*07	86986	X	61155	-0-	-25831	-0-	1659	1	55924	2	Y	3234	3231	0			24
							15	4	3557	9							
08	76229	X	51637	-0-	-24592	-0-	1434	1	47067	2	Y	2842	2849	0			17
							10	4	3126	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0255WA RRCID -> 293916 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8471 - 19363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82925	X	65560	-0-	-17365	-0-	709	1	61926	2	N	2643	2625	0	23	8	14
							18	4	2907	9							
04	79650	X	38382	-0-	-41268	-0-	444	1	35878	2	N	1872	1840	0	34	8	12
							1	4	2059	9							
05	79670	X	51870	-0-	-27800	-0-	511	1	47832	2	N	3201	3176	0	16	8	21
							6	4	3521	9							
06	77100	X	58095	-0-	-19005	-0-	373	1	41421	2	N	2576	2545	0	29	8	23
							13467	4	2834	9							
*07	75392	X	47347	-0-	-28045	-0-	519	1	43561	2	N	2922	2913	0	10	8	22
							53	4	3214	9							
08	65565	X	40408	-0-	-25157	-0-	485	1	36804	2	N	2829	2806	0	5	8	40
							7	4	3112	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0253WA RRCID -> 293926 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8331 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	99169	X	82878	-0-	-16291	-0-	888	1	77545	2	N	4022	4005	0	28	8	22
							21	4	4424	9							
04	95970	X	59718	-0-	-36252	-0-	702	1	56545	2	N	2245	2199	0	54	8	14
							1	4	2470	9							
05	90365	X	77543	-0-	-12822	-0-	783	1	73567	2	N	2897	2876	0	16	8	19
							6	4	3187	9							
06	88178	X	88178	-0-	-0-	-0-	577	1	64157	2	N	2346	2313	0	31	8	21
							20863	4	2581	9							
*07	95172	X	95172	-0-	-0-	-0-	1076	1	90270	2	N	3374	3359	0	11	8	25
							115	4	3711	9							
08	82863	X	47378	-0-	-35485	-0-	583	1	44390	2	N	2176	2166	0	4	8	31
							11	4	2394	9							

HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0012WA RRCID -> 293990 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9568 - 19749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38099	X	-0-	-0-	-38099	-0-					Y	-0-					-0-
04	27870	X	470	-0-	-27400	-0-	12	1	452	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	67	1	2453	2	Y	147	146	0			1
							162	9									
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1579	1570	0			10
*07	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	30	1	967	2	Y	1631	1629	0			12
							1794	9									
08	2697	X	1968	-0-	-729	-0-	112	2	1856	9	Y	1687	1689	0			10

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0013WA RRCID -> 293991 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9823 - 19925

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
03	39711	X	33525	-0-		-6186	-0-	788	1	25761	2	Y	6311	6349	0			14
								34	4	6942	9							
04	38430	X	27704	-0-		-10726	-0-	661	1	21133	2	Y	5372	5365	0			21
								1	4	5909	9							
05	33728	X	17096	-0-		-16632	-0-	381	1	13162	2	Y	3226	3230	0			17
								4	4	3549	9							
*06	32460	X	26593	-0-		-5867	-0-	495	1	20169	2	Y	5383	5368	0			32
								8	4	5921	9							
*07	33542	X	21165	-0-		-12377	-0-	446	1	15030	2	Y	5169	5162	0			39
								3	4	5686	9							
08	33511	X	19968	-0-		-13543	-0-	450	1	14699	2	Y	4378	4391	0			26
								3	4	4816	9							

HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0023WA RRCID -> 294019 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9781 - 19690

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
03	44764	X	29243	-0-		-15521	-0-	734	1	23981	2	Y	4087	4124	0			9
								32	4	4496	9							
04	43320	X	36754	-0-		-6566	-0-	944	1	30028	2	Y	5254	5242	0			21
								3	4	5779	9							
05	42129	X	33266	-0-		-8863	-0-	800	1	27599	2	Y	4418	4416	0			23
								7	4	4860	9							
*06	38670	X	30137	-0-		-8533	-0-	617	1	25147	2	Y	3967	3966	0			24
								9	4	4364	9							
*07	37975	X	29534	-0-		-8441	-0-	713	1	24170	2	Y	4223	4215	0			32
								6	4	4645	9							
08	37975	X	29979	-0-		-7996	-0-	757	1	24770	2	Y	4042	4050	0			24
								6	4	4446	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0261WA RRCID -> 294030 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 9003 - 19900

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
03	55552	X	48723	-0-		-6829	-0-	494	1	43171	2	N	4588	4559	0	32	8	25
								11	4	5047	9							
04	53640	X	47641	-0-		-5999	-0-	521	1	42022	2	N	4633	4558	0	70	8	30
								2	4	5096	9							
05	55428	X	48029	-0-		-7399	-0-	449	1	42077	2	N	4997	4974	0	20	8	33
								6	4	5497	9							
06	51630	X	44102	-0-		-7528	-0-	266	1	29660	2	N	4121	4078	0	39	8	37
								9643	4	4533	9							
*07	50747	X	22657	-0-		-28090	-0-	225	1	18883	2	N	3206	3209	0	10	8	24
								22	4	3527	9							
08	49228	X	37050	-0-		-12178	-0-	425	1	32280	2	N	3944	3907	0	5	8	56
								7	4	4338	9							

HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0022WA RRCID -> 294041 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 9647 - 19523

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
03	32674	X	30823	-0-		-1851	-0-	732	1	23952	2	Y	5552	5588	0			12
								32	4	6107	9							
04	31620	X	27103	-0-		-4517	-0-	654	1	20922	2	Y	5023	5015	0			20
								2	4	5525	9							
05	31000	X	23951	-0-		-7049	-0-	533	1	18573	2	Y	4401	4398	0			23
								4	4	4841	9							
*06	29850	X	22112	-0-		-7738	-0-	421	1	17166	2	Y	4107	4105	0			25
								7	4	4518	9							
*07	30845	X	21110	-0-		-9735	-0-	472	1	15941	2	Y	4267	4260	0			32
								3	4	4694	9							
08	30814	X	20823	-0-		-9991	-0-	485	1	15761	2	Y	4158	4166	0			24
								3	4	4574	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0021WA RRCID -> 294052 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9746 - 19691

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
03	37696	X	22359	-0-	-15337	-0-	536	1	17546	2	Y	3866	3905	0			9
							24	4	4253	9							
04	36480	X	25769	-0-	-10711	-0-	615	1	19671	2	Y	4984	4973	0			20
							1	4	5482	9							
05	33945	X	25185	-0-	-8760	-0-	566	1	19595	2	Y	4564	4560	0			24
							4	4	5020	9							
*06	31830	X	22441	-0-	-9389	-0-	432	1	17518	2	Y	4076	4075	0			25
							7	4	4484	9							
*07	30008	X	19922	-0-	-10086	-0-	437	1	14700	2	Y	4347	4339	0			33
							3	4	4782	9							
08	26629	X	21290	-0-	-5339	-0-	498	1	16303	2	Y	4077	4086	0			24
							4	4	4485	9							

HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0024WA RRCID -> 294053 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9740 - 19658

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
03	18507	X	16046	-0-	-2461	-0-	362	1	11745	2	Y	3566	3588	0			8
							16	4	3923	9							
04	17910	X	12141	-0-	-5769	-0-	264	1	8475	2	Y	3093	3089	0			12
							3402	9									
05	16926	X	8677	-0-	-8249	-0-	166	1	5814	2	Y	2451	2450	0			13
							1	4	2696	9							
*06	16380	X	5181	-0-	-11199	-0-	68	1	2910	2	Y	2002	2003	0			12
							1	4	2202	9							
*07	16058	X	5307	-0-	-10751	-0-	83	1	2830	2	Y	2176	2172	0			16
							2394	9									
08	16058	X	7681	-0-	-8377	-0-	156	1	5228	2	Y	2088	2092	0			12
							2297	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0251WA RRCID -> 294057 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8490 - 19339

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
03	104935	X	89478	-0-	-15457	-0-	975	1	85108	2	N	3066	3028	0	39	8	17
							22	4	3373	9							
04	101550	X	75160	-0-	-26390	-0-	881	1	71106	2	N	2883	2802	0	80	8	18
							2	4	3171	9							
05	95542	X	83277	-0-	-12265	-0-	837	1	78628	2	N	3458	3432	0	22	8	22
							8	4	3804	9							
06	108513	X	108513	-0-	-0-	-0-	707	1	78750	2	N	3135	3076	0	53	8	28
							25607	4	3449	9							
*07	89466	X	54124	-0-	-35342	-0-	603	1	50555	2	N	2640	2628	0	20	8	20
							62	4	2904	9							
08	89466	X	66669	-0-	-22797	-0-	824	1	62616	2	N	2923	2896	0	6	8	41
							14	4	3215	9							

HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0011WA RRCID -> 294065 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9626 - 19807

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
03	38037	X	32346	-0-	-5691	-0-	733	1	23983	2	Y	6907	6950	0			15
							32	4	7598	9							
04	36810	X	28219	-0-	-8591	-0-	647	1	20659	2	Y	6284	6274	0			25
							1	4	6912	9							
05	29853	X	22024	-0-	-7829	-0-	460	1	15861	2	Y	5181	5179	0			27
							4	4	5699	9							
*06	31320	X	23826	-0-	-7494	-0-	421	1	17152	2	Y	5678	5671	0			34
							7	4	6246	9							
*07	32364	X	22609	-0-	-9755	-0-	483	1	16199	2	Y	5385	5379	0			40
							3	4	5924	9							
08	32333	X	22889	-0-	-9444	-0-	520	1	17031	2	Y	4849	4861	0			28
							4	4	5334	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 #: 0267WA RRCID -> 294070 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8858 - 19768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30039	X	22849	-0-	-7190	-0-	236	1	20505	2	N	1909	1897	0	19	8	10
							8	4	2100	9							
04	35700	X	28651	-0-	-7049	-0-	320	1	25734	2	N	2361	2306	0	50	8	15
							2597	9									
05	36890	X	32250	-0-	-4640	-0-	309	1	29000	2	N	2671	2654	0	15	8	17
							3	4	2938	9							
06	35700	X	33369	-0-	-2331	-0-	206	1	23010	2	N	2428	2391	0	32	8	22
							7482	4	2671	9							
*07	36208	X	19918	-0-	-16290	-0-	206	1	17304	2	N	2171	2167	0	10	8	16
							20	4	2388	9							
08	32240	X	28564	-0-	-3676	-0-	343	1	26078	2	N	1943	1927	0	4	8	28
							6	4	2137	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0263WA RRCID -> 294114 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8479 - 19357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46345	X	44369	-0-	-1976	-0-	454	1	39630	2	N	3885	3857	0	32	8	21
							11	4	4274	9							
04	50010	X	43811	-0-	-6199	-0-	482	1	38977	2	N	3955	3880	0	70	8	26
							1	4	4351	9							
05	51677	X	43692	-0-	-7985	-0-	413	1	38714	2	N	4146	4125	0	20	8	27
							4	4	4561	9							
06	50010	X	44397	-0-	-5613	-0-	273	1	30339	2	N	3564	3517	0	42	8	32
							9865	4	3920	9							
*07	47802	X	19846	-0-	-27956	-0-	193	1	16259	2	N	3068	3064	0	13	8	23
							19	4	3375	9							
08	45260	X	32996	-0-	-12264	-0-	381	1	28893	2	N	3377	3346	0	6	8	48
							7	4	3715	9							

HAY LANDON 9 WELL #: 0024WA RRCID -> 294121 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9864 - 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
03	19220	X	13411	-0-	-5809	-0-	303	1	9698	2	Y	3087	3110	0			20
							14	4	3396	9							
04	18600	X	13303	-0-	-5297	-0-	289	1	9201	2	Y	3466	3469	0			17
							3813	9									
05	16089	X	13681	-0-	-2408	-0-	289	1	9887	2	Y	3184	3183	0			18
							3	4	3502	9							
*06	14580	X	11987	-0-	-2593	-0-	205	1	8390	2	Y	3082	3088	0			12
							2	4	3390	9							
*07	16027	X	8506	-0-	-7521	-0-	171	1	5816	2	Y	2290	2290	0			12
							2519	9									
08	13733	X	8615	-0-	-5118	-0-	158	1	5264	2	Y	2903	2889	0			26
							3193	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0265WA RRCID -> 294122 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8587 - 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
03	39895	X	39895	-0-	-0-	-0-	411	1	35951	2	N	3202	3178	0	25	8	17
							11	4	3522	9							
04	43890	X	37074	-0-	-6816	-0-	413	1	33332	2	N	3025	2972	0	50	8	20
							1	4	3328	9							
05	45353	X	37795	-0-	-7558	-0-	361	1	34052	2	N	3072	3058	0	14	8	20
							3	4	3379	9							
06	43890	X	40971	-0-	-2919	-0-	255	1	28463	2	N	2726	2691	0	31	8	24
							9254	4	2999	9							
*07	39897	X	34877	-0-	-5020	-0-	374	1	31348	2	N	2833	2825	0	11	8	21
							39	4	3116	9							
08	39897	X	34130	-0-	-5767	-0-	411	1	31164	2	N	2316	2300	0	4	8	33
							7	4	2548	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY LANDON 9 WELL #: 0012WA RRCID -> 294196 COMPL. DATE 04/10/2025 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9912 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47213	X	17101	-0-	-30112	-0-	432	1	14053	2	Y	2361	2389	0			16
							19	4	2597	9							
04	45690	X	4925	-0-	-40765	-0-	129	1	4114	2	Y	620	633	0			3
							682	9									
05	37851	X	2362	-0-	-35489	-0-	42	1	1427	2	Y	812	810	0			5
							893	9									
*06	27420	X	-0-	-0-	-27420	-0-					Y	935	936	0			4
*07	26164	X	-0-	-0-	-26164	-0-					Y	535	536	0			3
08	17112	X	2735	-0-	-14377	-0-	8	1	381	2	Y	2133	2117	0			19
							2346	9									

HAY LANDON 9 WELL #: 0011WA RRCID -> 294211 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10052 - 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
03	32953	X	20831	-0-	-12122	-0-	502	1	16369	2	Y	3579	3606	0			24
							23	4	3937	9							
04	31890	X	20826	-0-	-11064	-0-	488	1	15556	2	Y	4346	4349	0			21
							1	4	4781	9							
05	30287	X	21842	-0-	-8445	-0-	488	1	16919	2	Y	4028	4027	0			22
							4	4	4431	9							
*06	23370	X	18788	-0-	-4582	-0-	347	1	14151	2	Y	3894	3901	0			15
							7	4	4283	9							
*07	21514	X	17814	-0-	-3700	-0-	389	1	13056	2	Y	3969	3963	0			21
							3	4	4366	9							
08	21855	X	18911	-0-	-2944	-0-	435	1	14209	2	Y	3876	3863	0			34
							3	4	4264	9							

HAY LANDON 9 WELL #: 0013WA RRCID -> 294224 COMPL. DATE 03/18/2023 TOTAL DEPTH 9576 PERF.10204 - 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
03	32550	X	23262	-0-	-9288	-0-	590	1	19335	2	Y	3010	3028	0			20
							26	4	3311	9							
04	31500	X	17335	-0-	-14165	-0-	443	1	14156	2	Y	2486	2494	0			12
							1	4	2735	9							
05	32550	X	21002	-0-	-11548	-0-	488	1	16918	2	Y	3265	3259	0			18
							4	4	3592	9							
*06	24390	X	18692	-0-	-5698	-0-	368	1	14862	2	Y	3141	3147	0			12
							7	4	3455	9							
*07	26071	X	18342	-0-	-7729	-0-	422	1	14197	2	Y	3382	3376	0			18
							3	4	3720	9							
08	23250	X	17630	-0-	-5620	-0-	414	1	13583	2	Y	3300	3289	0			29
							3	4	3630	9							

HAY LANDON 9 WELL #: 0014WA RRCID -> 294225 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 9373 PERF.10085 - 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
03	26288	X	14908	-0-	-11380	-0-	368	1	11994	2	Y	2300	2317	0			15
							16	4	2530	9							
04	25440	X	17362	-0-	-8078	-0-	430	1	13708	2	Y	2930	2931	0			14
							1	4	3223	9							
05	23994	X	12503	-0-	-11491	-0-	274	1	9380	2	Y	2588	2588	0			14
							2	4	2847	9							
*06	16590	X	12241	-0-	-4349	-0-	228	1	9154	2	Y	2597	2601	0			10
							2	4	2857	9							
*07	18042	X	14809	-0-	-3233	-0-	322	1	10745	2	Y	3399	3391	0			18
							3	4	3739	9							
08	17949	X	11263	-0-	-6686	-0-	247	1	8105	2	Y	2646	2641	0			23
							2911	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY LANDON 9 WELL #: 0022WA RRCID -> 294243 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9762 - 14868

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
03	25017	X	16188	-0-		-8829		-0-		418	1	13583	2	Y	1972	1989	0			13
										18	4	2169	9							
04	24030	X	20320	-0-		-3710		-0-		528	1	16880	2	Y	2646	2646	0			13
										1	4	2911	9							
05	22413	X	18521	-0-		-3892		-0-		451	1	15631	2	Y	2214	2215	0			12
										4	4	2435	9							
*06	19950	X	15470	-0-		-4480		-0-		319	1	12962	2	Y	1985	1989	0			8
										5	4	2184	9							
*07	20987	X	11422	-0-		-9565		-0-		264	1	8951	2	Y	2006	2003	0			11
										2207	9									
08	20987	X	15280	-0-		-5707		-0-		385	1	12603	2	Y	2081	2074	0			18
										3	4	2289	9							

HAY LANDON 9 WELL #: 0021WA RRCID -> 294252 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10180 - 15278

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
03	31682	X	18414	-0-		-13268		-0-		477	1	15487	2	Y	2207	2228	0			15
										22	4	2428	9							
04	30240	X	22069	-0-		-8171		-0-		567	1	18172	2	Y	3026	3026	0			15
										1	4	3329	9							
05	27745	X	22402	-0-		-5343		-0-		545	1	18846	2	Y	2734	2734	0			15
										4	4	3007	9							
*06	25680	X	22160	-0-		-3520		-0-		449	1	18317	2	Y	3078	3081	0			12
										8	4	3386	9							
*07	25141	X	11360	-0-		-13781		-0-		275	1	9280	2	Y	1640	1643	0			9
										1	4	1804	9							
08	22816	X	19734	-0-		-3082		-0-		494	1	16150	2	Y	2806	2790	0			25
										3	4	3087	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0174WA RRCID -> 294257 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8921 - 19809

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
03	62062	X	52262	-0-		-9800		-0-		531	1	46431	2	N	4806	4770	0	33	8	16
										13	4	5287	9							
04	60060	X	44447	-0-		-15613		-0-		477	1	38547	2	N	4928	4856	0	74	8	14
										2	4	5421	9							
05	58311	X	51806	-0-		-6505		-0-		468	1	43966	2	N	6696	6665	0	22	8	23
										6	4	7366	9							
06	69908	X	69908	-0-		-0-		-0-		428	1	47540	2	N	5893	5838	0	57	8	21
										15458	4	6482	9							
*07	52266	X	2470	-0-		-49796		-0-		9	1	683	2	N	1615	1625	0	6	8	5
										1	4	1777	9							
08	52266	X	13702	-0-		-38564		-0-		138	1	10461	2	N	2819	2808	0	4	8	12
										2	4	3101	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0172WA RRCID -> 294300 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8756 - 19632

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
03	58621	X	55631	-0-		-2990		-0-		563	1	49104	2	N	5409	5371	0	36	8	18
										14	4	5950	9							
04	56730	X	48512	-0-		-8218		-0-		539	1	43567	2	N	4004	3933	0	78	8	11
										2	4	4404	9							
05	56947	X	41930	-0-		-15017		-0-		399	1	37572	2	N	3595	3576	0	18	8	12
										4	4	3955	9							
06	65830	X	65830	-0-		-0-		-0-		417	1	46420	2	N	3543	3490	0	52	8	13
										15096	4	3897	9							
*07	59582	X	50515	-0-		-9067		-0-		544	1	45511	2	N	4004	3986	0	18	8	13
										56	4	4404	9							
08	55645	X	43422	-0-		-12223		-0-		502	1	38228	2	N	4257	4245	0	7	8	18
										9	4	4683	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY LANDON 9 WELL #: 0023WA RRCID -> 294590 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10059 - 15152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28985	X	18980	-0-	-10005	-0-	487	1	15961	2	Y	2282	2303	0			15
							22	4	2510	9							
04	28050	X	23173	-0-	-4877	-0-	605	1	19356	2	Y	2918	2919	0			14
							2	4	3210	9							
05	28985	X	22811	-0-	-6174	-0-	555	1	19326	2	Y	2659	2658	0			15
							5	4	2925	9							
*06	25140	X	19639	-0-	-5501	-0-	405	1	16456	2	Y	2519	2524	0			10
							7	4	2771	9							
*07	25296	X	18384	-0-	-6912	-0-	451	1	15211	2	Y	2470	2467	0			13
							5	4	2717	9							
08	23932	X	19186	-0-	-4746	-0-	490	1	16034	2	Y	2417	2409	0			21
							3	4	2659	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0155WA RRCID -> 295139 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8694 - 19618

03	64108	X	57261	-0-	-6847	-0-	597	1	52035	2	N	4195	4161	0	32	8	14
							14	4	4615	9							
04	62040	X	61097	-0-	-943	-0-	687	1	55414	2	N	4540	4464	0	77	8	13
							2	4	4994	9							
05	64108	X	51237	-0-	-12871	-0-	494	1	46298	2	N	4034	4013	0	20	8	14
							8	4	4437	9							
06	59130	X	12180	-0-	-46950	-0-	67	1	7607	2	N	1848	1834	0	21	8	7
							2473	4	2033	9							
*07	63147	X	52356	-0-	-10791	-0-	528	1	44349	2	N	6750	6717	0	18	8	22
							54	4	7425	9							
08	63147	X	31130	-0-	-32017	-0-	342	1	26013	2	N	4336	4335	0	4	8	19
							5	4	4770	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0153WA RRCID -> 295198 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8672 - 19593

03	80197	X	73009	-0-	-7188	-0-	782	1	68273	2	N	3578	3548	0	29	8	12
							18	4	3936	9							
04	77610	X	70517	-0-	-7093	-0-	813	1	65681	2	N	3654	3587	0	69	8	10
							4	4	4019	9							
05	80197	X	68108	-0-	-12089	-0-	675	1	63486	2	N	3581	3561	0	18	8	12
							8	4	3939	9							
06	82202	X	82202	-0-	-0-	-0-	529	1	58890	2	N	3303	3256	0	47	8	12
							19150	4	3633	9							
*07	80197	X	77883	-0-	-2314	-0-	869	1	72754	2	N	3789	3773	0	16	8	12
							92	4	4168	9							
08	73005	X	67442	-0-	-5563	-0-	829	1	62995	2	N	3276	3268	0	6	8	14
							14	4	3604	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0151WA RRCID -> 295214 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 9113 - 20276

03	101029	X	86992	-0-	-14037	-0-	919	1	80217	2	N	5304	5265	0	36	8	17
							22	4	5834	9							
04	97770	X	79737	-0-	-18033	-0-	909	1	73278	2	N	5042	4965	0	80	8	14
							4	4	5546	9							
05	101029	X	81835	-0-	-19194	-0-	801	1	75379	2	N	5134	5111	0	20	8	17
							8	4	5647	9							
06	99501	X	99501	-0-	-0-	-0-	634	1	70688	2	N	4721	4668	0	53	8	17
							22986	4	5193	9							
*07	93651	X	90202	-0-	-3449	-0-	993	1	83320	2	N	5258	5241	0	17	8	17
							105	4	5784	9							
08	86986	X	79148	-0-	-7838	-0-	961	1	73025	2	N	4679	4670	0	6	8	20
							15	4	5147	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MAYA B WELL #: 0013WA RRCID -> 295549 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9373 - 24480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140058	X	40984	-0-	-99074	-0-	1055	1	34561	2	Y	4838	4724	0	114	8	10
							46	4	5322	9							
04	142281	X	142281	-0-	-0-	-0-	3773	1	120470	2	Y	16388	16244	0	116	8	38
							11	4	18027	9							
05	170647	X	170647	-0-	-0-	-0-	4301	1	148928	2	Y	15799	15659	0	146	8	32
							39	4	17379	9							
*06	147482	X	147482	-0-	-0-	-0-	3164	1	128896	2	Y	13974	13879	0	96	8	31
							51	4	15371	9							
*07	140058	X	75737	-0-	-64321	-0-	1937	1	65340	2	Y	7675	7586	0	103	8	17
							17	4	8443	9							
08	140058	X	49613	-0-	-90445	-0-	1232	1	40373	2	Y	7271	7268	0			20
							10	4	7998	9							

HAY MAYA C WELL #: 0014WA RRCID -> 295552 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9293 - 24652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	208475	X	173035	-0-	-35440	-0-	4494	1	147078	2	Y	19332	18877	0	456	8	41
							198	4	21265	9							
04	153729	X	153729	-0-	-0-	-0-	4116	1	131327	2	Y	16613	16498	0	118	8	38
							12	4	18274	9							
05	142007	X	142007	-0-	-0-	-0-	3536	1	122487	2	Y	14503	14377	0	134	8	30
							31	4	15953	9							
*06	167520	X	162504	-0-	-5016	-0-	3428	1	139539	2	Y	17709	17574	0	126	8	39
							57	4	19480	9							
*07	176459	X	176459	-0-	-0-	-0-	4516	1	152516	2	Y	17624	17388	0	236	8	39
							41	4	19386	9							
08	173042	X	172653	-0-	-389	-0-	4539	1	148965	2	Y	17376	17366	0			49
							35	4	19114	9							

HAY MAYA D WELL #: 0015WA RRCID -> 295553 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9190 - 24563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127317	X	-0-	-0-	-127317	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
04	123210	X	-0-	-0-	-123210	-0-					Y	-0-					-0-
05	127317	X	114875	-0-	-12442	-0-	2825	1	97852	2	Y	12885	12740	0	119	8	26
							24	4	14174	9							
*06	136325	X	136325	-0-	-0-	-0-	2891	1	117822	2	Y	14150	14044	0	101	8	31
							47	4	15565	9							
*07	153212	X	153212	-0-	-0-	-0-	3991	1	134638	2	Y	13226	13051	0	177	8	29
							34	4	14549	9							
08	124994	X	124994	-0-	-0-	-0-	3263	1	107030	2	Y	13341	13332	0			38
							26	4	14675	9							

HAY MAYA WELL #: 0011WA RRCID -> 295558 COMPL. DATE 08/23/2023 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9347 - 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
03	103943	X	86594	-0-	-17349	-0-	2279	1	74601	2	Y	8739	8540	0	206	8	19
							101	4	9613	9							
04	100590	X	54117	-0-	-46473	-0-	1485	1	47437	2	Y	4718	4693	0	33	8	11
							5	4	5190	9							
05	103943	X	54895	-0-	-49048	-0-	1393	1	48149	2	Y	4855	4811	0	45	8	10
							12	4	5341	9							
*06	88110	X	48051	-0-	-40059	-0-	1013	1	41194	2	Y	5298	5258	0	38	8	12
							16	4	5828	9							
*07	86645	X	50216	-0-	-36429	-0-	1302	1	43933	2	Y	4519	4461	0	60	8	10
							10	4	4971	9							
08	86583	X	54610	-0-	-31973	-0-	1453	1	47732	2	Y	4923	4919	0			14
							10	4	5415	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0033WA RRCID -> 295571 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7940 - 18763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	208072	X	39174	-0-	-168898	-0-	1383	1	36154	2	N	1418	1459	0			27
							77	4	1560	9							
04	173550	X	104130	-0-	-69420	-0-	3433	1	96820	2	N	3524	3458	0			93
							1	4	3876	9							
05	172608	X	56424	-0-	-116184	-0-	1493	1	50976	2	N	3503	3562	0			34
							102	4	3853	9							
*06	157560	X	11003	-0-	-146557	-0-	217	1	9911	2	N	662	690	0			6
							147	4	728	9							
07	131192	X	-0-	-0-	-131192	-0-					N	-0-	6	0			-0-
08	107601	X	-0-	-0-	-107601	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0031WA RRCID -> 295592 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8182 - 19021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174127	X	1497	-0-	-172630	-0-	53	1	1409	2	N	29	101	0			1
							3	4	32	9							
04	168510	X	1203	-0-	-167307	-0-	31	1	896	2	N	251	245	0			7
							276	9									
05	174127	X	14308	-0-	-159819	-0-	338	1	11561	2	N	2169	2155	0			21
							23	4	2386	9							
*06	166080	X	63835	-0-	-102245	-0-	1246	1	57084	2	N	4237	4217	0			41
							844	4	4661	9							
*07	185440	X	185440	-0-	-0-	-0-	5150	1	172625	2	N	6416	6379	0			78
							607	4	7058	9							
08	100589	X	100589	-0-	-0-	-0-	2552	1	92804	2	N	4757	4770	0			65
							5233	9									

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0038WA RRCID -> 295594 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8011 - 18880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	161882	X	79182	-0-	-82700	-0-	2741	1	71666	2	N	4201	4192	0			80
							154	4	4621	9							
04	132660	X	45430	-0-	-87230	-0-	1475	1	41582	2	N	2155	2178	0			57
							2	4	2371	9							
05	128123	X	33717	-0-	-94406	-0-	892	1	30391	2	N	2158	2194	0			21
							60	4	2374	9							
*06	123990	X	-0-	-0-	-123990	-0-					N	-0-	21	0			-0-
07	102734	X	-0-	-0-	-102734	-0-					N	-0-					-0-
08	79174	X	-0-	-0-	-79174	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0037WA RRCID -> 295602 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8600 - 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
03	137113	X	36122	-0-	-100991	-0-	1211	1	31641	2	N	2912	2906	0			55
							67	4	3203	9							
04	132690	X	67823	-0-	-64867	-0-	2134	1	60162	2	N	5024	4947	0			132
							1	4	5526	9							
05	122233	X	12137	-0-	-110096	-0-	324	1	11032	2	N	690	815	0			7
							22	4	759	9							
*06	118290	X	9700	-0-	-108590	-0-	199	1	9134	2	N	211	216	0			2
							135	4	232	9							
07	70091	X	1225	-0-	-68866	-0-	20	1	688	2	N	468	464	0			6
							2	4	515	9							
08	79240	X	79240	-0-	-0-	-0-	1999	1	72686	2	N	4141	4090	0			57
							4555	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY MAYA A WELL #: 0012WA RRCID -> 295685 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9430 - 24761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	172267	X	89305	-0-	-82962	-0-	2388	1	78221	2	Y	7810	7650	0	184	8	17
							105	4	8591	9							
04	203153	X	203153	-0-	-0-	-0-	5633	1	179956	2	Y	15952	15819	0	113	8	37
							17	4	17547	9							
05	202670	X	202670	-0-	-0-	-0-	5273	1	182502	2	Y	13497	13381	0	125	8	28
							48	4	14847	9							
*06	161340	X	118357	-0-	-42983	-0-	2657	1	108221	2	Y	6760	6725	0	48	8	15
							43	4	7436	9							
*07	209932	X	27218	-0-	-182714	-0-	775	1	26178	2	Y	235	246	0	3	8	1
							6	4	259	9							
08	209932	X	6597	-0-	-203335	-0-	191	1	6339	2	Y	61	62	0			-0-
							67	9									

HAY MATTHEW B WELL #: 0012WA RRCID -> 295689 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9619 - 19962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47740	X	45591	-0-	-2149	-0-	1169	1	37431	2	Y	6309	6205	0	84	8	80
							51	4	6940	9							
04	46200	X	39970	-0-	-6230	-0-	1055	1	32841	2	Y	5519	5490	0	40	8	69
							3	4	6071	9							
05	47740	X	42339	-0-	-5401	-0-	1052	1	35387	2	Y	5355	5311	0	44	8	69
							9	4	5891	9							
*06	46200	X	44459	-0-	-1741	-0-	958	1	37170	2	Y	5741	5682	0	57	8	71
							16	4	6315	9							
*07	47306	X	22720	-0-	-24586	-0-	581	1	18877	2	Y	2963	2944	0	40	8	50
							3	4	3259	9							
08	45601	X	-0-	-0-	-45601	-0-					Y	-0-	50	0			-0-

HAY MATTHEW F WELL #: 0016WA RRCID -> 295691 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9393 - 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
03	37371	X	37371	-0-	-0-	-0-	892	1	28517	2	Y	7203	7067	0	95	8	91
							39	4	7923	9							
04	30974	X	30974	-0-	-0-	-0-	781	1	24243	2	Y	5407	5392	0	39	8	67
							2	4	5948	9							
05	40656	X	40656	-0-	-0-	-0-	937	1	31377	2	Y	7576	7483	0	62	8	98
							8	4	8334	9							
*06	36180	X	30787	-0-	-5393	-0-	613	1	23863	2	Y	5729	5699	0	57	8	71
							9	4	6302	9							
*07	37386	X	37041	-0-	-345	-0-	883	1	28682	2	Y	6789	6653	0	92	8	115
							8	4	7468	9							
08	40641	X	26059	-0-	-14582	-0-	585	1	18493	2	Y	6344	6317	0			142
							3	4	6978	9							

HAY MATTHEW C WELL #: 0013WA RRCID -> 295712 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9576 - 19723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87538	X	87538	-0-	-0-	-0-	2342	1	74923	2	Y	9245	9093	0	123	8	117
							103	4	10170	9							
04	83460	X	65838	-0-	-17622	-0-	1794	1	55799	2	Y	7490	7460	0	54	8	93
							6	4	8239	9							
05	86242	X	63761	-0-	-22481	-0-	1628	1	54581	2	Y	6850	6799	0	56	8	88
							17	4	7535	9							
*06	84750	X	55625	-0-	-29125	-0-	1213	1	47366	2	Y	6387	6332	0	64	8	79
							20	4	7026	9							
*07	87575	X	67429	-0-	-20146	-0-	1787	1	58171	2	Y	6776	6650	0	91	8	114
							17	4	7454	9							
08	87544	X	73941	-0-	-13603	-0-	2034	1	64431	2	Y	6784	6746	0			152
							14	4	7462	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MATTHEW D WELL #: 0014WA RRCID -> 295754 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9419 - 19762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48220	X	48220	-0-	-0-	-0-	1238	1	39471	2	Y	6780	6657	0	90	8	85
							53	4	7458	9							
04	53181	X	53181	-0-	-0-	-0-	1356	1	42213	2	Y	8734	8647	0	63	8	109
							5	4	9607	9							
05	69246	X	69246	-0-	-0-	-0-	1417	1	47574	2	Y	18400	18121	0	151	8	237
							15	4	20240	9							
*06	46680	X	37287	-0-	-9393	-0-	718	1	27817	2	Y	7943	8003	0	79	8	98
							15	4	8737	9							
*07	58945	X	58945	-0-	-0-	-0-	1544	1	50206	2	Y	6531	6431	0	88	8	110
							11	4	7184	9							
08	69254	X	65380	-0-	-3874	-0-	1793	1	56699	2	Y	6245	6215	0			140
							18	4	6870	9							

HAY MATTHEW A WELL #: 0011WA RRCID -> 295766 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 9778 - 19867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73446	X	73446	-0-	-0-	-0-	1949	1	62471	2	Y	8128	7990	0	108	8	102
							85	4	8941	9							
04	60720	X	54297	-0-	-6423	-0-	1484	1	46104	2	Y	6094	6076	0	44	8	76
							6	4	6703	9							
05	52699	X	52699	-0-	-0-	-0-	1346	1	45122	2	Y	5654	5611	0	46	8	73
							12	4	6219	9							
*06	60720	X	1789	-0-	-58931	-0-	41	1	1597	2	Y	137	207	0	1	8	2
							151	9									
*07	62744	X	23837	-0-	-38907	-0-	575	1	18753	2	Y	4094	3972	0	55	8	69
							6	4	4503	9							
08	62744	X	43401	-0-	-19343	-0-	1127	1	35663	2	Y	6001	5935	0			135
							10	4	6601	9							

HAY MATTHEW E WELL #: 0015WA RRCID -> 295786 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9478 - 19613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78368	X	54524	-0-	-23844	-0-	1387	1	44290	2	Y	7984	7870	0	106	8	101
							65	4	8782	9							
04	75840	X	68	-0-	-75772	-0-	35	2	33	9	Y	30	131	0			-0-
05	78368	X	-0-	-0-	-78368	-0-					Y	-0-					-0-
06	71490	X	-0-	-0-	-71490	-0-					Y	-0-					-0-
07	70153	X	-0-	-0-	-70153	-0-					Y	-0-					-0-
08	54529	X	162	-0-	-54367	-0-	82	2	80	9	Y	73	71	0			2

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0341WA RRCID -> 296029 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8241 - 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
03	91078	X	-0-	-0-	-91078	-0-					N	244	238	0	11	8	1
04	88140	X	15789	-0-	-72351	-0-	165	1	13277	2	N	2134	2054	0	75	8	6
							2347	9									
05	91078	X	34600	-0-	-56478	-0-	339	1	31955	2	N	2094	2073	0	20	8	7
							3	4	2303	9							
06	63003	X	63003	-0-	-0-	-0-	401	1	44710	2	N	3050	2973	0	73	8	11
							14537	4	3355	9							
*07	57051	X	57051	-0-	-0-	-0-	620	1	52012	2	N	3959	3932	0	25	8	13
							64	4	4355	9							
08	34596	X	11733	-0-	-22863	-0-	149	1	11243	2	N	307	317	0	2	8	1
							3	4	338	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 #: 0344WA RRCID -> 296038 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7943 - 18810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103106	X	46820	-0-	-56286	-0-	489	1	42670	2	N	3318	3279	0	37	8	11
							11	4	3650	9							
04	99780	X	69786	-0-	-29994	-0-	814	1	65712	2	N	2962	2897	0	68	8	8
							2	4	3258	9							
05	97619	X	63514	-0-	-34105	-0-	662	1	62271	2	N	523	526	0	3	8	2
							6	4	575	9							
06	73110	X	62561	-0-	-10549	-0-	421	1	46807	2	N	102	103	0	1	8	-0-
							15221	4	112	9							
*07	89009	X	89009	-0-	-0-	-0-	1006	1	84319	2	N	3254	3224	0	20	8	10
							105	4	3579	9							
08	127589	X	127589	-0-	-0-	-0-	1613	1	122566	2	N	3076	3066	0	7	8	13
							26	4	3384	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0014WC RRCID -> 296142 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10282 PERF.10621 - 14834

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0013WC RRCID -> 296161 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10461 - 20680

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0012WC RRCID -> 296175 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10249 PERF.10743 - 20468

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0011WC RRCID -> 296189 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10610 - 20761

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 0343WC RRCID -> 296370 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8748 - 19615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	296081	X	192733	-0-	-103348	-0-	2159	1	188579	2	N	1766	1737	0	29	8	6
							52	4	1943	9							
04	286530	X	-0-	-0-	-286530	-0-					N	-0-	6	0			-0-
05	296081	X	48492	-0-	-247589	-0-	507	1	47596	2	N	348	343	0	4	8	1
							6	4	383	9							
06	255300	X	105796	-0-	-149504	-0-	708	1	78846	2	N	550	527	0	22	8	2
							25637	4	605	9							
*07	234825	X	103030	-0-	-131795	-0-	1206	1	101020	2	N	615	606	0	9	8	2
							127	4	677	9							
08	192727	X	-0-	-0-	-192727	-0-					N	-0-	2	0			-0-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0044WC RRCID -> 296423 COMPL. DATE 11/05/2024 TOTAL DEPTH 10191 PERF.16059 - 20929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0041WC RRCID -> 296434 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 9925 PERF.10432 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0042WC RRCID -> 296460 COMPL. DATE 06/08/2024 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10537 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0043WC RRCID -> 296469 COMPL. DATE 06/07/2024 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10361 - 20510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY MIA WELL #: 0011WA RRCID -> 296526 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 9806 - 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
03	47724	X	47724	-0-	-0-	-0-	1282	1	41983	2	Y	4004	3925	0	86	8	8
							55	4	4404	9							
04	46482	X	46482	-0-	-0-	-0-	1280	1	40916	2	Y	3894	3865	0	28	8	9
							3	4	4283	9							
05	46878	X	46878	-0-	-0-	-0-	1206	1	41788	2	Y	3522	3478	0	46	8	7
							10	4	3874	9							
*06	44310	X	42570	-0-	-1740	-0-	954	1	38919	2	Y	2438	2409	0	31	8	5
							15	4	2682	9							
*07	62994	X	62994	-0-	-0-	-0-	1644	1	55564	2	Y	5246	5159	0	81	8	11
							15	4	5771	9							
08	71011	X	71011	-0-	-0-	-0-	1952	1	64020	2	Y	4566	4564	0			13
							16	4	5023	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MIA WELL #: 0012WA RRCID -> 296527 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9937 - 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
03	90365	X	68346	-0-	-22019	-0-	1936	1	63531	2	Y	2538	2492	0	54	8	5
							87	4	2792	9							
04	152704	X	152704	-0-	-0-	-0-	4260	1	135940	2	Y	11356	11253	0	82	8	26
							12	4	12492	9							
05	90365	X	89392	-0-	-973	-0-	2321	1	80485	2	Y	5970	5907	0	77	8	12
							19	4	6567	9							
*06	87450	X	1386	-0-	-86064	-0-	31	1	1244	2	Y	101	112	0	1	8	-0-
							111	9									
*07	94185	X	94185	-0-	-0-	-0-	2515	1	84914	2	Y	6122	6015	0	94	8	13
							22	4	6734	9							
08	90365	X	78054	-0-	-12311	-0-	2106	1	69104	2	Y	6207	6203	0			17
							16	4	6828	9							

HAY MIA WELL #: 0014WA RRCID -> 296528 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 9814 - 14919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81995	X	79952	-0-	-2043	-0-	2173	1	71030	2	Y	6048	5921	0	129	8	13
							96	4	6653	9							
04	111400	X	111400	-0-	-0-	-0-	3145	1	100377	2	Y	7154	7099	0	52	8	16
							9	4	7869	9							
05	104859	X	104859	-0-	-0-	-0-	2742	1	94985	2	Y	6462	6381	0	84	8	13
							24	4	7108	9							
*06	106358	X	106358	-0-	-0-	-0-	2433	1	99110	2	Y	4341	4288	0	56	8	10
							40	4	4775	9							
*07	118778	X	118778	-0-	-0-	-0-	3330	1	112416	2	Y	2731	2693	0	42	8	6
							28	4	3004	9							
08	81995	X	59627	-0-	-22368	-0-	1758	1	57575	2	Y	253	258	0			1
							16	4	278	9							

HAY MIA WELL #: 0016WA RRCID -> 296529 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9693 - 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
03	100398	X	100398	-0-	-0-	-0-	2776	1	90837	2	Y	6056	5940	0	130	8	13
							123	4	6662	9							
04	104395	X	104395	-0-	-0-	-0-	2955	1	94357	2	Y	6431	6382	0	47	8	15
							9	4	7074	9							
05	98525	X	98525	-0-	-0-	-0-	2592	1	89787	2	Y	5567	5499	0	72	8	11
							22	4	6124	9							
*06	99360	X	99360	-0-	-0-	-0-	2209	1	89963	2	Y	6502	6416	0	83	8	14
							36	4	7152	9							
*07	95015	X	81218	-0-	-13797	-0-	2197	1	73999	2	Y	4548	4482	0	70	8	10
							19	4	5003	9							
08	95015	X	59594	-0-	-35421	-0-	1604	1	52591	2	Y	4895	4891	0			14
							14	4	5385	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0414WA RRCID -> 296622 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8317 - 19749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100471	X	98893	-0-	-1578	-0-	965	1	84317	2	N	12353	12284	0	66	8	41
							23	4	13588	9							
04	97230	X	52420	-0-	-44810	-0-	509	1	41031	2	N	9889	9779	0	123	8	28
							2	4	10878	9							
05	100471	X	39268	-0-	-61203	-0-	319	1	29797	2	N	8317	8292	0	25	8	28
							3	4	9149	9							
06	97230	X	26132	-0-	-71098	-0-	160	1	17835	2	N	2125	2124	0	21	8	8
							5799	4	2338	9							
*07	100471	X	60579	-0-	-39892	-0-	567	1	47478	2	N	11342	11285	0	29	8	36
							58	4	12476	9							
08	98916	X	98916	-0-	-0-	-0-	1125	1	85561	2	N	11102	11078	0	13	8	47
							18	4	12212	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 #: 0401WA RRCID -> 296642 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8515 - 19555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	134628	X	134628	-0-	-0-	-0-	1393	1	121675	2	N	10481	10418	0	76	8	57
							31	4	11529	9							
04	104340	X	101176	-0-	-3164	-0-	1118	1	90216	2	N	8944	8806	0	137	8	58
							4	4	9838	9							
05	107818	X	30604	-0-	-77214	-0-	285	1	26726	2	N	3264	3290	0	11	8	21
							3	4	3590	9							
06	114976	X	114976	-0-	-0-	-0-	708	1	78793	2	N	8957	8808	0	90	8	80
							25622	4	9853	9							
*07	107818	X	72752	-0-	-35066	-0-	751	1	62963	2	N	8145	8140	0	24	8	61
							78	4	8960	9							
08	107818	X	55481	-0-	-52337	-0-	633	1	48271	2	N	5969	5938	0	7	8	85
							11	4	6566	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0404WA RRCID -> 296649 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8384 - 19420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91636	X	43385	-0-	-48251	-0-	402	1	35177	2	N	7088	7052	0	53	8	39
							9	4	7797	9							
04	88680	X	69882	-0-	-18798	-0-	739	1	59810	2	N	8483	8324	0	143	8	55
							2	4	9331	9							
05	89605	X	89605	-0-	-0-	-0-	836	1	78389	2	N	9429	9379	0	44	8	61
							8	4	10372	9							
06	84960	X	79634	-0-	-5326	-0-	481	1	53533	2	N	7466	7384	0	76	8	67
							17407	4	8213	9							
*07	76167	X	73010	-0-	-3157	-0-	756	1	63330	2	N	8039	8020	0	26	8	60
							81	4	8843	9							
08	89590	X	NO RPT	-0-	-89590	-0-					N	NO RPT					60

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0405WA RRCID -> 296652 COMPL. DATE 07/17/2024 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8750 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126821	X	45188	-0-	-81633	-0-	428	1	37454	2	N	6632	6585	0	56	8	36
							11	4	7295	9							
04	78180	X	46941	-0-	-31239	-0-	491	1	39606	2	N	6220	6104	0	112	8	40
							2	4	6842	9							
05	80786	X	36075	-0-	-44711	-0-	311	1	29106	2	N	6050	6027	0	24	8	39
							3	4	6655	9							
*06	80833	X	80833	-0-	-0-	-0-	468	1	52100	2	N	10295	10174	0	68	8	92
							16940	4	11325	9							
*07	55552	X	53056	-0-	-2496	-0-	515	1	42969	2	N	8654	8655	0	26	8	65
							53	4	9519	9							
*08	72361	X	72361	-0-	-0-	-0-	872	1	66291	2	N	4713	4704	0	7	8	67
							14	4	5184	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0412WA RRCID -> 296661 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8648 - 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
03	153571	X	153571	-0-	-0-	-0-	1564	1	136408	2	N	14146	14073	0	68	8	47
							38	4	15561	9							
04	112116	X	112116	-0-	-0-	-0-	1195	1	96431	2	N	13167	13037	0	139	8	38
							6	4	14484	9							
05	115103	X	109092	-0-	-6011	-0-	968	1	90866	2	N	15679	15624	0	40	8	53
							11	4	17247	9							
06	111390	X	67932	-0-	-43458	-0-	419	1	46703	2	N	5113	5104	0	43	8	19
							15186	4	5624	9							
*07	115103	X	94205	-0-	-20898	-0-	977	1	82011	2	N	10103	10064	0	26	8	32
							104	4	11113	9							
08	115103	X	105709	-0-	-9394	-0-	1228	1	93451	2	N	10008	9986	0	11	8	43
							21	4	11009	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 #: 0403WA RRCID -> 296669 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8423 - 19454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96348	X	93340	-0-	-3008	-0-	921	1	80476	2	N	10837	10762	0	74	8	59
							22	4	11921	9							
04	93240	X	89947	-0-	-3293	-0-	976	1	78888	2	N	9163	9015	0	148	8	59
							4	4	10079	9							
05	96348	X	79335	-0-	-17013	-0-	731	1	68563	2	N	9121	9083	0	38	8	59
							8	4	10033	9							
06	107462	X	107462	-0-	-0-	-0-	652	1	72750	2	N	9456	9360	0	71	8	84
							23658	4	10402	9							
*07	93341	X	56142	-0-	-37199	-0-	566	1	47307	2	N	7463	7466	0	25	8	56
							60	4	8209	9							
08	93341	X	NO RPT	-0-	-93341	-0-					N	NO RPT					56

HAY MIA WELL #: 0013WA RRCID -> 296761 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9618 - 14672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39153	X	30828	-0-	-8325	-0-	739	1	24160	2	Y	5361	5244	0	115	8	11
							32	4	5897	9							
04	37890	X	25083	-0-	-12807	-0-	618	1	19725	2	Y	4308	4278	0	31	8	10
							1	4	4739	9							
05	33418	X	24028	-0-	-9390	-0-	547	1	18926	2	Y	4137	4085	0	54	8	8
							4	4	4551	9							
*06	29850	X	17328	-0-	-12522	-0-	293	1	11757	2	Y	4794	4729	0	62	8	11
							5	4	5273	9							
*07	30845	X	24254	-0-	-6591	-0-	545	1	18438	2	Y	4787	4714	0	74	8	10
							5	4	5266	9							
08	30814	X	19995	-0-	-10819	-0-	469	1	15332	2	Y	3810	3809	0			11
							3	4	4191	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0402WA RRCID -> 296790 COMPL. DATE 06/25/2024 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 19211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123628	X	123628	-0-	-0-	-0-	1273	1	111246	2	N	10069	9997	0	77	8	55
							33	4	11076	9							
04	95372	X	95372	-0-	-0-	-0-	1054	1	84967	2	N	8496	8356	0	140	8	55
							5	4	9346	9							
05	109762	X	109762	-0-	-0-	-0-	1052	1	98814	2	N	8986	8949	0	33	8	59
							11	4	9885	9							
06	108589	X	108589	-0-	-0-	-0-	673	1	74876	2	N	7902	7819	0	72	8	70
							24348	4	8692	9							
*07	98181	X	98181	-0-	-0-	-0-	1046	1	87786	2	N	8398	8378	0	27	8	63
							111	4	9238	9							
08	96782	X	NO RPT	-0-	-96782	-0-					N	NO RPT					63

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0411WA RRCID -> 296865 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 9028 - 21227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	163602	X	163602	-0-	-0-	-0-	1667	1	145592	2	N	14819	14713	0	82	8	49
							42	4	16301	9							
04	155361	X	155361	-0-	-0-	-0-	1717	1	138679	2	N	13596	13445	0	161	8	39
							9	4	14956	9							
05	138835	X	138835	-0-	-0-	-0-	1322	1	124094	2	N	12183	12145	0	35	8	42
							18	4	13401	9							
06	146982	X	146982	-0-	-0-	-0-	920	1	102494	2	N	9309	9240	0	77	8	34
							33328	4	10240	9							
*07	169436	X	169436	-0-	-0-	-0-	1835	1	153689	2	N	12473	12435	0	32	8	40
							192	4	13720	9							
08	129291	X	129291	-0-	-0-	-0-	1540	1	117128	2	N	9632	9620	0	11	8	41
							28	4	10595	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MIA WELL #: 0015WA RRCID -> 297011 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9444 - 14549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99559	X	99559	-0-	-0-	-0-	2724	1	89088	2	Y	6933	6792	0	148	8	15
							121	4	7626	9							
04	73954	X	73954	-0-	-0-	-0-	2094	1	66900	2	Y	4502	4474	0	33	8	10
							8	4	4952	9							
05	81142	X	81142	-0-	-0-	-0-	2112	1	73047	2	Y	5423	5352	0	70	8	11
							18	4	5965	9							
*06	128962	X	128962	-0-	-0-	-0-	2971	1	121058	2	Y	4440	4384	0	57	8	10
							49	4	4884	9							
*07	163933	X	163933	-0-	-0-	-0-	4589	1	154836	2	Y	4061	3999	0	63	8	9
							41	4	4467	9							
08	105847	X	105847	-0-	-0-	-0-	3003	1	98433	2	Y	3986	3984	0			11
							26	4	4385	9							

HAY THANE WELL #: 0021WA RRCID -> 297153 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9612 - 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
03	14B2 EXT		46802	-0-	46802	46802	1005	1	32920	2	N	11665	11588	0			77
							45	4	12832	9							
04	14B2 EXT		86846	-0-	86846	133648	1936	1	61951	2	N	20865	20840	0			102
							7	4	22952	9							
05	14B2 EXT		85359	-0-	85359	219007	1920	1	66387	2	N	15485	15501	0			86
							18	4	17034	9							
*06	14B2 EXT		92546	-0-	92546	311553	1901	1	77426	2	N	11988	12028	0			46
							32	4	13187	9							
*07	14B2 EXT		89556	-0-	89556	401109	2284	1	77030	2	N	9292	9288	0			50
							21	4	10221	9							
*08	487324	X	86215	-0-	-401109	-0-	2305	1	75510	2	N	7618	7601	0			67
							20	4	8380	9							

HAY THANE WELL #: 0027WA RRCID -> 297156 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9468 - 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
03	14B2 EXT		60757	-0-	60757	60757	1316	1	42953	2	N	14934	14835	0			99
							61	4	16427	9							
04	14B2 EXT		155861	-0-	155861	216618	3602	1	114922	2	N	33932	33866	0			165
							12	4	37325	9							
05	14B2 EXT		157647	-0-	157647	374265	3815	1	132110	2	N	19714	19769	0			110
							37	4	21685	9							
*06	14B2 EXT		213838	-0-	213838	588103	4390	1	178959	2	N	27649	27654	0			105
							75	4	30414	9							
*07	14B2 EXT		212357	-0-	212357	800460	5258	1	177524	2	N	26844	26806	0			143
							47	4	29528	9							
*08	997190	X	196730	-0-	-800460	-0-	5362	1	175637	2	N	14258	14276	0			125
							47	4	15684	9							

HAY MIA WELL #: 0017WA RRCID -> 297243 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9692 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69662	X	69662	-0-	-0-	-0-	1898	1	62213	2	Y	4970	4862	0	106	8	11
							84	4	5467	9							
04	68365	X	68365	-0-	-0-	-0-	1930	1	61685	2	Y	4314	4284	0	31	8	10
							5	4	4745	9							
05	64954	X	64954	-0-	-0-	-0-	1700	1	58920	2	Y	3927	3878	0	51	8	8
							14	4	4320	9							
*06	48270	X	43604	-0-	-4666	-0-	967	1	39469	2	Y	2865	2830	0	37	8	6
							16	4	3152	9							
*07	49879	X	43856	-0-	-6023	-0-	1180	1	39907	2	Y	2509	2471	0	39	8	5
							9	4	2760	9							
08	49879	X	28599	-0-	-21280	-0-	782	1	25611	2	Y	2000	1999	0			6
							6	4	2200	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY THANE WELL #: 0025WA RRCID -> 297279 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9496 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	123181	-0-	123181	123181	3038	1	99212	2	N	18908	18783	0			125
							132	4	20799	9							
04	14B2	EXT	230458	-0-	230458	353639	5843	1	186465	2	N	34663	34619	0			169
							21	4	38129	9							
05	14B2	EXT	201213	-0-	201213	554852	4815	1	166828	2	N	26839	26859	0			149
							47	4	29523	9							
*06	14B2	EXT	174894	-0-	174894	729746	3528	1	143627	2	N	25163	25216	0			96
							60	4	27679	9							
*07	14B2	EXT	170671	-0-	170671	900417	4186	1	141311	2	N	22851	22825	0			122
							38	4	25136	9							
*08	1064540	X	164123	-0-	-900417	-0-	4504	1	147750	2	N	10754	10781	0			95
							40	4	11829	9							

HAY THANE WELL #: 0023WA RRCID -> 297326 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9414 - 14501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	85956	-0-	85956	85956	2045	1	66670	2	N	15589	15486	0			103
							93	4	17148	9							
04	14B2	EXT	227996	-0-	227996	313952	5463	1	174478	2	N	43671	43561	0			213
							17	4	48038	9							
05	14B2	EXT	215881	-0-	215881	529833	4831	1	167230	2	N	39793	39784	0			222
							48	4	43772	9							
*06	14B2	EXT	189465	-0-	189465	719298	3543	1	144391	2	N	37698	37777	0			143
							63	4	41468	9							
*07	14B2	EXT	164105	-0-	164105	883403	4271	1	144208	2	N	14170	14237	0			76
							39	4	15587	9							
*08	1034511	X	151108	-0-	-883403	-0-	4109	1	134856	2	N	11005	10984	0			97
							37	4	12106	9							

HAY THANE WELL #: 0024WC RRCID -> 297351 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10265 - 15334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0424WA RRCID -> 297357 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8252 - 21710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	161603	X	98970	-0-	-62633	-0-	965	1	84318	2	N	12423	12340	0	74	8	41
							22	4	13665	9							
04	121500	X	88428	-0-	-33072	-0-	948	1	76580	2	N	9908	9775	0	146	8	28
							1	4	10899	9							
05	125550	X	94492	-0-	-31058	-0-	886	1	83309	2	N	9353	9312	0	37	8	32
							9	4	10288	9							
06	120780	X	90961	-0-	-29819	-0-	558	1	62074	2	N	7404	7329	0	80	8	27
							20185	4	8144	9							
*07	108190	X	80939	-0-	-27251	-0-	836	1	70079	2	N	9033	9005	0	26	8	29
							88	4	9936	9							
08	98983	X	92611	-0-	-6372	-0-	1092	1	83129	2	N	7613	7601	0	9	8	32
							16	4	8374	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 #: 0425WA RRCID -> 297358 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8317 - 20388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156922	X	122064	-0-	-34858	-0-	1214	1	105922	2	N	13545	13436	0	100	8	44
							28	4	14900	9							
04	151860	X	119216	-0-	-32644	-0-	1301	1	105085	2	N	11657	11497	0	171	8	33
							7	4	12823	9							
05	156922	X	127301	-0-	-29621	-0-	1209	1	113203	2	N	11704	11652	0	45	8	40
							15	4	12874	9							
06	148650	X	117968	-0-	-30682	-0-	734	1	81610	2	N	8259	8178	0	91	8	30
							26539	4	9085	9							
*07	153605	X	103956	-0-	-49649	-0-	1088	1	91232	2	N	10472	10436	0	32	8	34
							117	4	11519	9							
08	127286	X	17698	-0-	-109588	-0-	185	1	13978	2	N	3210	3223	0	7	8	14
							4	4	3531	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0426WA RRCID -> 297359 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8157 - 20315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139872	X	138031	-0-	-1841	-0-	1399	1	122182	2	N	13103	13018	0	81	8	43
							37	4	14413	9							
04	151860	X	85611	-0-	-66249	-0-	906	1	73040	2	N	10604	10467	0	150	8	30
							1	4	11664	9							
05	156922	X	100208	-0-	-56714	-0-	926	1	86952	2	N	11204	11152	0	44	8	38
							6	4	12324	9							
06	151860	X	95043	-0-	-56817	-0-	574	1	64089	2	N	8674	8590	0	91	8	31
							20839	4	9541	9							
*07	156922	X	82024	-0-	-74898	-0-	827	1	69411	2	N	10638	10603	0	32	8	34
							84	4	11702	9							
08	138043	X	83900	-0-	-54143	-0-	962	1	73169	2	N	8865	8844	0	17	8	38
							17	4	9752	9							

HAY THANE WELL #: 0026WC RRCID -> 297368 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10135 - 15157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0422WA RRCID -> 297373 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8639 - 21854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	172515	X	108470	-0-	-64045	-0-	1012	1	88431	2	N	17275	17158	0	105	8	57
							24	4	19003	9							
04	164910	X	107389	-0-	-57521	-0-	1140	1	92042	2	N	12914	12734	0	200	8	37
							2	4	14205	9							
05	170407	X	117570	-0-	-52837	-0-	1091	1	102474	2	N	12722	12665	0	51	8	43
							11	4	13994	9							
06	145530	X	111550	-0-	-33980	-0-	665	1	74074	2	N	11567	11469	0	99	8	42
							24087	4	12724	9							
*07	137237	X	99202	-0-	-38035	-0-	1030	1	86335	2	N	10663	10638	0	33	8	34
							108	4	11729	9							
08	117583	X	NO RPT	-0-	-117583	-0-					N	NO RPT					34

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0423WA RRCID -> 297374 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8521 - 21962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	169477	X	143279	-0-	-26198	-0-	1439	1	125523	2	N	14802	14719	0	82	8	49
							35	4	16282	9							
04	164010	X	128278	-0-	-35732	-0-	1376	1	111154	2	N	14312	14166	0	154	8	41
							5	4	15743	9							
05	169477	X	145297	-0-	-24180	-0-	1383	1	129901	2	N	12724	12678	0	44	8	43
							17	4	13996	9							
06	164010	X	131374	-0-	-32636	-0-	818	1	90959	2	N	9108	9029	0	89	8	33
							29578	4	10019	9							
*07	169477	X	131075	-0-	-38402	-0-	1404	1	117725	2	N	10726	10697	0	28	8	34
							147	4	11799	9							
08	145297	X	113348	-0-	-31949	-0-	1352	1	102864	2	N	8280	8270	0	9	8	35
							24	4	9108	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0421WA RRCID -> 297466 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 9032 - 22353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	191859	X	138378	-0-	-53481	-0-	1351	1	118166	2	N	17118	17018	0	94	8	56
							31	4	18830	9							
04	182700	X	109948	-0-	-72752	-0-	1152	1	92902	2	N	14445	14290	0	170	8	41
							4	4	15890	9							
05	188790	X	122802	-0-	-65988	-0-	1130	1	106036	2	N	14204	14152	0	45	8	48
							12	4	15624	9							
06	176280	X	152040	-0-	-24240	-0-	909	1	101264	2	N	15399	15289	0	102	8	56
							32928	4	16939	9							
*07	182156	X	127689	-0-	-54467	-0-	1350	1	113188	2	N	11826	11816	0	28	8	38
							142	4	13009	9							
08	138384	X	133939	-0-	-4445	-0-	1566	1	118974	2	N	12158	12130	0	14	8	52
							25	4	13374	9							

HAY THANE WELL #: 0022WC RRCID -> 297591 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10131 - 15109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HAY MADDILYN WELL #: 0014WA RRCID -> 297593 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 9825 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	166501	X	123999	-0-	-42502	-0-	3241	1	106032	2	N	13256	13272	0			29
							144	4	14582	9							
04	161130	X	111009	-0-	-50121	-0-	3065	1	97971	2	N	9058	9066	0			21
							9	4	9964	9							
05	166501	X	113441	-0-	-53060	-0-	2880	1	99763	2	N	9792	9793	0			20
							27	4	10771	9							
*06	135240	X	107115	-0-	-28125	-0-	2359	1	96028	2	N	7899	7901	0			18
							39	4	8689	9							
*07	133331	X	97048	-0-	-36283	-0-	2548	1	86000	2	N	7707	7708	0			17
							22	4	8478	9							
08	124000	X	108658	-0-	-15342	-0-	2883	1	94509	2	N	10218	10206	0			29
							26	4	11240	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MADDILYN WELL #: 0015WA RRCID -> 297595 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9593 - 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
03	117216	X	117216	-0-	-0-	-0-	3124	1	102182	2	N	10701	10712	0			23
							139	4	11771	9							
04	106140	X	106140	-0-	-0-	-0-	2910	1	92862	2	N	9417	9418	0			22
							9	4	10359	9							
05	103573	X	103573	-0-	-0-	-0-	2658	1	92019	2	N	8066	8071	0			17
							23	4	8873	9							
*06	90851	X	90851	-0-	-0-	-0-	1985	1	80906	2	N	7207	7208	0			16
							32	4	7928	9							
*07	89931	X	85044	-0-	-4887	-0-	2240	1	75480	2	N	6641	6642	0			15
							19	4	7305	9							
08	89931	X	83695	-0-	-6236	-0-	2266	1	74357	2	N	6412	6409	0			18
							19	4	7053	9							

HAY MADDILYN WELL #: 0016WA RRCID -> 297596 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9974 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139097	X	88135	-0-	-50962	-0-	2262	1	74035	2	N	10671	10683	0			23
							100	4	11738	9							
04	134610	X	80941	-0-	-53669	-0-	2214	1	70644	2	N	7341	7347	0			17
							8	4	8075	9							
05	139097	X	73791	-0-	-65306	-0-	1885	1	65259	2	N	6028	6033	0			12
							16	4	6631	9							
*06	111990	X	91536	-0-	-20454	-0-	1976	1	80442	2	N	8260	8254	0			18
							32	4	9086	9							
*07	111507	X	73288	-0-	-38219	-0-	1929	1	65068	2	N	5704	5709	0			13
							17	4	6274	9							
08	88133	X	60318	-0-	-27815	-0-	1579	1	51852	2	N	6248	6243	0			18
							14	4	6873	9							

HAY MADDILYN WELL #: 0011WA RRCID -> 297629 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9952 - 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
03	55676	X	49512	-0-	-6164	-0-	1427	1	46705	2	N	1197	1213	0			3
							63	4	1317	9							
04	53880	X	52481	-0-	-1399	-0-	1559	1	49863	2	N	958	959	0			2
							5	4	1054	9							
05	55956	X	55956	-0-	-0-	-0-	1455	1	50385	2	N	3731	3725	0			8
							12	4	4104	9							
*06	58817	X	58817	-0-	-0-	-0-	1350	1	55013	2	N	2210	2213	0			5
							23	4	2431	9							
*07	55676	X	32242	-0-	-23434	-0-	925	1	31121	2	N	170	175	0			-0-
							9	4	187	9							
08	55676	X	-0-	-0-	-55676	-0-					N	-0-					-0-

HAY MADDILYN WELL #: 0017WA RRCID -> 297718 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9941 - 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
03	44888	X	42353	-0-	-2535	-0-	1111	1	36211	2	N	4530	4537	0			10
							48	4	4983	9							
04	56545	X	56545	-0-	-0-	-0-	1556	1	49692	2	N	4811	4810	0			11
							5	4	5292	9							
05	44888	X	44275	-0-	-613	-0-	1130	1	39127	2	N	3644	3647	0			8
							10	4	4008	9							
*06	54531	X	54531	-0-	-0-	-0-	1187	1	48333	2	N	4538	4536	0			10
							19	4	4992	9							
*07	58119	X	58119	-0-	-0-	-0-	1556	1	52513	2	N	3669	3671	0			8
							14	4	4036	9							
08	53965	X	53965	-0-	-0-	-0-	1472	1	48295	2	N	3807	3804	0			11
							10	4	4188	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MADDILYN WELL #: 0013WA RRCID -> 297762 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9626 - 14719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95867	X	95867	-0-	-0-	-0-	2555	1	83530	2	N	8790	8801	0			19
							113	4	9669	9							
04	96250	X	96250	-0-	-0-	-0-	2630	1	83951	2	N	8783	8782	0			20
							8	4	9661	9							
05	95231	X	95231	-0-	-0-	-0-	2419	1	83818	2	N	8157	8160	0			17
							21	4	8973	9							
*06	84461	X	84461	-0-	-0-	-0-	1822	1	74025	2	N	7804	7804	0			17
							30	4	8584	9							
*07	73997	X	71586	-0-	-2411	-0-	1875	1	63262	2	N	5848	5852	0			13
							16	4	6433	9							
08	73997	X	68423	-0-	-5574	-0-	1822	1	59713	2	N	6247	6242	0			18
							16	4	6872	9							

HAY MADDILYN WELL #: 0012WA RRCID -> 297869 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9470 PERF.10105 - 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
03	135935	X	95194	-0-	-40741	-0-	2603	1	85055	2	N	6745	6766	0			15
							116	4	7420	9							
04	131550	X	91429	-0-	-40121	-0-	2516	1	80334	2	N	7792	7789	0			18
							8	4	8571	9							
05	135935	X	24854	-0-	-111081	-0-	664	1	22947	2	N	1125	1141	0			2
							5	4	1238	9							
*06	127470	X	60427	-0-	-67043	-0-	1291	1	52569	2	N	5950	5939	0			13
							22	4	6545	9							
*07	134416	X	77655	-0-	-56761	-0-	2005	1	67689	2	N	7222	7219	0			16
							17	4	7944	9							
08	105460	X	105460	-0-	-0-	-0-	2810	1	92135	2	N	9535	9524	0			27
							26	4	10489	9							

HAY TRINITY WELL #: 0011WA RRCID -> 297993 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 9581 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		53566	-0-	53566	187501	1338	1	43832	2	N	7580	7591	0			16
							58	4	8338	9							
04	SHUT IN		54573	-0-	54573	242074	1429	1	45776	2	N	6695	6695	0			16
							3	4	7365	9							
05	292816	X	50742	-0-	-242074	-0-	1253	1	43442	2	N	5488	5493	0			11
							10	4	6037	9							
*06	40109	X	40109	-0-	-0-	-0-	849	1	34563	2	N	4257	4259	0			9
							14	4	4683	9							
*07	39276	X	39276	-0-	-0-	-0-	1008	1	33992	2	N	3879	3879	0			9
							9	4	4267	9							
08	44740	X	44740	-0-	-0-	-0-	1191	1	39122	2	N	4015	4013	0			11
							10	4	4417	9							

HAY TRINITY WELL #: 0015WA RRCID -> 297994 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9442 - 14512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		128405	-0-	128405	516576	3381	1	110540	2	N	13030	13052	0			28
							151	4	14333	9							
04	SHUT IN		105853	-0-	105853	622429	2873	1	91743	2	N	10207	10211	0			24
							9	4	11228	9							
05	740308	X	117879	-0-	-622429	-0-	3003	1	103889	2	N	9962	9965	0			21
							29	4	10958	9							
*06	80280	X	73894	-0-	-6386	-0-	1609	1	65579	2	N	6074	6082	0			13
							25	4	6681	9							
*07	82956	X	66353	-0-	-16603	-0-	1769	1	59630	2	N	4490	4493	0			10
							15	4	4939	9							
08	83431	X	83431	-0-	-0-	-0-	2310	1	75649	2	N	4957	4953	0			14
							19	4	5453	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY TRINITY WELL #: 0012WA RRCID -> 298015 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 9688 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		127596	-0-	127596	474686	3324	1	108644	2	N	14074	14092	0			31
							147	4	15481	9							
04	14B2 EXT		108434	-0-	108434	583120	2938	1	93835	2	N	10593	10599	0			25
							9	4	11652	9							
05	694917	X	111797	-0-	-583120	-0-	2864	1	99185	2	N	8836	8843	0			18
							28	4	9720	9							
*06	97837	X	97837	-0-	-0-	-0-	2126	1	86645	2	N	8211	8211	0			18
							34	4	9032	9							
*07	93117	X	93117	-0-	-0-	-0-	2471	1	83388	2	N	6579	6582	0			15
							21	4	7237	9							
08	101584	X	101584	-0-	-0-	-0-	2767	1	90775	2	N	7287	7281	0			21
							26	4	8016	9							

HAY TRINITY WELL #: 0013WA RRCID -> 298062 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9468 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		119013	-0-	119013	438084	3026	1	99019	2	N	15303	15325	0			33
							135	4	16833	9							
04	SHUT IN		103843	-0-	103843	541927	2775	1	88489	2	N	11427	11434	0			26
							9	4	12570	9							
05	642924	X	100997	-0-	-541927	-0-	2572	1	89056	2	N	8497	8505	0			18
							22	4	9347	9							
*06	118140	X	118140	-0-	-0-	-0-	2608	1	106073	2	N	8561	8560	0			19
							42	4	9417	9							
*07	149244	X	149244	-0-	-0-	-0-	4103	1	138251	2	N	6233	6238	0			14
							34	4	6856	9							
08	92473	X	68327	-0-	-24146	-0-	1928	1	63247	2	N	2851	2857	0			8
							16	4	3136	9							

HAY TRINITY WELL #: 0016WA RRCID -> 298065 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 9836 - 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
03	SHUT IN		120188	-0-	120188	543408	3152	1	103133	2	N	12512	12538	0			27
							140	4	13763	9							
04	SHUT IN		108700	-0-	108700	652108	2978	1	95195	2	N	9562	9567	0			22
							9	4	10518	9							
05	762721	X	110613	-0-	-652108	-0-	2710	1	93788	2	N	12811	12806	0			27
							23	4	14092	9							
*06	93690	X	77540	-0-	-16150	-0-	1657	1	67552	2	N	7550	7560	0			17
							26	4	8305	9							
*07	97472	X	97472	-0-	-0-	-0-	2554	1	86248	2	N	7862	7862	0			17
							22	4	8648	9							
08	104701	X	104701	-0-	-0-	-0-	2850	1	93424	2	N	7636	7631	0			22
							27	4	8400	9							

HAY TRINITY WELL #: 0017WA RRCID -> 298066 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9831 - 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
03	SHUT IN		71746	-0-	71746	283268	1811	1	59285	2	N	9609	9620	0			21
							80	4	10570	9							
04	SHUT IN		78844	-0-	78844	362112	2160	1	68860	2	N	7106	7111	0			16
							7	4	7817	9							
05	464436	X	102324	-0-	-362112	-0-	2587	1	89615	2	N	9183	9180	0			19
							21	4	10101	9							
*06	65936	X	65936	-0-	-0-	-0-	1416	1	57627	2	N	6245	6250	0			14
							23	4	6870	9							
*07	73493	X	73493	-0-	-0-	-0-	1837	1	62000	2	N	8764	8759	0			19
							16	4	9640	9							
08	73924	X	73924	-0-	-0-	-0-	2036	1	66920	2	N	4502	4508	0			13
							16	4	4952	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY TRINITY WELL #: 0014WA RRCID -> 298077 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9648 - 14755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	128442	-0-	128442	459733	3369	1	110130	2	N	13448	13480	0			29
						150	4	14793	9							
04	14B2 EXT	112744	-0-	112744	572477	3073	1	98224	2	N	10398	10403	0			24
						9	4	11438	9							
05	676715 X	104238	-0-	-572477	-0-	2685	1	92976	2	N	7774	7782	0			16
						26	4	8551	9							
*06	115080 X	95024	-0-	-20056	-0-	2028	1	82617	2	N	9405	9400	0			21
						33	4	10346	9							
*07	118916 X	80652	-0-	-38264	-0-	2058	1	69570	2	N	8188	8191	0			18
						17	4	9007	9							
08	118916 X	100666	-0-	-18250	-0-	2739	1	89903	2	N	7272	7270	0			20
						25	4	7999	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2012WC RRCID -> 298083 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9614 - 20505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	271971	-0-	271971	460514	2932	1	256090	2	N	11705	11599	0	111	8	85
						73	4	12876	9							
04	SHUT IN	191012	-0-	191012	651526	2223	1	179440	2	N	8493	8341	0	177	8	60
						7	4	9342	9							
05	SHUT IN	184935	-0-	184935	836461	1862	1	174936	2	N	7379	7349	0	42	8	48
						20	4	8117	9							
06	SHUT IN	155303	-0-	155303	991764	1012	1	112554	2	N	4669	4613	0	60	8	44
						36601	4	5136	9							
*07	1141409 X	149645	-0-	-991764	-0-	1690	1	141851	2	N	5385	5363	0	22	8	44
						180	4	5924	9							
08	193409 X	140882	-0-	-52527	-0-	1755	1	133456	2	N	5126	5125	0	9	8	36
						32	4	5639	9							

HAY OLIVIA WELL #: 0012WA RRCID -> 298104 COMPL. DATE 04/09/2024 TOTAL DEPTH 9345 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT	135487	-0-	135487	135487	2879	1	117308	2	N	13865	13834	0			31
						48	4	15252	9							
*07	14B2 EXT	155861	-0-	155861	291348	3882	1	131051	2	N	18997	18986	0			42
						31	4	20897	9							
08	14B2 EXT	108455	-0-	108455	399803	2757	1	90493	2	N	13802	13805	0			39
						23	4	15182	9							

HAY OLIVIA WELL #: 0013WA RRCID -> 298105 COMPL. DATE 04/05/2024 TOTAL DEPTH 9210 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	173874	-0-	173874	173877	3290	1	134168	2	N	33054	32981	0			73
						57	4	36359	9							
*07	14B2 EXT	123439	-0-	123439	297316	2858	1	96405	2	N	21956	21980	0			49
						24	4	24152	9							
08	14B2 EXT	150236	-0-	150236	447552	3676	1	120656	2	N	23521	23504	0			66
						31	4	25873	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY OLIVIA WELL #: 0016WA RRCID -> 298106 COMPL. DATE 03/24/2024 TOTAL DEPTH 9225 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	87216	-0-	87216	87218	1643	1	66859	2	N	16986	16948	0			38
						29	4	18685	9							
*07	14B2 EXT	80078	-0-	80078	167296	1978	1	66735	2	N	10316	10331	0			23
						17	4	11348	9							
08	14B2 EXT	78898	-0-	78898	246194	2036	1	66873	2	N	9066	9063	0			26
						16	4	9973	9							

HAY OLIVIA WELL #: 0014WA RRCID -> 298107 COMPL. DATE 03/30/2024 TOTAL DEPTH 9366 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT	135487	-0-	135487	135487	2880	1	117306	2	N	13865	13834	0			31
						49	4	15252	9							
*07	14B2 EXT	175607	-0-	175607	311094	4307	1	145310	2	N	23596	23575	0			52
						34	4	25956	9							
08	14B2 EXT	178181	-0-	178181	489275	4554	1	149414	2	N	21978	21968	0			62
						37	4	24176	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2015WC RRCID -> 298148 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9592 - 20315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	136089	-0-	136089	197461	1439	1	125570	2	N	8220	8128	0	82	8	59
						38	4	9042	9							
04	SHUT IN	108782	-0-	108782	306243	1246	1	100642	2	N	6265	6138	0	142	8	44
						2	4	6892	9							
05	SHUT IN	104165	-0-	104165	410408	1025	1	96482	2	N	6043	6014	0	34	8	39
						11	4	6647	9							
06	SHUT IN	101560	-0-	101560	511968	649	1	72367	2	N	4557	4489	0	64	8	43
						23531	4	5013	9							
*07	587856 X	75888	-0-	-511968	-0-	834	1	69809	2	N	4689	4672	0	21	8	39
						87	4	5158	9							
08	94488 X	85475	-0-	-9013	-0-	981	1	74561	2	N	9016	8983	0	8	8	64
						15	4	9918	9							

HAY VALERIE WELL #: 0011WA RRCID -> 298162 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9727 - 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
03	SHUT IN	84375	-0-	84375	297187	2177	1	71222	2	N	9890	9917	0			21
						97	4	10879	9							
04	SHUT IN	103971	-0-	103971	401158	2845	1	90788	2	N	9390	9389	0			22
						9	4	10329	9							
05	SHUT IN	94165	-0-	94165	495323	2443	1	84551	2	N	6500	6509	0			13
						21	4	7150	9							
*06	583685 X	88362	-0-	-495323	-0-	1933	1	78756	2	N	6945	6943	0			15
						33	4	7640	9							
*07	88352 X	88352	-0-	-0-	-0-	2337	1	78880	2	N	6469	6470	0			14
						19	4	7116	9							
08	62714 X	62714	-0-	-0-	-0-	1757	1	57708	2	N	2939	2945	0			8
						16	4	3233	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY VALERIE WELL #: 0012WA RRCID -> 298163 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9758 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		135850	-0-		135850	451583	3563	1	116608	2	N	14106	14147	0			31
								162	4	15517	9							
04	SHUT IN		108073	-0-		108073	559656	2895	1	92405	2	N	11604	11608	0			27
								9	4	12764	9							
05	SHUT IN		120828	-0-		120828	680484	3123	1	108211	2	N	8604	8613	0			18
								30	4	9464	9							
*06	785388	X	104904	-0-		-680484	-0-	2348	1	95531	2	N	6351	6355	0			14
								39	4	6986	9							
*07	103315	X	103315	-0-		-0-	-0-	2754	1	92807	2	N	7027	7025	0			16
								24	4	7730	9							
08	105720	X	105720	-0-		-0-	-0-	2888	1	94737	2	N	7336	7331	0			21
								25	4	8070	9							

HAY VALERIE WELL #: 0013WA RRCID -> 298164 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9339 - 14425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		144277	-0-		144277	352437	3759	1	122936	2	N	15829	15847	0			34
								170	4	17412	9							
04	SHUT IN		120215	-0-		120215	472652	3252	1	103851	2	N	11910	11916	0			28
								11	4	13101	9							
05	SHUT IN		113808	-0-		113808	586460	2899	1	100398	2	N	9529	9537	0			20
								29	4	10482	9							
*06	688233	X	101773	-0-		-586460	-0-	2209	1	89959	2	N	8698	8699	0			19
								37	4	9568	9							
*07	84395	X	84395	-0-		-0-	-0-	2212	1	74594	2	N	6882	6886	0			15
								19	4	7570	9							
08	62413	X	62413	-0-		-0-	-0-	1669	1	54777	2	N	5412	5412	0			15
								14	4	5953	9							

HAY VALERIE WELL #: 0014WA RRCID -> 298165 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9502 - 20305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		185593	-0-		185593	530168	4605	1	150796	2	N	27259	27314	0			59
								207	4	29985	9							
04	SHUT IN		151985	-0-		151985	682153	3896	1	124397	2	N	21527	21536	0			50
								12	4	23680	9							
05	SHUT IN		163081	-0-		163081	845234	4037	1	139786	2	N	17474	17488	0			36
								37	4	19221	9							
*06	988596	X	143362	-0-		-845234	-0-	3009	1	122644	2	N	16054	16054	0			36
								50	4	17659	9							
*07	122169	X	122169	-0-		-0-	-0-	3130	1	105526	2	N	12262	12271	0			27
								25	4	13488	9							
08	110096	X	110096	-0-		-0-	-0-	2895	1	94966	2	N	11098	11094	0			31
								27	4	12208	9							

HAY VALERIE WELL #: 0015WA RRCID -> 298180 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9284 - 20151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		195332	-0-		195332	598341	4788	1	156571	2	N	30690	30740	0			67
								214	4	33759	9							
04	SHUT IN		186929	-0-		186929	785270	4758	1	151875	2	N	27528	27531	0			64
								15	4	30281	9							
05	SHUT IN		171525	-0-		171525	956795	4118	1	142555	2	N	22558	22575	0			47
								38	4	24814	9							
*06	1144452	X	187657	-0-		-956795	-0-	3978	1	162133	2	N	19528	19532	0			43
								65	4	21481	9							
*07	131696	X	131696	-0-		-0-	-0-	3270	1	110385	2	N	16375	16382	0			36
								28	4	18013	9							
08	131483	X	131483	-0-		-0-	-0-	3337	1	109421	2	N	16998	16986	0			48
								27	4	18698	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0051WA RRCID -> 298194 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 7582 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	90	-0-	90	90	2	1	74	2	N	13	13	0	-0-
						14	9							
05	SHUT IN	6916	-0-	6916	7006	98	1	3360	2	N	3138	3108	0	30
						6	4	3452	9					
*06	SHUT IN	4344	-0-	4344	11350	53	1	2450	2	N	1641	1655	0	16
						36	4	1805	9					
07	SHUT IN	77115	-0-	77115	88465	2021	1	67715	2	N	6492	6429	0	79
						238	4	7141	9					
08	SHUT IN	103090	-0-	103090	191555	2534	1	92130	2	N	7660	7634	0	105
						8426	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0055WA RRCID -> 298210 COMPL. DATE 05/28/2024 TOTAL DEPTH 7641 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	33	0	1
05	SHUT IN	187702	-0-	187702	187702	4906	1	167421	2	N	13674	13543	0	132
						334	4	15041	9					
*06	SHUT IN	206472	-0-	206472	394174	4051	1	185435	2	N	12950	12955	0	127
						2741	4	14245	9					
07	14B2 EXT	193818	-0-	193818	587992	5168	1	173279	2	N	13419	13384	0	162
						610	4	14761	9					
08	14B2 EXT	192528	-0-	192528	780520	4776	1	173661	2	N	12809	12795	0	176
						1	4	14090	9					

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0053WA RRCID -> 298222 COMPL. DATE 06/02/2024 TOTAL DEPTH 7527 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	14	0	-0-
05	SHUT IN	52456	-0-	52456	52456	1176	1	40150	2	N	10046	9949	0	97
						79	4	11051	9					
*06	SHUT IN	98977	-0-	98977	151433	1757	1	80441	2	N	14172	14130	0	139
						1190	4	15589	9					
07	SHUT IN	120149	-0-	120149	271582	3031	1	101582	2	N	13798	13770	0	167
						358	4	15178	9					
08	SHUT IN	91136	-0-	91136	362718	2142	1	77891	2	N	10094	10123	0	138
						11103	9							

HAY OLIVIA WELL #: 0015WA RRCID -> 298224 COMPL. DATE 03/27/2024 TOTAL DEPTH 9405 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*06	14B2 EXT	135487	-0-	135487	135487	2875	1	117312	2	N	13865	13834	0	31
						48	4	15252	9					
*07	14B2 EXT	168072	-0-	168072	303559	4347	1	146688	2	N	15455	15452	0	34
						36	4	17001	9					
08	14B2 EXT	170135	-0-	170135	473694	4599	1	150821	2	N	13341	13337	0	38
						40	4	14675	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY OLIVIA WELL #: 0011WA RRCID -> 298247 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 9124 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	80218	-0-	80218	80221	1533	1	62392	2	N	14788	14755	0			33
						26	4	16267	9							
*07	14B2 EXT	70400	-0-	70400	150621	1662	1	56051	2	N	11521	11528	0			26
						14	4	12673	9							
08	14B2 EXT	89961	-0-	89961	240582	2354	1	77136	2	N	9502	9501	0			27
						19	4	10452	9							

HAY ROSALIE WELL #: 0013WA RRCID -> 298273 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9380 - 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
03	SHUT IN	81106	-0-	81106	81106	1979	1	64682	2	N	13051	13023	0			28
						89	4	14356	9							
04	SHUT IN	136086	-0-	136086	217192	3515	1	112013	2	N	18679	18664	0			43
						11	4	20547	9							
05	SHUT IN	132323	-0-	132323	349515	3283	1	113638	2	N	13974	13988	0			29
						31	4	15371	9							
*06	SHUT IN	114788	-0-	114788	464303	2425	1	98746	2	N	12344	12346	0			27
						39	4	13578	9							
*07	SHUT IN	95930	-0-	95930	560233	2493	1	84197	2	N	8380	8388	0			19
						22	4	9218	9							
*08	658817 X	98584	-0-	-560233	-0-	2608	1	85571	2	N	9441	9433	0			27
						20	4	10385	9							

HAY ROSALIE WELL #: 0014WA RRCID -> 298309 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 9604 - 14391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	180351	-0-	180351	180351	4337	1	141779	2	N	30945	30878	0			67
						195	4	34040	9							
04	SHUT IN	137412	-0-	137412	317763	3520	1	112290	2	N	19628	19650	0			45
						11	4	21591	9							
05	SHUT IN	123983	-0-	123983	441746	3064	1	106037	2	N	13505	13522	0			28
						26	4	14856	9							
*06	SHUT IN	95797	-0-	95797	537543	2042	1	83207	2	N	9559	9566	0			21
						33	4	10515	9							
*07	SHUT IN	87193	-0-	87193	624736	2260	1	76169	2	N	7950	7953	0			18
						19	4	8745	9							
*08	712516 X	87780	-0-	-624736	-0-	2335	1	76491	2	N	8123	8118	0			23
						19	4	8935	9							

HAY ROSALIE WELL #: 0016WA RRCID -> 298310 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9576 - 14338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100565	-0-	100565	100565	2405	1	78788	2	N	17510	17472	0			38
						111	4	19261	9							
04	SHUT IN	105432	-0-	105432	205997	2739	1	87468	2	N	13833	13839	0			32
						9	4	15216	9							
05	SHUT IN	91476	-0-	91476	297473	2274	1	78733	2	N	9496	9508	0			20
						23	4	10446	9							
*06	SHUT IN	72973	-0-	72973	370446	1552	1	63144	2	N	7502	7505	0			17
						25	4	8252	9							
*07	SHUT IN	57571	-0-	57571	428017	1492	1	50410	2	N	5142	5148	0			11
						13	4	5656	9							
08	490878 X	62861	-0-	-428017	-0-	1676	1	54963	2	N	5644	5639	0			16
						14	4	6208	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 #: 0346WC RRCID -> 298318 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8776 - 19394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	209622	X	172890	-0-	-36732	-0-	1920	1	167667	2	N	2963	2932	0	28	8	10
							44	4	3259	9							
04	180390	X	166602	-0-	-13788	-0-	2003	1	161697	2	N	2634	2580	0	57	8	7
							5	4	2897	9							
05	259269	X	259269	-0-	-0-	-0-	2692	1	252953	2	N	3268	3251	0	13	8	11
							29	4	3595	9							
06	153812	X	153812	-0-	-0-	-0-	1025	1	114141	2	N	1391	1385	0	12	8	5
							37116	4	1530	9							
*07	177630	X	76747	-0-	-100883	-0-	890	1	74691	2	N	975	969	0	8	8	3
							93	4	1073	9							
08	259284	X	-0-	-0-	-259284	-0-					N	-0-	3	0			-0-

HAY HENLEY C WELL #: 0013WC RRCID -> 298343 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 9917 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		788	-0-	788	788	22	1	701	2	N	59	58	0			1
							65	9									
*06	SHUT IN		95601	-0-	95601	96389	2103	1	85296	2	N	7426	7370	0			57
							33	4	8169	9							
*07	SHUT IN		95974	-0-	95974	192363	2415	1	81131	2	N	11279	11259	0			77
							21	4	12407	9							
08	SHUT IN		144132	-0-	144132	336495	3918	1	128087	2	N	10996	11012	0			61
							31	4	12096	9							

HAY HENLEY D WELL #: 0014WC RRCID -> 298344 COMPL. DATE 07/29/2024 TOTAL DEPTH 10159 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		787	-0-	787	787	20	1	702	2	N	59	58	0			1
							65	9									
*06	SHUT IN		188658	-0-	188658	189445	4274	1	173102	2	N	10190	10113	0			78
							73	4	11209	9							
*07	SHUT IN		172403	-0-	172403	361848	4523	1	152098	2	N	14310	14290	0			98
							41	4	15741	9							
08	SHUT IN		204097	-0-	204097	565945	5722	1	187326	2	N	10002	10044	0			56
							47	4	11002	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0347WA RRCID -> 298369 COMPL. DATE 02/08/2024 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8087 - 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
03	128712	X	56974	-0-	-71738	-0-	580	1	50607	2	N	5248	5208	0	37	8	17
							14	4	5773	9							
04	124560	X	78515	-0-	-46045	-0-	883	1	71186	2	N	5858	5775	0	83	8	17
							2	4	6444	9							
05	128712	X	72791	-0-	-55921	-0-	710	1	66723	2	N	4865	4847	0	18	8	17
							6	4	5352	9							
06	124560	X	48042	-0-	-76518	-0-	301	1	33445	2	N	3109	3084	0	31	8	11
							10876	4	3420	9							
*07	81127	X	66314	-0-	-14813	-0-	719	1	60312	2	N	4734	4715	0	15	8	15
							76	4	5207	9							
08	81127	X	67952	-0-	-13175	-0-	820	1	62346	2	N	4338	4329	0	5	8	19
							14	4	4772	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ROSALIE WELL #: 0011WA RRCID -> 298380 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 9753 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		76511	-0-		76511	76511	1878	1	61522	2	N	11844	11818	0			26
								83	4	13028	9							
04	SHUT IN		95754	-0-		95754	172265	2436	1	77834	2	N	14070	14063	0			33
								7	4	15477	9							
05	0	W	109964	-0-		109964	282229	2773	1	96017	2	N	10136	10148	0			21
								24	4	11150	9							
*06	0	W	64109	-0-		64109	346338	1331	1	54184	2	N	7793	7797	0			17
								22	4	8572	9							
*07	0	W	58907	-0-		58907	405245	1519	1	51396	2	N	5435	5440	0			12
								13	4	5979	9							
*08	486918	X	81673	-0-		-405245	-0-	2170	1	71307	2	N	7436	7427	0			21
								16	4	8180	9							

HAY ROSALIE WELL #: 0012WA RRCID -> 298381 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 9805 - 14539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		131924	-0-		131924	131924	3251	1	106341	2	N	20171	20127	0			44
								144	4	22188	9							
04	SHUT IN		115318	-0-		115318	247242	2962	1	94644	2	N	16094	16101	0			37
								9	4	17703	9							
05	SHUT IN		130163	-0-		130163	377405	3313	1	114726	2	N	10994	11008	0			23
								31	4	12093	9							
*06	SHUT IN		109928	-0-		109928	487333	2407	1	98084	2	N	8543	8547	0			19
								40	4	9397	9							
*07	SHUT IN		90353	-0-		90353	577686	2402	1	81048	2	N	6257	6262	0			14
								20	4	6883	9							
*08	676837	X	99151	-0-		-577686	-0-	2706	1	88825	2	N	6910	6905	0			19
								19	4	7601	9							

HAY ROSALIE WELL #: 0015WA RRCID -> 298382 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9298 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		74929	-0-		74929	74929	1789	1	58590	2	N	13156	13127	0			29
								78	4	14472	9							
04	SHUT IN		117615	-0-		117615	192544	2992	1	95561	2	N	17321	17310	0			40
								9	4	19053	9							
05	303227	X	110683	-0-		-192544	-0-	2700	1	93614	2	N	13043	13056	0			27
								22	4	14347	9							
*06	108840	X	94314	-0-		-14526	-0-	1962	1	79887	2	N	11303	11305	0			25
								32	4	12433	9							
*07	112468	X	79793	-0-		-32675	-0-	2037	1	68750	2	N	8172	8179	0			18
								17	4	8989	9							
08	112468	X	84513	-0-		-27955	-0-	2195	1	72000	2	N	9363	9355	0			26
								19	4	10299	9							

HAY ROSALIE WELL #: 0017WA RRCID -> 298383 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9407 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		50131	-0-		50131	50131	1170	1	38175	2	N	9759	9738	0			21
								51	4	10735	9							
04	SHUT IN		80903	-0-		80903	131034	2098	1	66975	2	N	10750	10746	0			25
								5	4	11825	9							
05	SHUT IN		68133	-0-		68133	199167	1726	1	59781	2	N	6010	6023	0			12
								15	4	6611	9							
*06	SHUT IN		42529	-0-		42529	241696	973	1	39745	2	N	1633	1641	0			4
								15	4	1796	9							
*07	SHUT IN		58784	-0-		58784	300480	1541	1	52033	2	N	4724	4718	0			10
								14	4	5196	9							
08	339597	X	39117	-0-		-300480	-0-	1088	1	35708	2	N	2101	2105	0			6
								10	4	2311	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY YENGLIK WELL #: 0015WA RRCID -> 298390 COMPL. DATE 03/17/2025 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9328 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		38195	-0-	38195	38195	866	1	27946	2	N	8494	8372	0			122
							40	4	9343	9							
04	SHUT IN		265987	-0-	265987	304182	6176	1	195875	2	N	58106	57859	0			369
							19	4	63917	9							
05	SHUT IN		149641	-0-	149641	453823	3226	1	110621	2	N	32513	32569	0			313
							30	4	35764	9							
*06	SHUT IN		169775	-0-	169775	623598	3169	1	128422	2	N	34666	34714	0			265
							51	4	38133	9							
*07	SHUT IN		172448	-0-	172448	796046	3989	1	134117	2	N	31188	31239	0			214
							35	4	34307	9							
*08	904794	X	108748	-0-	-796046	-0-	2803	1	91542	2	N	13070	13211	0			73
							26	4	14377	9							

HAY YENGLIK WELL #: 0016WA RRCID -> 298437 COMPL. DATE 03/17/2025 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9593 - 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
03	SHUT IN		12808	-0-	12808	12808	383	1	12371	2	N	33	33	0			-0-
							18	4	36	9							
04	SHUT IN		139552	-0-	139552	152360	3610	1	114526	2	N	19459	19336	0			123
							11	4	21405	9							
05	SHUT IN		154826	-0-	154826	307186	3692	1	126629	2	N	22245	22154	0			214
							35	4	24470	9							
*06	SHUT IN		122156	-0-	122156	429342	2589	1	105097	2	N	13116	13230	0			100
							42	4	14428	9							
*07	SHUT IN		122540	-0-	122540	551882	3165	1	106354	2	N	11814	11833	0			81
							26	4	12995	9							
*08	645418	X	93536	-0-	-551882	-0-	2613	1	85527	2	N	4886	4940	0			27
							21	4	5375	9							

HAY YENGLIK WELL #: 0014WA RRCID -> 298438 COMPL. DATE 03/17/2025 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9481 - 19921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		11939	-0-	11939	11939	356	1	11432	2	N	123	121	0			2
							16	4	135	9							
04	SHUT IN		47691	-0-	47691	59630	1233	1	39143	2	N	6646	6606	0			42
							4	4	7311	9							
05	SHUT IN		40777	-0-	40777	100407	1155	1	39550	2	N	56	97	0			1
							10	4	62	9							
*06	SHUT IN		37137	-0-	37137	137544	894	1	36202	2	N	24	25	0			-0-
							15	4	26	9							
*07	SHUT IN		34414	-0-	34414	171958	993	1	33298	2	N	104	103	0			1
							9	4	114	9							
*08	204016	X	32058	-0-	-171958	-0-	952	1	31005	2	N	83	84	0			-0-
							10	4	91	9							

HAY YENGLIK WELL #: 0013WA RRCID -> 298488 COMPL. DATE 08/04/2024 TOTAL DEPTH 9155 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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	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 HENLEY G WELL #: 0023WC RRCID -> 298552 COMPL. DATE 09/27/2024 TOTAL DEPTH 9994 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	3416	-0-	3416	3416	73	1	3023	2	N	291	290	0			1
						320	9									
*07	SHUT IN	130605	-0-	130605	134021	3594	1	121243	2	N	5217	5206	0			12
						29	4	5739	9							
08	SHUT IN	173713	-0-	173713	307734	4674	1	153138	2	N	14418	14389	0			41
						41	4	15860	9							

HAY HENLEY E WELL #: 0021WC RRCID -> 298560 COMPL. DATE 10/15/2024 TOTAL DEPTH 9972 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	3416	-0-	3416	3416	73	1	3022	2	N	291	290	0			1
						1	4	320	9							
*07	SHUT IN	103413	-0-	103413	106829	2725	1	91854	2	N	8009	7992	0			18
						24	4	8810	9							
08	SHUT IN	189569	-0-	189569	296398	5116	1	167819	2	N	15083	15059	0			42
						43	4	16591	9							

HAY HENLEY A WELL #: 0011WC RRCID -> 298567 COMPL. DATE 09/09/2024 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	16230	-0-	16230	16230	403	1	13878	2	N	1768	1751	0			17
						4	4	1945	9							
*06	SHUT IN	95567	-0-	95567	111797	2093	1	84761	2	N	7890	7847	0			60
						34	4	8679	9							
*07	SHUT IN	138051	-0-	138051	249848	3592	1	120692	2	N	12486	12460	0			86
						32	4	13735	9							
08	SHUT IN	126593	-0-	126593	376441	3461	1	113122	2	N	9073	9109	0			50
						30	4	9980	9							

HAY HENLEY H WELL #: 0024WC RRCID -> 298568 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 10171 PERF. N/A

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

HAY HENLEY B WELL #: 0012WC RRCID -> 298580 COMPL. DATE 09/09/2024 TOTAL DEPTH 10088 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SHUT IN	166388	-0-	166388	166388	3718	1	150834	2	N	10703	10621	0			82
						63	4	11773	9							
*07	SHUT IN	214945	-0-	214945	381333	5745	1	193265	2	N	14442	14425	0			99
						49	4	15886	9							
08	SHUT IN	194897	-0-	194897	576230	5375	1	175760	2	N	12469	12499	0			69
						46	4	13716	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY HENLEY F WELL #: 0022WC RRCID -> 298590 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 10106 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN		3416	-0-	3416	3416	79	1	3016	2	N	291	290	0			1
							1	4	320	9							
*07	SHUT IN		212101	-0-	212101	215517	5742	1	193759	2	N	11409	11385	0			25
							50	4	12550	9							
08	SHUT IN		283580	-0-	283580	499097	7781	1	255102	2	N	18756	18728	0			53
							65	4	20632	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0415WA RRCID -> 298655 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8521 - 20137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	156674	X	110938	-0-	-45736	-0-	1087	1	94833	2	N	13626	13530	0	76	8	45
							29	4	14989	9							
04	151620	X	129098	-0-	-22522	-0-	1366	1	110302	2	N	15837	15685	0	152	8	45
							9	4	17421	9							
05	144956	X	120292	-0-	-24664	-0-	1084	1	101836	2	N	15779	15737	0	33	8	54
							15	4	17357	9							
06	129870	X	124174	-0-	-5696	-0-	744	1	82672	2	N	12613	12552	0	69	8	46
							26884	4	13874	9							
*07	133424	X	115612	-0-	-17812	-0-	1180	1	99072	2	N	13848	13817	0	33	8	44
							127	4	15233	9							
08	133393	X	NO RPT	-0-	-133393	-0-					N	NO RPT					44

HAY THANE WELL #: 0012WA RRCID -> 298683 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9316 - 14436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		297854	-0-	297854	336237	7338	1	240154	2	N	45483	45458	0			101
							331	4	50031	9							
04	SHUT IN		193680	-0-	193680	529917	5076	1	162233	2	N	23959	23965	0			95
							16	4	26355	9							
05	SHUT IN		174270	-0-	174270	704187	4401	1	152271	2	N	15961	15972	0			84
							41	4	17557	9							
*06	SHUT IN		151578	-0-	151578	855765	3311	1	134672	2	N	12307	12317	0			74
							57	4	13538	9							
*07	SHUT IN		141648	-0-	141648	997413	3717	1	125519	2	N	11251	11241	0			84
							36	4	12376	9							
08	1120018	X	122605	-0-	-997413	-0-	3317	1	108809	2	N	9504	9532	0			56
							25	4	10454	9							

HAY THANE WELL #: 0014WA RRCID -> 298686 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9438 - 14141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		114225	-0-	114225	116007	2439	1	79771	2	N	29005	28946	0			64
							109	4	31906	9							
04	SHUT IN		75966	-0-	75966	191973	1726	1	55138	2	N	17360	17355	0			69
							6	4	19096	9							
05	SHUT IN		77028	-0-	77028	269001	1807	1	62582	2	N	11476	11484	0			61
							15	4	12624	9							
*06	SHUT IN		76567	-0-	76567	345568	1605	1	65268	2	N	8790	8798	0			53
							25	4	9669	9							
*07	SHUT IN		68820	-0-	68820	414388	1745	1	59031	2	N	7300	7298	0			55
							14	4	8030	9							
08	473473	X	59085	-0-	-414388	-0-	1565	1	51345	2	N	5598	5620	0			33
							17	4	6158	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY THANE WELL #: 0015WC RRCID -> 298758 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 10105 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98995	-0-	98995	102143	2462	1	80555	2	N	14425	14404	0			32
						110	4	15868	9							
04	SHUT IN	75229	-0-	75229	177372	2025	1	64771	2	N	7661	7663	0			30
						6	4	8427	9							
05	SHUT IN	61744	-0-	61744	239116	1587	1	54879	2	N	4783	4788	0			25
						17	4	5261	9							
*06	SHUT IN	63209	-0-	63209	302325	1406	1	57095	2	N	4258	4257	0			26
						24	4	4684	9							
*07	SHUT IN	61006	-0-	61006	363331	1632	1	55063	2	N	3905	3902	0			29
						15	4	4296	9							
08	SHUT IN	57788	-0-	57788	421119	1594	1	52295	2	N	3531	3539	0			21
						15	4	3884	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0297WA RRCID -> 298760 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 8022 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY THANE WELL #: 0016WA RRCID -> 298778 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9365 - 14445

03	SHUT IN	357168	-0-	357168	398815	7525	1	246192	2	N	93740	93721	0			208
						337	4	103114	9							
04	SHUT IN	190863	-0-	190863	589678	4823	1	154013	2	N	29100	29193	0			115
						17	4	32010	9							
05	SHUT IN	177310	-0-	177310	766988	4252	1	147194	2	N	23477	23468	0			124
						39	4	25825	9							
*06	SHUT IN	156211	-0-	156211	923199	3351	1	136467	2	N	14850	14884	0			90
						58	4	16335	9							
*07	SHUT IN	150478	-0-	150478	1073677	3937	1	132765	2	N	12494	12490	0			94
						33	4	13743	9							
08	1218490 X	144813	-0-	-1073677	-0-	3902	1	127951	2	N	11750	11775	0			69
						35	4	12925	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0416WA RRCID -> 298790 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8318 - 19165

03	113553 X	76199	-0-	-37354	-0-	743	1	64932	2	N	9551	9495	0	52	8	31
						18	4	10506	9							
04	109890 X	71952	-0-	-37938	-0-	766	1	61780	2	N	8547	8444	0	110	8	24
						4	4	9402	9							
05	102300 X	63444	-0-	-38856	-0-	572	1	53745	2	N	8290	8261	0	25	8	28
						8	4	9119	9							
*06	75810 X	65145	-0-	-10665	-0-	386	1	43056	2	N	7002	6963	0	42	8	25
						14001	4	7702	9							
*07	77407 X	61188	-0-	-16219	-0-	609	1	50864	2	N	8773	8749	0	21	8	28
						65	4	9650	9							
08	76198 X	54621	-0-	-21577	-0-	607	1	46184	2	N	7108	7099	0	7	8	30
						11	4	7819	9							

HAY THANE WELL #: 0017WC RRCID -> 298793 COMPL. DATE 10/25/2024 TOTAL DEPTH 10296 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT-IN	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 THANE WELL #: 0011WC RRCID -> 298837 COMPL. DATE 02/23/2025 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10158 - 15057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		95975	-0-	95975	101277	2532	1	82735	2	N	9633	9619	0			21
							112	4	10596	9							
04	SHUT IN		77767	-0-	77767	179044	2147	1	68463	2	N	6499	6494	0			26
							8	4	7149	9							
05	SHUT IN		61546	-0-	61546	240590	1597	1	55247	2	N	4262	4266	0			22
							14	4	4688	9							
*06	SHUT IN		66359	-0-	66359	306949	1497	1	60883	2	N	3595	3595	0			22
							24	4	3955	9							
*07	SHUT IN		66025	-0-	66025	372974	1803	1	60719	2	N	3170	3168	0			24
							16	4	3487	9							
08	429841	X	56867	-0-	-372974	-0-	1596	1	52423	2	N	2580	2589	0			15
							10	4	2838	9							

HAY THANE WELL #: 0013WC RRCID -> 298838 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10128 - 15248

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0413WA RRCID -> 298945 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8723 - 20580

03	113322	X	113322	-0-	-0-	-0-	1074	1	93925	2	N	16631	16529	0	73	8	55
							29	4	18294	9							
04	127298	X	127298	-0-	-0-	-0-	1330	1	107389	2	N	16885	16730	0	162	8	48
							5	4	18574	9							
05	128105	X	128105	-0-	-0-	-0-	1142	1	107315	2	N	17852	17796	0	43	8	61
							11	4	19637	9							
06	142475	X	142475	-0-	-0-	-0-	861	1	95818	2	N	13308	13222	0	99	8	48
							31157	4	14639	9							
*07	117686	X	117686	-0-	-0-	-0-	1178	1	98778	2	N	16005	15967	0	35	8	51
							124	4	17606	9							
08	108810	X	NO RPT	-0-	-108810	-0-					N	NO RPT					51

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0295WA RRCID -> 298955 COMPL. DATE 11/30/2024 TOTAL DEPTH 7982 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY DENISE EAST WELL #: 0038WC RRCID -> 298980 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10077 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		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 DENISE STATE 08/05 WELL #: 0036WC RRCID -> 298990 COMPL. DATE 12/19/2024 TOTAL DEPTH 10034 PERF. N/A

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

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0032WC RRCID -> 298993 COMPL. DATE 01/27/2025 TOTAL DEPTH 9981 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0035WC RRCID -> 298998 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 10160 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0031WC RRCID -> 298999 COMPL. DATE 01/17/2025 TOTAL DEPTH 10125 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0033WC RRCID -> 299000 COMPL. DATE 01/10/2025 TOTAL DEPTH 10144 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAY OLIVIA OBS WELL #: 1 RRCID -> 299003 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 10318 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0037WC RRCID -> 299011 COMPL. DATE 12/13/2024 TOTAL DEPTH 10180 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	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 JANE D WELL #: 0014WC RRCID -> 299035 COMPL. DATE 12/25/2024 TOTAL DEPTH 10281 PERF. N/A

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

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0034WC RRCID -> 299036 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 10008 PERF. N/A

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

HAY JANE B WELL #: 0012WC RRCID -> 299049 COMPL. DATE 01/07/2025 TOTAL DEPTH 10243 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*07	SHUT IN	3009	-0-	3009	3009	49	1	1718	2	N	1129	1121	0	8
						1242	9							
08	SHUT IN	173360	-0-	173360	176369	4706	1	153909	2	N	13365	13299	0	74
						43	4	14702	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0293WA RRCID -> 299103 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

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

HAY JANE C WELL #: 0013WC RRCID -> 299138 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 10058 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*07	SHUT IN	3010	-0-	3010	3010	52	1	1716	2	N	1129	1121	0	8
						1242	9							
08	SHUT IN	49913	-0-	49913	52923	506	1	16456	2	N	29953	29795	0	166
						3	4	32948	9					

HAY JANE A WELL #: 0011WC RRCID -> 299253 COMPL. DATE 02/02/2025 TOTAL DEPTH 10026 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*07	SHUT IN	3009	-0-	3009	3009	51	1	1716	2	N	1129	1121	0	8
						1242	9							
08	SHUT IN	126203	-0-	126203	129212	3307	1	108060	2	N	13464	13397	0	75
						26	4	14810	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY OLIVIA WELL #: 0023WC RRCID -> 299281 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A

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

HAY OLIVIA WELL #: 0025WC RRCID -> 299282 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2214WC RRCID -> 299356 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8800 - 19662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		190268	-0-	190268	502632	2120	1	185165	2	N	2662	2671	0			15
							55	4	2928	9							
04	636939	X	134307	-0-	-502632	-0-	1618	1	130620	2	N	1873	1876	0			12
							9	4	2060	9							
05	237615	X	142010	-0-	-95605	-0-	1483	1	139337	2	N	1065	1070	0			7
							18	4	1172	9							
06	229950	X	138903	-0-	-91047	-0-	931	1	103698	2	N	503	505	0			5
							33721	4	553	9							
*07	237615	X	147952	-0-	-89663	-0-	1733	1	145172	2	N	784	783	0			6
							185	4	862	9							
08	237615	X	104203	-0-	-133412	-0-	1348	1	102436	2	N	359	360	0			5
							24	4	395	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0291WA RRCID -> 299416 COMPL. DATE 12/21/2024 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0276WA RRCID -> 299433 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 8113 PERF. N/A

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

HAY OLIVIA WELL #: 0021WC RRCID -> 299500 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10047 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		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 OLIVIA WELL #: 0024WC RRCID -> 299575 COMPL. DATE 02/18/2025 TOTAL DEPTH 10130 PERF. N/A

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

HAY JANE E WELL #: 0022WC RRCID -> 299676 COMPL. DATE 03/21/2025 TOTAL DEPTH 10107 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	86	-0-	86	86	86	2			N	-0-					-0-

HAY JANE G WELL #: 0025WC RRCID -> 299726 COMPL. DATE 04/03/2025 TOTAL DEPTH 10136 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	87	-0-	87	87	7	1	80	2	N	-0-					-0-

HAY JANE H WELL #: 0026WC RRCID -> 299727 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 10340 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	86	-0-	86	86	5	1	81	2	N	-0-					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0274WA RRCID -> 299763 COMPL. DATE 04/05/2025 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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0272WA RRCID -> 299768 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 8063 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY JANE F WELL #: 0023WC RRCID -> 299864 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 10317 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	86	-0-	86	86	86	2			N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY JANE EAST WELL #: 0021WA RRCID -> 299865 COMPL. DATE 05/15/2025 TOTAL DEPTH 9576 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	86	-0-	86	86	86	2			N	-0-					-0-

HAY JANE EAST WELL #: 0024WA RRCID -> 300033 COMPL. DATE 05/10/2025 TOTAL DEPTH 9408 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY LANDON 9 WELL #: 0034WC RRCID -> 300038 COMPL. DATE 06/16/2025 TOTAL DEPTH 10260 PERF. N/A

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

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
03	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2426	3	50	9	N	45					98
04	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2334	3	46	9	N	42					140
05	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2267	3	80	9	N	73					213
06	2430 X	1861	-0-	-569	-0-	1808	3	53	9	N	48	155	1			106
07	2511 X	2147	-0-	-364	-0-	2082	3	65	9	N	59					165
08	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2640	3	43	9	N	39					204

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4863	3	4	9	N	4					54
04	1560 X	78	-0-	-1482	-0-	64	3	14	9	N	13					67
05	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5090	3	73	9	N	66					133
06	4650 X	3042	-0-	-1608	-0-	2992	3	50	9	N	45					178
07	4805 X	3317	-0-	-1488	-0-	3307	3	10	9	N	9					187
08	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5438	3	64	9	N	58	174	1			71

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14369 X	14369	-0-	-0-	-0-	14252	3	117	9	N	106					152
04	10260 X	6490	-0-	-3770	-0-	6437	3	53	9	N	48					200
05	10261 X	8372	-0-	-1889	-0-	8302	3	70	9	N	64	185	1			79
06	11790 X	3848	-0-	-7942	-0-	3816	3	32	9	N	29					108
07	12183 X	7343	-0-	-4840	-0-	7278	3	65	9	N	59					167
08	12183 X	4692	-0-	-7491	-0-	4629	3	63	9	N	57	183	1			41

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	6565	3	39	9	Y	35					77
04	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5154	3	20	9	Y	18					95
05	6262 X	2284	-0-	-3978	-0-	2284	3			Y	-0-					95
06	6390 X	1488	-0-	-4902	-0-	1487	3	1	9	Y	1					96
07	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	7395	3	39	9	Y	35	49	1			82
08	6603 X	3982	-0-	-2621	-0-	3972	3	10	9	Y	9	50	1			41

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2024														

NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

03	3100	N	6115	-0-	3015	7054	5662	3	453	9	N	412	557	1			89
04	9863	X	2809	-0-	-7054	-0-	2601	3	208	9	N	189	186	1			92
05	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1752	3	95	9	N	86					178
06	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7516	3	428	9	N	389	368	1			199
07	837	X	455	-0-	-382	-0-	168	3	287	9	N	261	182	1			278
08	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5064	3	435	9	N	395	367	1			306

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

03	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	12927	3	109	9	N	99					172
04	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8154	3	55	9	N	50	178	1			44
05	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	5960	3	54	9	N	49					93
06	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1106	3	42	9	N	38					131
07	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9464	3	97	9	N	88					219
08	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6056	3	55	9	N	50	184	1			85

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

03	11222	X	9585	-0-	-1637	-0-	9218	3	367	9	Y	334	370	1			172
04	10860	X	9490	-0-	-1370	-0-	8795	3	695	9	Y	632	557	1			247
05	10664	X	8260	-0-	-2404	-0-	7755	3	505	9	Y	459	523	1			183
06	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					Y	86					269
07	10106	X	3463	-0-	-6643	-0-	3374	3	89	9	Y	81					350
08	9796	X	6485	-0-	-3311	-0-	6259	3	226	9	Y	205	332	1			223

JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

03	14105	X	13359	-0-	-746	-0-	12596	3	763	9	N	694	514	1			445
04	13650	X	12778	-0-	-872	-0-	12171	3	607	9	N	552	561	1			436
05	14105	X	13078	-0-	-1027	-0-	12454	3	624	9	N	567	551	1			452
06	13350	X	10344	-0-	-3006	-0-	9860	3	484	9	N	440	369	1			523
07	13361	X	12178	-0-	-1183	-0-	11640	3	538	9	N	489	733	1			279
08	13361	X	12420	-0-	-941	-0-	11767	3	653	9	N	594	550	1			323

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

03	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	10705	3	556	9	N	505	560	1			309
04	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	10573	3	635	9	N	577	557	1			329
05	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	11635	3	372	9	N	338	554	1			113
06	11250	X	10833	-0-	-417	-0-	10295	3	538	9	N	489	372	1			230
07	11625	X	5282	-0-	-6343	-0-	5061	3	221	9	N	201	356	1			75
08	11997	X	30	-0-	-11967	-0-	30	3			N	-0-					75

MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

03	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8365	3	562	9	Y	511	98	0	186	1	367
04	8280	X	7732	-0-	-548	-0-	7328	3	404	9	Y	367	631	0			103
05	7533	X	1492	-0-	-6041	-0-	1385	3	107	9	Y	97	58	0			142
06	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					Y	8					150
07	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					Y	37	40	0			147
08	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					Y	-0-					147

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	9289	3	582	9	Y	529	590	0			76
04	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	8678	3	592	9	Y	538	428	0			186
05	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8432	3	447	9	Y	406	423	0			169
06	9540	X	8151	-0-	-1389	-0-	7800	3	351	9	Y	319	413	0			75
07	9858	X	7532	-0-	-2326	-0-	7110	3	422	9	Y	384	311	0			148
08	9858	X	6407	-0-	-3451	-0-	6077	3	330	9	Y	300	375	0			73

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
03	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8102	3	580	9	N	527	510	0			307
04	8100	X	6511	-0-	-1589	-0-	6104	3	407	9	N	370	386	0			291
05	8370	X	8361	-0-	-9	-0-	7901	3	460	9	N	418	79	0			630
06	8100	X	6632	-0-	-1468	-0-	6172	3	460	9	N	418	660	0			388
07	8370	X	4844	-0-	-3526	-0-	4473	3	371	9	N	337	346	0			379
08	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	161	336	0			204

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
03	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7284	3	173	9	N	157	126	0			117
04	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6622	3	171	9	N	155	177	0			95
05	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6405	3	179	9	N	163	158	0			100
06	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	5937	3	193	9	N	175	88	0			187
07	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6700	3	138	9	N	125	168	0			144
08	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6649	3	293	9	N	266	289	0			121

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
03	7843	X	7435	-0-	-408	-0-	418	1	6679	3	Y	307	208	0			194
							338	9									
04	7590	X	6355	-0-	-1235	-0-	339	1	5598	3	Y	380	478	0			96
							418	9									
05	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	343	1	6077	3	Y	334	277	0			153
							367	9									
06	7200	X	5296	-0-	-1904	-0-	326	1	4653	3	Y	288	357	0			84
							317	9									
07	7440	X	330	-0-	-7110	-0-	330	1			Y	-0-					84
08	7440	X	5441	-0-	-1999	-0-	323	1	4883	3	Y	214	183	0			115
							235	9									

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
03	7223	X	2018	-0-	-5205	-0-	1695	3	323	9	N	294	184	1			258
04	6060	X	762	-0-	-5298	-0-	468	3	294	9	N	267	373	1			152
05	6820	X	2503	-0-	-4317	-0-	2175	3	328	9	N	298	185	1			265
06	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	343	368	1			240
07	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	287	366	1			161
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	419	369	1			211

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
03	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	10455	3	559	9	N	508	370	1			222
04	10380	X	8057	-0-	-2323	-0-	7512	3	545	9	N	495	373	1			344
05	10726	X	8844	-0-	-1882	-0-	8299	3	545	9	N	495	554	1			285
06	10380	X	9372	-0-	-1008	-0-	8799	3	573	9	N	521	543	1			263
07	10726	X	8860	-0-	-1866	-0-	8391	3	469	9	N	426	368	1			321
08	10726	X	9400	-0-	-1326	-0-	8858	3	542	9	N	493	551	1			263

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
03	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	6988	3	444	9	N	404	371	1			332
04	6960	X	6609	-0-	-351	-0-	6245	3	364	9	N	331	372	1			291
05	7285	X	1517	-0-	-5768	-0-	1148	3	369	9	N	335	370	1			256
06	7200	X	1458	-0-	-5742	-0-	1138	3	320	9	N	291	332	1			215
07	7440	X	6172	-0-	-1268	-0-	5794	3	378	9	N	344	370	1			189
08	7440	X	6478	-0-	-962	-0-	6061	3	417	9	N	379	369	1			199
PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197																	
03	13764	X	13590	-0-	-174	-0-	13050	3	540	9	N	491	560	1			179
04	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	13649	3	608	9	N	553	553	1			179
05	13764	X	7648	-0-	-6116	-0-	7442	3	206	9	N	187	185	1			181
06	13140	X	2851	-0-	-10289	-0-	2810	3	41	9	N	37					218
*07	13764	X	386	-0-	-13378	-0-	356	3	30	9	N	27					245
08	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					N	-0-	184	1			61
DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805																	
03	19750	X	19750	-0-	-0-	-0-	18776	3	974	9	N	885	908	0			145
04	17439	X	17439	-0-	-0-	-0-	16563	3	876	9	N	796	787	0			154
05	15841	X	15552	-0-	-289	-0-	14705	3	847	9	N	770	549	0			375
06	19110	X	11380	-0-	-7730	-0-	10754	3	626	9	N	569	559	0	185	1	200
07	19747	X	9566	-0-	-10181	-0-	9422	3	144	9	N	131	183	0			148
08	19747	X	9851	-0-	-9896	-0-	9601	3	250	9	N	227	244	0			131
ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350																	
03	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7735	3	91	9	N	83	74	0			107
04	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7563	3	97	9	N	88					195
05	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8815	3	127	9	N	115	233	0			77
06	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6322	3	94	9	N	85					162
07	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	1	1	5817	3	N	58					220
							64	9									
08	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	10307	3	84	9	N	76	191	0			105
GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051																	
03	6355	X	3616	-0-	-2739	-0-	3409	3	207	9	Y	188	142	0			134
04	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	5981	3	161	9	Y	146	174	0			106
05	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	5973	3	189	9	Y	172	171	0			107
06	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4465	3	97	9	Y	88	129	0			66
07	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	106	121	0			51
08	6355	X	4679	-0-	-1676	-0-	4521	3	158	9	Y	144	98	0			97
WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996																	
03	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	11311	3	532	9	N	484	509	0			129
04	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	9251	3	619	9	N	563	531	0			161
05	11439	X	11161	-0-	-278	-0-	10570	3	591	9	N	537	549	0			149
06	11460	X	11419	-0-	-41	-0-	10838	3	581	9	N	528	552	0			125
07	11842	X	8918	-0-	-2924	-0-	8318	3	600	9	N	545	531	0			139
08	11842	X	9027	-0-	-2815	-0-	8466	3	561	9	N	510	528	0			121
LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056																	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2025

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SEBRING 60-1-47 WELL #: 2H RRCID -> 272580 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-					-0-
04	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					Y	-0-					-0-
05	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					-0-
06	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARVINE 28 WELL #: 1H RRCID -> 272755 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2025

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148

03	19086	X	19086	-0-	-0-	-0-	18584	3	502	9	Y	456	445	0			26
04	18704	X	18704	-0-	-0-	-0-	18234	3	470	9	Y	427	444	0			9
05	19034	X	19002	-0-	-32	-0-	18522	3	480	9	Y	436	436	0			9
06	18480	X	14212	-0-	-4268	-0-	13792	3	420	9	Y	382	378	0			13
07	19313	X	17006	-0-	-2307	-0-	16570	3	436	9	Y	396	400	0			9
08	19313	X	17190	-0-	-2123	-0-	16730	3	460	9	Y	418	419	0			8

TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371

03	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	7366	3	1139	9	N	1035	899	1			360
04	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	6947	3	979	9	N	890	929	1			321
05	7936	X	6694	-0-	-1242	-0-	5920	3	774	9	N	704	743	1			282
06	8220	X	6844	-0-	-1376	-0-	5896	3	10	4	N	853	926	1			209
							938	9									
07	8494	X	6331	-0-	-2163	-0-	5484	3	847	9	N	770	557	1			422
08	8494	X	7233	-0-	-1261	-0-	6156	3	1077	9	N	979	1108	1			293

TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10175 - 14668

03	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4187	3	242	9	N	220	245	0			85
04	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	6991	3	263	9	N	239	204	0			120
05	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1043	3	64	9	N	58	70	0			108
06	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	10524	3	206	9	N	187	169	0			126
07	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7577	3	193	9	N	175	177	0			124
08	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	8790	3	279	9	N	254	254	0			124

FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275

03	9610	X	9294	-0-	-316	-0-	8521	3	773	9	N	703	749	1			223
04	9000	X	8451	-0-	-549	-0-	7613	3	838	9	N	762	744	1			241
05	9176	X	6959	-0-	-2217	-0-	6410	3	549	9	N	499	556	1			184
06	9000	X	6352	-0-	-2648	-0-	5846	3	506	9	N	460	370	1			274
07	9300	X	7162	-0-	-2138	-0-	6578	3	584	9	N	531	548	1			257
08	9300	X	5191	-0-	-4109	-0-	4644	3	547	9	N	497	553	1			201

VAGRANT 38 FEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340

03	13175	X	12201	-0-	-974	-0-	11819	3	382	9	Y	347	333	1			72
04	12750	X	10990	-0-	-1760	-0-	10631	3	359	9	Y	326	332	1			66
05	11749	X	11512	-0-	-237	-0-	11218	3	294	9	Y	267	298	1			35
06	11820	X	8105	-0-	-3715	-0-	7811	3	294	9	Y	267	286	1			16
07	12214	X	5279	-0-	-6935	-0-	5160	3	119	9	Y	108					124
08	12214	X	9760	-0-	-2454	-0-	9500	3	260	9	Y	236	245	1			115

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
03	18290	X	13966	-0-	-4324	-0-	13710	3	256	9	Y	233	188	1			251
04	17700	X	13284	-0-	-4416	-0-	13027	3	257	9	Y	234	373	1			112
05	18290	X	13278	-0-	-5012	-0-	13002	3	276	9	Y	251	184	1			179
06	13920	X	9951	-0-	-3969	-0-	9721	3	230	9	Y	209	184	1			204
07	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					Y	-0-					204
08	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					Y	-0-					204

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	481	516	0			92
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	682	533	0			241
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	276	216	0			301
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	185	335	0			151
07	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	13336	3	328	9	N	298	319	0			130
08	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	12475	3	498	9	N	453	184	0			399

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
03	43151	X	43151	-0-	-0-	-0-	39752	3	266	4	Y	2848	2904	0			127
							3133	9									
04	35574	X	35574	-0-	-0-	-0-	32986	3	105	4	Y	2257	2267	0			117
							2483	9									
05	37873	X	37873	-0-	-0-	-0-	34729	3	1	4	Y	2857	2692	0			282
							3143	9									
06	17076	X	17076	-0-	-0-	-0-	15849	3	2	4	Y	1114	1294	0			102
							1225	9									
07	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1158	3	40	9	Y	36	36	0			102
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	0			102

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
03	10602	X	9217	-0-	-1385	-0-	9010	3	207	9	Y	188	191	0			9
04	9510	X	9062	-0-	-448	-0-	8860	3	202	9	Y	184	186	0			7
05	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9197	3	211	9	Y	192	192	0			7
06	8910	X	7424	-0-	-1486	-0-	7240	3	184	9	Y	167	163	0			11
07	9362	X	7465	-0-	-1897	-0-	7291	3	174	9	Y	158	138	0			31
08	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					Y	31	59	0			3

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
03	16864	X	11905	-0-	-4959	-0-	11819	3	86	9	Y	78					209
04	16320	X	10347	-0-	-5973	-0-	10302	3	45	9	Y	41					250
05	12772	X	7354	-0-	-5418	-0-	7337	3	17	9	Y	15					265
06	11940	X	2104	-0-	-9836	-0-	2097	3	7	9	Y	6					271
07	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	16153	3	94	9	Y	85	136	1			220
08	11904	X	5563	-0-	-6341	-0-	5545	3	18	9	Y	16	134	1			102

TYPHOON 42 UNIT 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
03	16678	X	16047	-0-	-631	-0-	15599	3	448	9	Y	407	455	0			58
04	15180	X	15588	-0-	408	-0-	15146	3	442	9	Y	402	321	0			139
05	15965	X	15314	-0-	-651	-0-	14899	3	415	9	Y	377	359	0			157
06	15540	X	13282	-0-	-2258	-0-	12953	3	329	9	Y	299	386	0			70
07	16120	X	14886	-0-	-1234	-0-	14472	3	414	9	Y	376	301	0			145
08	16120	X	13660	-0-	-2460	-0-	13362	3	298	9	Y	271	350	0			66

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
03	14043	X	12818	-0-	-1225	-0-	11770	3	1048	9	Y	953	952	0		47
04	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	11681	3	1059	9	Y	963	974	0		36
05	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	10805	3	961	9	Y	874	880	0		30
06	12390	X	8591	-0-	-3799	-0-	7796	3	795	9	Y	723	704	0		49
07	13175	X	7058	-0-	-6117	-0-	6286	3	772	9	Y	702	613	0		138
08	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	14036	3	1170	9	Y	1064	1097	0		105

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
03	10261	X	2968	-0-	-7293	-0-	2516	3	452	9	Y	411	406	0		77
04	10890	X	8757	-0-	-2133	-0-	8306	3	451	9	Y	410	398	0		89
05	11377	X	9871	-0-	-1506	-0-	9471	3	400	9	Y	364	377	0		76
06	11010	X	3869	-0-	-7141	-0-	3636	3	233	9	Y	212	267	0		21
07	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	-0-	21	0		-0-
08	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	8				8

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
03	T. A.		632	-0-	632	18677	632	3			Y	-0-	32	0		-0-
04	T. A.		13570	-0-	13570	32247	13107	3	463	9	Y	421	330	0		91
05	41388	X	9141	-0-	-32247	-0-	8831	3	310	9	Y	282	314	0		59
06	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	13131	3	393	9	Y	357	381	0		35
07	14012	X	5226	-0-	-8786	-0-	4958	3	268	9	Y	244	168	0		111
08	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					Y	8	73	0		46

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
03	57000	X	57000	-0-	-0-	-0-	52949	3	4051	9	Y	3683	3811	0		184
04	46556	X	46556	-0-	-0-	-0-	43281	3	3275	9	Y	2977	2927	0		234
05	46675	X	46675	-0-	-0-	-0-	43088	3	3587	9	Y	3261	3280	0		215
06	33867	X	33867	-0-	-0-	-0-	31463	3	2404	9	Y	2185	2072	0		328
07	17535	X	17535	-0-	-0-	-0-	16619	3	916	9	Y	833	523	0		638
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	206	310	0		534

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
03	19564	X	19564	-0-	-0-	-0-	18735	3	829	9	N	754	865	0		64
04	16942	X	16942	-0-	-0-	-0-	15994	3	948	9	N	862	742	0		184
05	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9087	3	262	9	N	238	372	0		50
06	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10039	3	494	9	N	449	284	0		215
07	18489	X	18489	-0-	-0-	-0-	17577	3	912	9	N	829	994	0		50
08	20553	X	20553	-0-	-0-	-0-	19557	3	996	9	N	905	902	0		53

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
03	9889	X	9859	-0-	-30	-0-	9649	3	210	9	N	191	188	1		243
04	9570	X	9447	-0-	-123	-0-	9253	3	194	9	N	176	185	1		234
05	9889	X	5244	-0-	-4645	-0-	5198	3	46	9	N	42	186	1		90
06	9540	X	8443	-0-	-1097	-0-	8277	3	166	9	N	151	185	1		56
07	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-				56
08	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-				56

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22014	X	22014	-0-	-0-	-0-	20687	3	1	4	Y	1205	1153	0			122
							1326	9									
04	20790	X	20305	-0-	-485	-0-	19045	3	31	4	Y	1117	1106	0			133
							1229	9									
05	21483	X	19445	-0-	-2038	-0-	18358	3	32	4	Y	959	957	0			135
							1055	9									
06	21300	X	17986	-0-	-3314	-0-	17008	3	978	9	Y	889	872	0			152
07	22010	X	11368	-0-	-10642	-0-	10323	3	1045	9	Y	950	887	0			215
08	22010	X	15612	-0-	-6398	-0-	14724	3	888	9	Y	807	787	0			235

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10209 - 20044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23693	X	23693	-0-	-0-	-0-	22921	3	2	4	N	700	730	0			110
							770	9									
04	23598	X	23598	-0-	-0-	-0-	22914	3	16	4	N	607	625	0			92
							668	9									
05	23247	X	23247	-0-	-0-	-0-	22501	3	18	4	N	662	556	0			198
							728	9									
06	656	X	656	-0-	-0-	-0-	490	3	23	4	N	130	253	0			75
							143	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

CITATION 32 FEE WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10038 - 14460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2	1	0			1
06	T. A.		689	-0-	689	689	415	3	274	9	Y	249	191	0			59
07	14B2 EXT		5294	-0-	5294	5983	4503	3	791	9	Y	719	501	0			277
08	14B2 EXT		5787	-0-	5787	11770	5327	3	460	9	Y	418	593	0			102

LORD MURPHY 10 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11656	X	10892	-0-	-764	-0-	10310	3	13	4	Y	517	559	1			198
							569	9									
04	10860	X	10515	-0-	-345	-0-	9979	3	11	4	Y	477	374	1			301
							525	9									
05	11222	X	10586	-0-	-636	-0-	9936	3	12	4	Y	580	739	1			142
							638	9									
06	10800	X	8829	-0-	-1971	-0-	8351	3	15	4	Y	421	370	1			193
							463	9									
07	11160	X	10904	-0-	-256	-0-	10477	3	12	4	Y	377	331	1			239
							415	9									
08	10881	X	7398	-0-	-3483	-0-	7080	3	12	4	Y	278	184	1			333
							306	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11625	X	10363	-0-	-1262	-0-	10197	3	166	9	Y	151	153	0			28
04	11250	X	7606	-0-	-3644	-0-	7398	3	208	9	Y	189	176	0			41
05	9176	X	9081	-0-	-95	-0-	8903	3	178	9	Y	162	169	0			34
06	10020	X	2758	-0-	-7262	-0-	2503	3	255	9	Y	232	243	0			23
07	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	2	24	0			1
08	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	7					8

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
03	8091	X	6690	-0-	-1401	-0-	6244	3	446	9	Y	405	372	0			76
04	6720	X	6557	-0-	-163	-0-	6199	3	358	9	Y	325	330	0			71
05	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7178	3	326	9	Y	296	305	0			62
06	6720	X	5428	-0-	-1292	-0-	4992	3	436	9	Y	396	419	0			39
07	6789	X	6170	-0-	-619	-0-	5936	3	234	9	Y	213	155	0			97
08	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	7	63	0			41

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	25482	X	24936	-0-	-546	-0-	24655	3	281	9	Y	255	255	0			1
04	24480	X	23611	-0-	-869	-0-	23307	3	304	9	Y	276	275	0			2
05	25234	X	22830	-0-	-2404	-0-	22551	3	279	9	Y	254	255	0			1
06	24420	X	10026	-0-	-14394	-0-	9891	3	135	9	Y	123	124	0			-0-
07	25203	X	-0-	-0-	-25203	-0-					Y	-0-					-0-
08	24924	X	-0-	-0-	-24924	-0-					Y	90	89	0			1

SILVER CHARM 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410

03	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	13654	3	449	9	N	408	430	0			262
04	13500	X	13457	-0-	-43	-0-	13113	3	344	9	N	313	398	0			177
05	13516	X	13393	-0-	-123	-0-	12790	3	603	9	N	548	556	0			169
06	13500	X	8571	-0-	-4929	-0-	8262	3	309	9	N	281	276	0			174
07	13950	X	13368	-0-	-582	-0-	12932	3	436	9	N	396	506	0			64
08	13950	X	12541	-0-	-1409	-0-	12092	3	449	9	N	408	404	0			68

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277113 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 19780

03	32860	X	32856	-0-	-4	-0-	31128	3	1728	9	N	1571	1576	0			162
04	31800	X	30449	-0-	-1351	-0-	28873	3	1576	9	N	1433	1440	0			155
05	32860	X	30329	-0-	-2531	-0-	28693	3	1636	9	N	1487	1402	0			240
06	31800	X	24141	-0-	-7659	-0-	22999	3	1142	9	N	1038	1125	0			153
07	32860	X	29819	-0-	-3041	-0-	28357	3	1462	9	N	1329	1323	0			159
08	32860	X	13579	-0-	-19281	-0-	12931	3	648	9	N	589	624	0			124

HINDOO 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277137 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265

03	21855	X	21711	-0-	-144	-0-	21273	3	438	9	Y	398	376	1			278
04	21150	X	20844	-0-	-306	-0-	20438	3	406	9	Y	369	374	1			273
05	21700	X	20987	-0-	-713	-0-	20572	3	415	9	Y	377	481	1			169
06	21000	X	15690	-0-	-5310	-0-	15354	3	336	9	Y	305	364	1			110
07	21421	X	1	-0-	-21420	-0-	1	3			Y	-0-					110
08	21421	X	872	-0-	-20549	-0-	872	3			Y	-0-					110

APOLLO 48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277138 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10036 - 18285

03	14353	X	7157	-0-	-7196	-0-	6912	3	245	9	Y	223	223	0			2
04	13890	X	8995	-0-	-4895	-0-	8655	3	340	9	Y	309	311	0			-0-
05	19583	X	19583	-0-	-0-	-0-	18602	3	981	9	Y	892	883	0			9
06	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	9883	3	435	9	Y	395	399	0			5
07	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	9904	3	296	9	Y	269	272	0			2
08	19592	X	1929	-0-	-17663	-0-	1756	3	173	9	Y	157	159	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
03	21087	X	21087	-0-	-0-	-0-	19818	3	7	4	N	1147	1141	0			488
							1262	9									
04	20250	X	17741	-0-	-2509	-0-	16694	3	47	4	N	909	906	0			491
							1000	9									
05	20925	X	17660	-0-	-3265	-0-	16343	3	38	4	N	1163	1079	0			575
							1279	9									
06	20400	X	11344	-0-	-9056	-0-	11045	3	55	4	N	222	634	0			163
							244	9									
07	21080	X	5945	-0-	-15135	-0-	5818	3	2	4	N	114	250	0			27
							125	9									
08	21080	X	6000	-0-	-15080	-0-	5728	3	46	4	N	205	96	0			136
							226	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
03	11749	X	10923	-0-	-826	-0-	10427	3	3	4	Y	448	679	0			42
							493	9									
04	11370	X	9407	-0-	-1963	-0-	9009	3	18	4	Y	345	345	0			42
							380	9									
05	12276	X	8955	-0-	-3321	-0-	8352	3	13	4	Y	536	488	0			90
							590	9									
06	11880	X	6022	-0-	-5858	-0-	5489	3	20	4	Y	466	430	0			126
							513	9									
07	12276	X	2744	-0-	-9532	-0-	2217	3	1	4	Y	478	491	0			113
							526	9									
08	10912	X	2746	-0-	-8166	-0-	2226	3	16	4	Y	458	267	0			304
							504	9									

FERDINAND 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245

*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-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2025

THUNDER GULCH 15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490

03	9610	X	6943	-0-	-2667	-0-	5934	3	1009	9	Y	917	836	0			239
04	9360	X	5219	-0-	-4141	-0-	4462	3	757	9	Y	688	745	0			182
05	9672	X	6576	-0-	-3096	-0-	5650	3	926	9	Y	842	756	0			268
06	9360	X	4395	-0-	-4965	-0-	3793	3	602	9	Y	547	669	0			146
07	6944	X	6159	-0-	-785	-0-	5244	3	915	9	Y	832	666	0			312
08	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	6357	3	1100	9	Y	1000	1056	0			256

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085

03	21948	X	21499	-0-	-449	-0-	19718	3	1781	9	Y	1619	1579	0			100
04	21240	X	20235	-0-	-1005	-0-	18851	3	1384	9	Y	1258	1302	0			56
05	21452	X	19152	-0-	-2300	-0-	17833	3	1319	9	Y	1199	1147	0			108
06	20820	X	15323	-0-	-5497	-0-	14287	3	1036	9	Y	942	959	0			91
07	21452	X	292	-0-	-21160	-0-	282	3	10	9	Y	9	99	0			1
08	21452	X	3163	-0-	-18289	-0-	2578	3	585	9	Y	532	426	0			107

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10226 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
03	T. A.		36834	-0-	36834	76586	35915	3	919	9	Y	835	834	0			1
04	T. A.		30132	-0-	30132	106718	29359	3	773	9	Y	703	703	0			1
05	T. A.		26337	-0-	26337	133055	25634	3	703	9	Y	639	639	0			1
06	T. A.		20949	-0-	20949	154004	20297	3	652	9	Y	593	593	0			1
07	166693	X	12689	-0-	-154004	-0-	12525	3	164	9	Y	149	150	0			-0-
08	36828	X	465	-0-	-36363	-0-	286	3	179	9	Y	163	163	0			-0-

HOOP JR 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277891 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9697 - 19770

03	36735	X	19566	-0-	-17169	-0-	19269	3	297	9	N	270	270	0			1
04	35550	X	8235	-0-	-27315	-0-	8130	3	105	9	N	95	96	0			-0-
05	29450	X	24806	-0-	-4644	-0-	24498	3	308	9	N	280	280	0			-0-
06	27420	X	24984	-0-	-2436	-0-	24629	3	355	9	N	323	322	0			1
07	27807	X	15510	-0-	-12297	-0-	15366	3	144	9	N	131	132	0			-0-
08	24800	X	7530	-0-	-17270	-0-	7444	3	86	9	N	78	78	0			-0-

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277894 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10712 - 20750

03	17913	X	17913	-0-	-0-	-0-	17790	3	123	9	Y	112	113	0			-0-
04	17130	X	16082	-0-	-1048	-0-	15979	3	103	9	Y	94	93	0			1
05	17592	X	17592	-0-	-0-	-0-	17491	3	101	9	Y	92	92	0			1
06	17340	X	7764	-0-	-9576	-0-	7728	3	36	9	Y	33	34	0			-0-
07	17918	X	8801	-0-	-9117	-0-	8546	3	255	9	Y	232	222	0			10
08	17918	X	14972	-0-	-2946	-0-	14741	3	231	9	Y	210	219	0			1

VAGRANT 38 FEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277900 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 13700

03	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	6947	3	1990	9	Y	1809	1714	1			378
04	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	6267	3	1557	9	Y	1415	1507	1			286
05	8029	X	7098	-0-	-931	-0-	5973	3	1125	9	Y	1023	1177	1			132
06	8640	X	4478	-0-	-4162	-0-	3499	3	979	9	Y	890	969	1			53
07	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	-0-					53
08	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	135	123	1			65

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10687 - 17885

03	18042	X	15279	-0-	-2763	-0-	14417	3	862	9	Y	784	799	0			39
04	17070	X	12782	-0-	-4288	-0-	11987	3	795	9	Y	723	705	0			57
05	16740	X	15847	-0-	-893	-0-	14909	3	938	9	Y	853	854	0			56
06	16200	X	8028	-0-	-8172	-0-	7249	3	779	9	Y	708	658	0			106
07	16647	X	2040	-0-	-14607	-0-	1994	3	46	9	Y	42	116	0			32
08	15841	X	-0-	-0-	-15841	-0-					Y	104	16	0			120

LEONATUS 11 WELL #: 1H RRCID -> 278210 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10129 - 19895

03	60510	X	60510	-0-	-0-	-0-	60510	3			Y	-0-	87	0	185	1	1
04	22776	X	22776	-0-	-0-	-0-	22735	3	41	9	Y	37	38	0			-0-
05	28394	X	28394	-0-	-0-	-0-	28381	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
06	21176	X	21176	-0-	-0-	-0-	21097	3	79	9	Y	72	72	0			-0-
07	60512	X	11952	-0-	-48560	-0-	11851	3	101	9	Y	92	92	0			-0-
08	60512	X	6855	-0-	-53657	-0-	6769	3	86	9	Y	78	78	0			-0-

FORWARD PASS 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278211 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10066 - 14578

03	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7366	3	69	9	N	63					160
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					160
05	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					160
*06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	2	15	0			147
*07	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					147
08	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-	147	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
03	795	X	795	-0-	-0-	-0-	640	3	155	9	Y	141	154	0		20
04	1320	X	1018	-0-	-302	-0-	869	3	149	9	Y	135	112	0		43
05	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	1982	3	140	9	Y	127	126	0		44
06	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1801	3	100	9	Y	91	90	0		45
07	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	949	3	151	9	Y	137	134	0		48
08	2108	X	1407	-0-	-701	-0-	1276	3	131	9	Y	119	56	0		111

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
03	20682	X	20682	-0-	-0-	-0-	18514	3	2168	9	Y	1971	1997	0		57
04	19950	X	19094	-0-	-856	-0-	17152	3	1942	9	Y	1765	1737	0		85
05	20615	X	12763	-0-	-7852	-0-	11310	3	1453	9	Y	1321	1406	0		-0-
06	20010	X	4378	-0-	-15632	-0-	4378	3			Y	-0-				-0-
07	33118	X	33118	-0-	-0-	-0-	33088	3	30	4	Y	-0-				-0-
08	20677	X	14329	-0-	-6348	-0-	14291	3	38	4	Y	-0-				-0-

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
03	10168	X	5916	-0-	-4252	-0-	5362	3	554	9	Y	504	586	0		73
04	9840	X	9162	-0-	-678	-0-	8707	3	455	9	Y	414	354	0		133
05	10168	X	8774	-0-	-1394	-0-	8271	3	503	9	Y	457	432	0		158
06	8910	X	4927	-0-	-3983	-0-	4696	3	231	9	Y	210	264	0		104
07	9455	X	3034	-0-	-6421	-0-	2607	3	427	9	Y	388	355	0		137
08	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	9721	3	372	9	Y	338	160	0		315

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
03	64601	X	64601	-0-	-0-	-0-	63462	3	1139	9	Y	1035	979	0		220
04	61897	X	61897	-0-	-0-	-0-	59388	3	2509	9	Y	2281	2303	0		198
05	62948	X	62948	-0-	-0-	-0-	59235	3	3713	9	Y	3375	3255	0		318
06	47701	X	47701	-0-	-0-	-0-	45022	3	2679	9	Y	2435	2614	0		139
07	44063	X	44063	-0-	-0-	-0-	40850	3	3213	9	Y	2921	2935	0		125
08	26378	X	26378	-0-	-0-	-0-	24611	3	1767	9	Y	1606	1500	0		231

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
03	23622	X	22102	-0-	-1520	-0-	21665	3	437	9	Y	397	503	0		31
04	22860	X	19201	-0-	-3659	-0-	18136	3	1065	9	Y	968	951	0		48
05	26352	X	26352	-0-	-0-	-0-	24751	3	1601	9	Y	1455	1443	0		60
06	21916	X	21916	-0-	-0-	-0-	20653	3	1263	9	Y	1148	1164	0		44
07	22103	X	13290	-0-	-8813	-0-	12398	3	892	9	Y	811	837	0		18
08	26350	X	687	-0-	-25663	-0-	679	3	8	9	Y	7	21	0		4

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
03	22661	X	21458	-0-	-1203	-0-	19171	3	2287	9	Y	2079	1915	0		164
04	21240	X	17833	-0-	-3407	-0-	16858	3	975	9	Y	886	1006	0		44
05	24366	X	24366	-0-	-0-	-0-	22741	3	1625	9	Y	1477	1460	0		61
06	20760	X	20361	-0-	-399	-0-	19092	3	1269	9	Y	1154	1171	0		44
07	21452	X	11518	-0-	-9934	-0-	10608	3	910	9	Y	827	853	0		18
08	24366	X	5807	-0-	-18559	-0-	5654	3	153	9	Y	139	85	0		72

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
03	12803	X	10830	-0-	-1973	-0-	10436	3	394	9	Y	358	383	0			90
04	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	10842	3	462	9	Y	420	422	0			88
05	12028	X	7068	-0-	-4960	-0-	6794	3	274	9	Y	249	263	0			74
06	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	12168	3	366	9	Y	333	316	0			91
07	12028	X	8549	-0-	-3479	-0-	7781	3	382	4	Y	351	350	0			92
							386	9									
08	11687	X	8354	-0-	-3333	-0-	8120	3	234	9	Y	213	211	0			94

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279045 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8903 - 19035

03	23544	X	23544	-0-	-0-	-0-	21423	3	80	4	N	1855	1856	0			38
							2041	9									
04	22610	X	22610	-0-	-0-	-0-	20485	3	83	4	N	1856	1853	0			41
							2042	9									
05	19356	X	19356	-0-	-0-	-0-	17941	3	73	4	N	1220	1226	0			35
							1342	9									
06	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	14542	3	171	4	N	642	615	0			62
							706	9									
07	19126	X	19126	-0-	-0-	-0-	17797	3	338	4	N	901	935	0			28
							991	9									
08	18409	X	18409	-0-	-0-	-0-	16441	3	669	4	N	1181	1177	0			32
							1299	9									

UNBRIDLED 36 A WELL #: 3H RRCID -> 279580 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9417 - 19885

03	28210	X	26829	-0-	-1381	-0-	25738	3	1091	9	N	992	1117	1			391
04	26040	X	24124	-0-	-1916	-0-	22895	3	1229	9	N	1117	1114	1			394
05	27063	X	24943	-0-	-2120	-0-	24075	3	868	9	N	789	924	1			259
06	26190	X	22405	-0-	-3785	-0-	21436	3	969	9	N	881	739	1			401
07	27063	X	20244	-0-	-6819	-0-	19362	3	882	9	N	802	542	1			661
08	26815	X	3712	-0-	-23103	-0-	3425	3	287	9	N	261	601	1			321

TYPHOON 42 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279581 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9568 - 19950

03	32953	X	32604	-0-	-349	-0-	30892	3	6	4	N	1551	1489	1			332
							1706	9									
04	31710	X	30644	-0-	-1066	-0-	29370	3	5	4	N	1154	1120	1			366
							1269	9									
05	32581	X	31048	-0-	-1533	-0-	29779	3	6	4	N	1148	1109	1			405
							1263	9									
06	25139	X	25139	-0-	-0-	-0-	24103	3	12	4	N	931	923	1			413
							1024	9									
07	29663	X	29663	-0-	-0-	-0-	28617	3	4	4	N	947	1101	1			259
							1042	9									
08	30618	X	30618	-0-	-0-	-0-	29454	3	1	4	N	1057	920	1			396
							1163	9									

RIVA RIDGE 10 A WELL #: 2H RRCID -> 280098 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9119 - 19450

03	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	6022	3	1165	9	N	1059	1058	0			3
04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4065	3	810	9	N	736	737	0			2
05	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	7679	3	1153	9	N	1048	1048	0			2
06	19991	X	19991	-0-	-0-	-0-	17352	3	2639	9	N	2399	2396	0			5
07	21292	X	21292	-0-	-0-	-0-	18861	3	2431	9	N	2210	2211	0			4
08	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	11032	3	906	9	N	824	826	0			2

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FLYING EBONY 19 STATE A WELL #: 5H RRCID -> 280146 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 9843 - 19916

MO	ALLOW	CODE	GAS 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
03	40238	X	38121	-0-	-2117	-0-	36383	3	1738	9	N	1580	1486	1	575
04	38070	X	33920	-0-	-4150	-0-	32504	3	1416	9	N	1287	1485	1	377
05	39339	X	37453	-0-	-1886	-0-	35747	3	8	4	N	1544	1480	1	441
							1698	9							
06	36900	X	23120	-0-	-13780	-0-	21894	3	35	4	N	1083	921	1	603
							1191	9							
07	38130	X	23992	-0-	-14138	-0-	22529	3	678	4	N	714	916	1	401
							785	9							
08	38130	X	21972	-0-	-16158	-0-	20761	3	1211	9	N	1101	904	1	598

JET PILOT 24 A WELL #: 5H RRCID -> 280233 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9602 - 19895

MO	ALLOW	CODE	GAS 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
03	27962	X	26750	-0-	-1212	-0-	25662	3	1088	9	N	989	787	0	377
04	27060	X	25682	-0-	-1378	-0-	24752	3	930	9	N	845	1060	0	162
05	27249	X	25903	-0-	-1346	-0-	24865	3	1038	9	N	944	901	0	205
06	25890	X	19802	-0-	-6088	-0-	19098	3	704	9	N	640	627	0	218
07	26753	X	-0-	-0-	-26753	-0-					N	72	173	0	117
08	33379	X	33379	-0-	-0-	-0-	32402	3	977	9	N	888	773	0	232

FUNNY CIDE 32 A WELL #: 2H RRCID -> 280234 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9050 - 18603

MO	ALLOW	CODE	GAS 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
03	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8233	3	556	9	N	505	528	0	304
04	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	9211	3	527	9	N	479	445	0	338
05	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	8955	3	518	9	N	471	499	0	310
06	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7496	3	472	9	N	429	401	0	338
07	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8199	3	483	9	N	439	500	0	277
08	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	7854	3	508	9	N	462	470	0	269

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280423 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9042 - 16335

MO	ALLOW	CODE	GAS 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
03	25836	X	25836	-0-	-0-	-0-	24561	3	3	4	Y	1156	1172	0	108
							1272	9							
04	19320	X	18866	-0-	-454	-0-	17968	3	20	4	Y	798	809	0	97
							878	9							
05	19158	X	17731	-0-	-1427	-0-	16656	3	16	4	Y	963	899	0	161
							1059	9							
06	24990	X	7485	-0-	-17505	-0-	6906	3	21	4	Y	507	531	0	137
							558	9							
07	25823	X	75	-0-	-25748	-0-	1	4	74	9	Y	67	188	0	16
08	25823	X	14336	-0-	-11487	-0-	14096	3	20	4	Y	200	83	0	133
							220	9							

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280584 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9167 - 16465

MO	ALLOW	CODE	GAS 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
03	17902	X	17902	-0-	-0-	-0-	17536	3	3	4	Y	330	299	0	31
							363	9							
04	13710	X	13600	-0-	-110	-0-	13315	3	21	4	Y	240	242	0	29
							264	9							
05	14167	X	14033	-0-	-134	-0-	13632	3	18	4	Y	348	319	0	58
							383	9							
06	17310	X	7849	-0-	-9461	-0-	7628	3	26	4	Y	177	187	0	48
							195	9							
07	17887	X	1406	-0-	-16481	-0-	1354	3	1	4	Y	46	83	0	11
							51	9							
08	17887	X	1496	-0-	-16391	-0-	1447	3	13	4	Y	33	22	0	22
							36	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280585 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 9135 - 16350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649	X	848	-0-		-7801	-0-		420	3	4	4	Y	385	462	0			36
									424	9									
04	8370	X	2010	-0-		-6360	-0-		1649	3	25	4	Y	305	304	0			37
									336	9									
05	8649	X	4168	-0-		-4481	-0-		3776	3	20	4	Y	338	318	0			57
									372	9									
06	2438	X	2438	-0-		-0-	-0-		2101	3	29	4	Y	280	261	0			76
									308	9									
07	2077	X	206	-0-		-1871	-0-		1	4	205	9	Y	186	218	0			44
08	4154	X	103	-0-		-4051	-0-		12	4	91	9	Y	83	72	0			55

ANIMAL KINGDOM 44 A WELL #: 3H RRCID -> 280635 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9071 - 19133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35081	X	35081	-0-		-0-	-0-		33027	3	2054	9	Y	1867	1874	0			46
04	33587	X	33587	-0-		-0-	-0-		31633	3	1954	9	Y	1776	1762	0			60
05	36471	X	36471	-0-		-0-	-0-		34460	3	2011	9	Y	1828	1823	0			65
06	29703	X	29703	-0-		-0-	-0-		28104	3	1599	9	Y	1454	1429	0			90
07	18974	X	18974	-0-		-0-	-0-		17866	3	1108	9	Y	1007	1044	0			53
08	18857	X	18857	-0-		-0-	-0-		17999	3	858	9	Y	780	799	0			34

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280833 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8265 - 18640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28334	X	26969	-0-		-1365	-0-		25080	3	1889	9	Y	1717	1635	0			196
04	27240	X	25832	-0-		-1408	-0-		23974	3	1858	9	Y	1689	1722	0			163
05	26815	X	25476	-0-		-1339	-0-		23636	3	1840	9	Y	1673	1666	0			170
06	26100	X	22635	-0-		-3465	-0-		21107	3	1528	9	Y	1389	1408	0			151
07	26970	X	17312	-0-		-9658	-0-		16252	3	1060	9	Y	964	863	0			252
08	26970	X	18000	-0-		-8970	-0-		17114	3	886	9	Y	805	686	0			371

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280859 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9176 - 16419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26815	X	26030	-0-		-785	-0-		25131	3	2	4	Y	815	838	0			83
									897	9									
04	25950	X	23063	-0-		-2887	-0-		22290	3	34	4	Y	672	675	0			80
									739	9									
05	26815	X	19525	-0-		-7290	-0-		18860	3	35	4	Y	573	572	0			81
									630	9									
06	25200	X	14463	-0-		-10737	-0-		14005	3	458	9	Y	416	426	0			71
07	26040	X	-0-	-0-		-26040	-0-						Y	16	83	0			4
08	28865	X	28865	-0-		-0-	-0-		28336	3	529	9	Y	481	345	0			140

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280860 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8980 - 16155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24552	X	21323	-0-		-3229	-0-		20375	3	1	4	Y	861	900	0			87
									947	9									
04	23400	X	19799	-0-		-3601	-0-		18895	3	26	4	Y	798	790	0			95
									878	9									
05	24180	X	17206	-0-		-6974	-0-		16407	3	26	4	Y	703	699	0			99
									773	9									
06	23100	X	15379	-0-		-7721	-0-		14706	3	673	9	Y	612	607	0			104
07	23870	X	6644	-0-		-17226	-0-		6229	3	415	9	Y	377	396	0			85
08	21328	X	16026	-0-		-5302	-0-		15345	3	681	9	Y	619	524	0			180

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
03	23991	X	23991	-0-	-0-	-0-	23382	3	1	4	Y	553	559	0			56
							608	9									
04	21234	X	21234	-0-	-0-	-0-	20673	3	24	4	Y	488	486	0			58
							537	9									
05	22940	X	20356	-0-	-2584	-0-	19805	3	25	4	Y	478	469	0			67
							526	9									
06	23220	X	9792	-0-	-13428	-0-	9459	3	333	9	Y	303	318	0			52
07	23994	X	-0-	-0-	-23994	-0-					Y	16	64	0			4
08	23994	X	11854	-0-	-12140	-0-	11725	3	129	9	Y	117	87	0			34

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281136 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8933 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1					166
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					166
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166

VAGRANT 38 FEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 281249 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9920 - 20128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95325	X	95325	-0-	-0-	-0-	89463	3	5862	9	Y	5329	5368	0			236
04	92598	X	92598	-0-	-0-	-0-	86882	3	5716	9	Y	5196	5259	0			173
05	80811	X	80811	-0-	-0-	-0-	75887	3	4924	9	Y	4476	4431	0			218
06	34793	X	34793	-0-	-0-	-0-	33473	3	1320	9	Y	1200	1309	0			109
07	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1592	3	31	9	Y	28					137
08	36332	X	36332	-0-	-0-	-0-	33663	3	2669	9	Y	2426	2213	0			350

VAGRANT 38 FEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281277 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9247 - 19375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77252	X	50220	-0-	-27032	-0-	48860	3	3	4	Y	1234	1234	0			6
							1357	9									
04	64770	X	39991	-0-	-24779	-0-	38711	3	7	4	Y	1157	1155	0			8
							1273	9									
05	55366	X	42408	-0-	-12958	-0-	41206	3	18	4	Y	1076	1080	0			4
							1184	9									
06	53580	X	11303	-0-	-42277	-0-	10908	3	29	4	Y	333	335	0			2
							366	9									
07	55366	X	32432	-0-	-22934	-0-	31792	3	15	4	Y	568	568	0			2
							625	9									
08	50220	X	30345	-0-	-19875	-0-	29801	3	5	4	Y	490	490	0			2
							539	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. 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
03	122482	X	122482	-0-		-0-		-0-		116301	3	4	4	Y	5615	5621	0			26
										6177	9									
04	105181	X	105181	-0-		-0-		-0-		100246	3	7	4	Y	4480	4475	0			31
										4928	9									
05	106590	X	106590	-0-		-0-		-0-		101366	3	20	4	Y	4731	4743	0			19
										5204	9									
06	30085	X	30085	-0-		-0-		-0-		28338	3	22	4	Y	1568	1578	0			9
										1725	9									
07	112608	X	112608	-0-		-0-		-0-		104846	3	9	4	Y	7048	7035	0			22
										7753	9									
08	121507	X	121507	-0-		-0-		-0-		112492	3	6	4	Y	8190	8182	0			30
										9009	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. 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
03	68448	X	60894	-0-		-7554		-0-		59892	3	4	4	Y	907	907	0			4
										998	9									
04	66240	X	38495	-0-		-27745		-0-		37817	3	7	4	Y	610	610	0			4
										671	9									
05	68448	X	37224	-0-		-31224		-0-		36628	3	16	4	Y	527	529	0			2
										580	9									
06	58920	X	9753	-0-		-49167		-0-		9441	3	25	4	Y	261	262	0			1
										287	9									
07	60884	X	27808	-0-		-33076		-0-		27308	3	13	4	Y	443	443	0			1
										487	9									
08	60884	X	30748	-0-		-30136		-0-		30246	3	5	4	Y	452	451	0			2
										497	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. 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
03	114058	X	114058	-0-		-0-		-0-		110654	3	7	4	Y	3088	3094	0			14
										3397	9									
04	71901	X	71901	-0-		-0-		-0-		69193	3	11	4	Y	2452	2449	0			17
										2697	9									
05	77231	X	77231	-0-		-0-		-0-		74404	3	30	4	Y	2543	2550	0			10
										2797	9									
06	23338	X	23338	-0-		-0-		-0-		22464	3	47	4	Y	752	758	0			4
										827	9									
07	27872	X	27872	-0-		-0-		-0-		26908	3	19	4	Y	859	860	0			3
										945	9									
08	31865	X	31865	-0-		-0-		-0-		30640	3	9	4	Y	1105	1104	0			4
										1216	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. 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
03	69515	X	69515	-0-		-0-		-0-		65545	3	2	4	Y	3607	3609	0			16
										3968	9									
04	98602	X	98602	-0-		-0-		-0-		94938	3	10	4	Y	3322	3315	0			23
										3654	9									
05	94400	X	94400	-0-		-0-		-0-		91097	3	26	4	Y	2979	2990	0			12
										3277	9									
06	27529	X	27529	-0-		-0-		-0-		26636	3	42	4	Y	774	782	0			4
										851	9									
07	83182	X	83182	-0-		-0-		-0-		80701	3	22	4	Y	2235	2232	0			7
										2459	9									
08	68784	X	68784	-0-		-0-		-0-		66293	3	8	4	Y	2257	2256	0			8
										2483	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
03	36735	X	31203	-0-	-5532	-0-	28903	3	2300	9	Y	2091	1462	1			931
04	35550	X	29448	-0-	-6102	-0-	27358	3	2090	9	Y	1900	2254	1			577
05	36735	X	30278	-0-	-6457	-0-	28159	3	2119	9	Y	1926	1842	1			661
06	31140	X	25742	-0-	-5398	-0-	23763	3	1979	9	Y	1799	1841	1			619
07	31682	X	30083	-0-	-1599	-0-	27791	3	2292	9	Y	2084	2039	1			664
08	31217	X	15122	-0-	-16095	-0-	14224	3	898	9	Y	816	1107	1			373

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
03	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	1550	1	1053	3	N	158					225
							174	9									
04	3000	N	12695	-0-	9695	9695	1458	1	10558	3	N	617	543	1			299
							679	9									
05	3100	N	15782	-0-	12682	22377	1400	1	13448	3	N	849	911	1			237
							934	9									
06	3000	N	15780	-0-	12780	35157	1463	1	13310	3	N	915	908	1			244
							1007	9									
07	48367	X	13210	-0-	-35157	-0-	1377	1	11105	3	N	662	635	1			271
							728	9									
08	16203	X	16203	-0-	-0-	-0-	1550	1	13722	3	N	846	909	1			208
							931	9									

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282518 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 11259 - 20983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23281	X	17733	-0-	-5548	-0-	16466	3	1267	9	Y	1152	1150	0	4	8	3
04	22530	X	17913	-0-	-4617	-0-	16640	3	1273	9	Y	1157	1159	0			1
05	23281	X	18810	-0-	-4471	-0-	17484	3	1326	9	Y	1205	1201	0	2	8	3
06	21900	X	19855	-0-	-2045	-0-	18532	3	1323	9	Y	1203	1200	0	4	8	2
07	20832	X	17848	-0-	-2984	-0-	16669	3	1179	9	Y	1072	1072	0	1	8	1
08	20047	X	20047	-0-	-0-	-0-	18749	3	1298	9	Y	1180	1176	0	2	8	3

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282650 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 10812 - 20404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16864	X	15384	-0-	-1480	-0-	13196	3	2188	9	Y	1989	1984	0	7	8	6
04	17516	X	17516	-0-	-0-	-0-	15240	3	2276	9	Y	2069	2071	0	1	8	3
05	20534	X	20534	-0-	-0-	-0-	18143	3	2391	9	Y	2174	2167	0	5	8	5
06	21664	X	21664	-0-	-0-	-0-	19038	3	2626	9	Y	2387	2380	0	9	8	3
07	22190	X	22190	-0-	-0-	-0-	19865	3	2325	9	Y	2114	2114	0	1	8	2
08	20522	X	20512	-0-	-10	-0-	18150	3	2362	9	Y	2147	2139	0	4	8	6

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282668 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8108 - 18310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24645	X	21097	-0-	-3548	-0-	20273	3	88	4	Y	669	681	0			27
							736	9									
04	23850	X	22131	-0-	-1719	-0-	21264	3	88	4	Y	708	652	0			83
							779	9									
05	24645	X	20906	-0-	-3739	-0-	20097	3	106	4	Y	639	691	0			31
							703	9									
06	22830	X	12574	-0-	-10256	-0-	11882	3	130	4	Y	511	514	0			28
							562	9									
07	22630	X	320	-0-	-22310	-0-	104	4	216	9	Y	196	214	0			10
08	22630	X	406	-0-	-22224	-0-	95	4	311	9	Y	283	210	0			83

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283037 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8732 - 16316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					20
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					20
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283038 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9550 - 16915

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283252 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8851 - 18532

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
03	23436	X	22174	-0-	-1262	-0-	20821 3 1353 9		Y	1230	1241	0	44
04	22680	X	20765	-0-	-1915	-0-	19581 3 1184 9		Y	1076	1046	0	74
05	32047	X	32047	-0-	-0-	-0-	30897 3 1150 9		Y	1045	1024	0	95
06	26314	X	26314	-0-	-0-	-0-	25250 3 1064 9		Y	967	999	0	63
07	29984	X	29984	-0-	-0-	-0-	28865 3 1119 9		Y	1017	962	0	118
08	32054	X	19118	-0-	-12936	-0-	18122 3 996 9		Y	905	933	0	90

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	8414 3 1823 9		Y	1657	1653	0 6 8	5
04	9090	X	7944	-0-	-1146	-0-	6535 3 1409 9		Y	1281	1283	0 1 8	2
05	9393	X	3315	-0-	-6078	-0-	2572 3 743 9		Y	675	673	0 2 8	2
06	9090	X	2729	-0-	-6361	-0-	2050 3 679 9		Y	617	613	0 5 8	1
07	10230	X	2665	-0-	-7565	-0-	2062 3 603 9		Y	548	547	0 1 8	1
08	10230	X	8157	-0-	-2073	-0-	6676 3 1481 9		Y	1346	1339	0 4 8	4

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26505	X	26191	-0-	-314	-0-	24517 3 1674 9		Y	1522	1512	0 12 8	5
04	25650	X	24058	-0-	-1592	-0-	22464 3 1594 9		Y	1449	1451	0 1 8	2
05	26505	X	23908	-0-	-2597	-0-	22260 3 1648 9		Y	1498	1490	0 6 8	4
06	25440	X	22327	-0-	-3113	-0-	20776 3 1551 9		Y	1410	1402	0 10 8	2
*07	26195	X	22484	-0-	-3711	-0-	20856 3 1628 9		Y	1480	1469	0 11 8	2
08	26195	X	21739	-0-	-4456	-0-	20362 3 1377 9		Y	1252	1247	0 3 8	4

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30442	X	21753	-0-	-8689	-0-	19864 3 6 4 1883 9		Y	1712	1724	0	6
04	28530	X	16777	-0-	-11753	-0-	15610 3 5 4 1162 9		Y	1056	1056	0	6
05	26040	X	18274	-0-	-7766	-0-	17008 3 6 4 1260 9		Y	1145	1144	0	7
06	25200	X	15625	-0-	-9575	-0-	14582 3 6 4 1037 9		Y	943	943	0	7
07	26040	X	17871	-0-	-8169	-0-	16685 3 7 4 1179 9		Y	1072	1072	0	7
08	21762	X	14432	-0-	-7330	-0-	13523 3 6 4 903 9		Y	821	819	0	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25451	X	23625	-0-	-1826	-0-	21850 3 1775 9		Y	1614	1611	0	153
04	24630	X	22871	-0-	-1759	-0-	21056 3 1815 9		Y	1650	1634	0	169
05	25172	X	17138	-0-	-8034	-0-	15933 3 1205 9		Y	1095	1079	0	185
06	22860	X	20016	-0-	-2844	-0-	18557 3 1459 9		Y	1326	1075	0	436
07	23622	X	11091	-0-	-12531	-0-	9698 3 1393 9		Y	1266	1450	0	252
08	23622	X	20330	-0-	-3292	-0-	19136 3 1194 9		Y	1085	1127	0	210

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283760 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8100 - 18090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46996	X	45977	-0-	-1019	-0-	44044	3	1933	9	Y	1757	1801	0			212
04	45480	X	43643	-0-	-1837	-0-	41771	3	1872	9	Y	1702	1712	0			202
05	46066	X	41402	-0-	-4664	-0-	39753	3	1649	9	Y	1499	1505	0			196
06	44580	X	32898	-0-	-11682	-0-	31689	3	1209	9	Y	1099	1119	0			176
07	46066	X	40615	-0-	-5451	-0-	38917	3	1698	9	Y	1544	1537	0			183
08	45973	X	21136	-0-	-24837	-0-	20235	3	901	9	Y	819	693	0			309

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
03	37156	X	37156	-0-	-0-	-0-	36024	3	11	4	Y	1019	1021	0			4
							1121	9									
04	33090	X	32892	-0-	-198	-0-	31901	3	10	4	Y	892	891	0			5
							981	9									
05	37851	X	26044	-0-	-11807	-0-	25302	3	9	4	Y	666	667	0			4
							733	9									
06	36630	X	26330	-0-	-10300	-0-	25693	3	10	4	Y	570	569	0			5
							627	9									
07	37851	X	33081	-0-	-4770	-0-	32121	3	13	4	Y	861	860	0			6
							947	9									
08	37169	X	29604	-0-	-7565	-0-	28861	3	13	4	Y	664	663	0			7
							730	9									

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
03	36177	X	33632	-0-	-2545	-0-	31347	3	2285	9	Y	2077	2140	0			155
04	34770	X	33489	-0-	-1281	-0-	31077	3	2412	9	Y	2193	2228	0			120
05	35185	X	27961	-0-	-7224	-0-	26047	3	1914	9	Y	1740	1672	0			188
06	34050	X	24672	-0-	-9378	-0-	23253	3	1419	9	Y	1290	1311	0			167
07	34596	X	10952	-0-	-23644	-0-	10025	3	927	9	Y	843	926	0			84
08	34596	X	27188	-0-	-7408	-0-	25364	3	1824	9	Y	1658	1532	0			210

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
03	47027	X	45650	-0-	-1377	-0-	43443	3	2207	9	Y	2006	2016	0			72
04	45300	X	34425	-0-	-10875	-0-	32895	3	1530	9	Y	1391	1367	0			96
05	46810	X	-0-	-0-	-46810	-0-					Y	-0-	96	0			-0-
06	45300	X	23262	-0-	-22038	-0-	22550	3	712	9	Y	647	605	0			42
07	45384	X	2941	-0-	-42443	-0-	2766	3	175	9	Y	159	183	0			18
08	45384	X	36329	-0-	-9055	-0-	34671	3	1658	9	Y	1507	1375	0			150

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
03	11563	X	9991	-0-	-1572	-0-	8750	3	1241	9	Y	1128	1160	0			284
04	9930	X	9483	-0-	-447	-0-	8229	3	1254	9	Y	1140	1186	0			238
05	10292	X	6435	-0-	-3857	-0-	5669	3	766	9	Y	696	727	0			207
06	9960	X	9254	-0-	-706	-0-	8255	3	999	9	Y	908	866	0			249
07	10292	X	7434	-0-	-2858	-0-	6110	3	371	4	Y	866	887	0			228
							953	9									
08	9982	X	6033	-0-	-3949	-0-	5396	3	637	9	Y	579	552	0			255

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
03	56385	X	56385	-0-	-0-	-0-	54962	3	1423	9	Y	1294	1343	0			73
04	110571	X	110571	-0-	-0-	-0-	105411	3	5160	9	Y	4691	4667	0			97
05	131730	X	131730	-0-	-0-	-0-	123450	3	8280	9	Y	7527	7463	0			161
06	69910	X	69910	-0-	-0-	-0-	65766	3	4144	9	Y	3767	3801	0			127
07	86246	X	86246	-0-	-0-	-0-	81463	3	4783	9	Y	4348	4380	0			95
08	83566	X	83566	-0-	-0-	-0-	79162	3	4404	9	Y	4004	4018	0			81

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285117 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10035 - 20077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285265 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9080 - 19153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48080	X	48080	-0-	-0-	-0-	45710	3	12	4	Y	2144	2181	0			73
							2358	9									
04	31113	X	31113	-0-	-0-	-0-	30226	3	12	4	Y	795	829	0			39
							875	9									
05	20622	X	20622	-0-	-0-	-0-	19755	3	867	9	Y	788	788	0			39
06	16539	X	16539	-0-	-0-	-0-	16450	3	89	9	Y	81	117	0			3
07	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	10515	3	35	4	Y	734	734	0			3
							807	9									
08	24235	X	24235	-0-	-0-	-0-	23735	3	69	4	Y	392	394	0			1
							431	9									

CARRY BACK 6 STATE A WELL #: 1H RRCID -> 285444 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7786 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39990	X	38354	-0-	-1636	-0-	37577	3	17	4	Y	691	692	0			18
							760	9									
04	38700	X	34928	-0-	-3772	-0-	34239	3	15	4	Y	613	610	0			21
							674	9									
05	39525	X	36120	-0-	-3405	-0-	35447	3	21	4	Y	593	532	0			82
							652	9									
06	37110	X	30578	-0-	-6532	-0-	29944	3	20	4	Y	558	626	0			14
							614	9									
07	38347	X	15951	-0-	-22396	-0-	15553	3	29	4	Y	335	338	0			11
							369	9									
08	44535	X	44535	-0-	-0-	-0-	43783	3	50	4	Y	638	556	0			93
							702	9									

STATE CHARISMATIC 5-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285461 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8052 - 18143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43245	X	38628	-0-	-4617	-0-	36319	3	2309	9	N	2099	2377	1			284
04	42060	X	38297	-0-	-3763	-0-	36000	3	2297	9	N	2088	2096	1			276
05	43462	X	39392	-0-	-4070	-0-	36974	3	2418	9	N	2198	2197	1			277
06	42060	X	26115	-0-	-15945	-0-	24629	3	1486	9	N	1351	1311	1			317
07	39587	X	-0-	-0-	-39587	-0-					N	368	380	1			305
08	39587	X	-0-	-0-	-39587	-0-					N	3					308

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. (I) GAS 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	22227	X	15881	-0-	-6346	-0-	14232	3	1649	9	Y	1499	1533	0			106
04	21120	X	9477	-0-	-11643	-0-	8583	3	894	9	Y	813	838	0			81
05	21452	X	17729	-0-	-3723	-0-	16056	3	1673	9	Y	1521	1508	0			94
06	19170	X	13805	-0-	-5365	-0-	12539	3	1266	9	Y	1151	1129	0			116
07	19809	X	16800	-0-	-3009	-0-	15176	3	1624	9	Y	1476	1418	0			174
08	17732	X	15889	-0-	-1843	-0-	14346	3	1543	9	Y	1403	1450	0			127

ANIMAL KINGDOM 44 E WELL #: 7H RRCID -> 285956 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9834 - 19630

03	93920	X	93920	-0-	-0-	-0-	92981	3	939	9	Y	854	857	0			21
04	92398	X	92398	-0-	-0-	-0-	91510	3	888	9	Y	807	801	0			27
05	101015	X	101015	-0-	-0-	-0-	100094	3	921	9	Y	837	834	0			30
06	63509	X	63509	-0-	-0-	-0-	62867	3	642	9	Y	584	578	0			36
07	45781	X	45781	-0-	-0-	-0-	45426	3	355	9	Y	323	342	0			17
08	55644	X	55644	-0-	-0-	-0-	55108	3	536	9	Y	487	483	0			21

ANIMAL KINGDOM 44 B WELL #: 4H RRCID -> 286063 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10140 - 20211

03	54312	X	48247	-0-	-6065	-0-	48169	3	78	9	Y	71	72	0			2
04	52530	X	44701	-0-	-7829	-0-	44671	3	30	9	Y	27	28	0			1
05	47540	X	47540	-0-	-0-	-0-	47461	3	79	9	Y	72	70	0			3
06	46680	X	22360	-0-	-24320	-0-	22309	3	51	9	Y	46	46	0			3
07	48236	X	5931	-0-	-42305	-0-	5914	3	17	9	Y	15	17	0			1
08	48236	X	27096	-0-	-21140	-0-	27082	3	14	9	Y	13	13	0			1

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286247 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9810 - 19884

03	42718	X	39764	-0-	-2954	-0-	39525	3	239	9	Y	217	222	0			5
04	73959	X	73959	-0-	-0-	-0-	73830	3	129	9	Y	117	118	0			4
05	42718	X	26907	-0-	-15811	-0-	26800	3	107	9	Y	97	98	0			3
06	38490	X	26605	-0-	-11885	-0-	26318	3	287	9	Y	261	248	0			16
07	76415	X	29099	-0-	-47316	-0-	28941	3	158	9	Y	144	152	0			8
08	76415	X	37470	-0-	-38945	-0-	37270	3	200	9	Y	182	182	0			8

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286297 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10050 - 20099

03	87527	X	87527	-0-	-0-	-0-	86372	3	1155	9	Y	1050	1056	0			26
04	81969	X	81969	-0-	-0-	-0-	81067	3	902	9	Y	820	818	0			28
05	87744	X	87744	-0-	-0-	-0-	86829	3	915	9	Y	832	830	0			30
06	69298	X	69298	-0-	-0-	-0-	68451	3	847	9	Y	770	752	0			48
07	35586	X	35586	-0-	-0-	-0-	35118	3	468	9	Y	425	451	0			22
08	23470	X	23470	-0-	-0-	-0-	23118	3	352	9	Y	320	328	0			14

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286333 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9770 - 19650

03	46159	X	43526	-0-	-2633	-0-	43346	3	180	9	Y	164	164	0			4
04	44670	X	37866	-0-	-6804	-0-	37705	3	161	9	Y	146	145	0			5
05	46159	X	40284	-0-	-5875	-0-	40140	3	144	9	Y	131	131	0			5
06	51422	X	51422	-0-	-0-	-0-	51181	3	241	9	Y	219	210	0			14
07	44330	X	42579	-0-	-1751	-0-	42413	3	166	9	Y	151	157	0			8
08	63400	X	63400	-0-	-0-	-0-	63157	3	243	9	Y	221	219	0			10

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286492 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9142 - 13727

03	12059	X	4561	-0-	-7498	-0-	3838	3	723	9	Y	657	658	0			55
04	11670	X	5320	-0-	-6350	-0-	4483	3	837	9	Y	761	755	0			61
05	12059	X	6797	-0-	-5262	-0-	5808	3	989	9	Y	899	863	0			97
06	11670	X	2431	-0-	-9239	-0-	1617	3	814	9	Y	740	755	0			82
07	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	1068	877	0			273
08	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	1024	1216	0			81

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
03	52235	X	50424	-0-	-1811	-0-	49456	3	968	9	Y	880	843	0			100
04	50550	X	47358	-0-	-3192	-0-	46392	3	966	9	Y	878	893	0			85
05	50065	X	46671	-0-	-3394	-0-	45729	3	942	9	Y	856	854	0			87
06	48810	X	36024	-0-	-12786	-0-	35399	3	625	9	Y	568	593	0			62
07	50437	X	6054	-0-	-44383	-0-	5831	3	223	9	Y	203	212	0			53
08	50437	X	6475	-0-	-43962	-0-	6178	3	297	9	Y	270	199	0			124

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
03	39928	X	36784	-0-	-3144	-0-	33704	3	3080	9	Y	2800	2898	0			209
04	37410	X	34830	-0-	-2580	-0-	31906	3	2924	9	Y	2658	2721	0			146
05	38440	X	28791	-0-	-9649	-0-	26464	3	2327	9	Y	2115	2032	0			229
06	37080	X	23287	-0-	-13793	-0-	21405	3	1882	9	Y	1711	1718	0			222
07	37107	X	30177	-0-	-6930	-0-	27381	3	2796	9	Y	2542	2510	0			254
08	36797	X	19589	-0-	-17208	-0-	18303	3	1286	9	Y	1169	1275	0			148

ANIMAL KINGDOM 44 B WELL #: 5H RRCID -> 286608 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9750 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30690	X	28474	-0-	-2216	-0-	26645	3	1829	9	Y	1663	1643	0			103
04	29400	X	27570	-0-	-1830	-0-	25733	3	1837	9	Y	1670	1699	0			74
05	30380	X	27121	-0-	-3259	-0-	25296	3	1825	9	Y	1659	1583	0			150
06	29160	X	21790	-0-	-7370	-0-	20395	3	1395	9	Y	1268	1295	0			123
07	27559	X	7019	-0-	-20540	-0-	7009	3	10	9	Y	9	131	0			1
08	27559	X	4679	-0-	-22880	-0-	4679	3			Y	-0-	1	0			-0-

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286764 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7800 - 17790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45756	X	44118	-0-	-1638	-0-	42318	3	1800	9	Y	1636	1653	0			197
04	44280	X	42805	-0-	-1475	-0-	41031	3	1774	9	Y	1613	1619	0			191
05	45353	X	42378	-0-	-2975	-0-	40670	3	1708	9	Y	1553	1541	0			203
06	43890	X	39708	-0-	-4182	-0-	38282	3	1426	9	Y	1296	1291	0			208
07	44237	X	37586	-0-	-6651	-0-	36265	3	1321	9	Y	1201	1267	0			142
08	44237	X	41830	-0-	-2407	-0-	40723	3	1107	9	Y	1006	768	0			380

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANIMAL KINGDOM 44 E WELL #: 8H RRCID -> 286929 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10050 - 20125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287201 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8600 - 18877

03	44609	X	36118	-0-	-8491	-0-	34445	3	88	4	Y	1441	1436	0			59
							1585	9									
04	45900	X	35162	-0-	-10738	-0-	33471	3	88	4	Y	1457	1345	0			171
							1603	9									
05	47430	X	34347	-0-	-13083	-0-	32700	3	106	4	Y	1401	1505	0			67
							1541	9									
06	45900	X	24931	-0-	-20969	-0-	23663	3	124	4	Y	1040	1051	0			56
							1144	9									
07	36642	X	17290	-0-	-19352	-0-	16193	3	105	4	Y	902	912	0			46
							992	9									
08	36332	X	3445	-0-	-32887	-0-	2872	3	76	4	Y	452	365	0			133
							497	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287268 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8250 - 18407

03	78120	X	63462	-0-	-14658	-0-	61649	3	88	4	Y	1568	1585	0			64
							1725	9									
04	75600	X	61502	-0-	-14098	-0-	59670	3	88	4	Y	1585	1463	0			186
							1744	9									
05	72385	X	64642	-0-	-7743	-0-	62880	3	106	4	Y	1505	1619	0			72
							1656	9									
06	70050	X	56919	-0-	-13131	-0-	55554	3	129	4	Y	1124	1135	0			61
							1236	9									
07	72385	X	55079	-0-	-17306	-0-	53731	3	97	4	Y	1137	1141	0			57
							1251	9									
08	76870	X	76870	-0-	-0-	-0-	76038	3	88	4	Y	676	534	0			199
							744	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287269 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8500 - 18592

03	34348	X	29520	-0-	-4828	-0-	28599	3	88	4	Y	757	759	0			31
							833	9									
04	33240	X	30969	-0-	-2271	-0-	30114	3	87	4	Y	698	647	0			82
							768	9									
05	34348	X	33675	-0-	-673	-0-	32616	3	106	4	Y	866	906	0			42
							953	9									
06	29430	X	24862	-0-	-4568	-0-	24230	3	129	4	Y	457	474	0			25
							503	9									
07	31992	X	11580	-0-	-20412	-0-	11101	3	105	4	Y	340	348	0			17
							374	9									
08	33666	X	16200	-0-	-17466	-0-	15712	3	94	4	Y	358	270	0			105
							394	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287270 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8550 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47554	X	43538	-0-		-4016		-0-	41870	3	88	4	Y	1436	1444	0		58
									1580	9								
04	46020	X	42821	-0-		-3199		-0-	41422	3	88	4	Y	1192	1110	0		140
									1311	9								
05	46314	X	42144	-0-		-4170		-0-	40692	3	106	4	Y	1224	1305	0		59
									1346	9								
06	44820	X	34780	-0-		-10040		-0-	33649	3	118	4	Y	921	930	0		50
									1013	9								
07	46066	X	38087	-0-		-7979		-0-	37094	3	105	4	Y	807	816	0		41
									888	9								
08	44237	X	40655	-0-		-3582		-0-	39981	3	88	4	Y	533	417	0		157
									586	9								

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. GAS	(I) 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	30907	X	22360	-0-		-8547		-0-	21435	3	88	4	Y	761	767	0		31
									837	9								
04	29910	X	22075	-0-		-7835		-0-	21149	3	88	4	Y	762	704	0		89
									838	9								
05	30907	X	21295	-0-		-9612		-0-	20394	3	106	4	Y	723	777	0		35
									795	9								
06	22650	X	16549	-0-		-6101		-0-	15732	3	129	4	Y	625	626	0		34
									688	9								
07	23405	X	11550	-0-		-11855		-0-	10892	3	105	4	Y	503	512	0		25
									553	9								
08	22816	X	7781	-0-		-15035		-0-	7243	3	76	4	Y	420	322	0		123
									462	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. GAS	(I) 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	292	N	292	-0-		-0-		-0-	270	3	8	4	Y	13	13	0		1
									14	9								
04	148	N	148	-0-		-0-		-0-	139	3	6	4	Y	3	4	0		-0-
									3	9								
05	212	N	212	-0-		-0-		-0-	201	3	7	4	Y	4	4	0		-0-
									4	9								
06	270	N	260	-0-		-10		-0-	240	3	20	4	Y	-0-				-0-
07	279	X	-0-	-0-		-279		-0-					Y	-0-				-0-
08	279	X	-0-	-0-		-279		-0-					Y	-0-				-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287340 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	38378	X	38378	-0-		-0-	-0-	36656	3	11	4	Y	1555	1561	0			6
								1711	9									
04	36603	X	36603	-0-		-0-	-0-	35134	3	11	4	Y	1325	1324	0			7
								1458	9									
05	38254	X	35155	-0-		-3099	-0-	33868	3	12	4	Y	1159	1159	0			7
								1275	9									
06	37140	X	32097	-0-		-5043	-0-	31054	3	13	4	Y	936	936	0			7
								1030	9									
07	38378	X	34410	-0-		-3968	-0-	32973	3	14	4	Y	1294	1293	0			8
								1423	9									
08	38378	X	23759	-0-		-14619	-0-	23009	3	10	4	Y	673	674	0			7
								740	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35559	X	35559	-0-		-0-	-0-	33629	3	10	4	Y	1745	1752	0			6
								1920	9									
04	33878	X	33878	-0-		-0-	-0-	32232	3	10	4	Y	1487	1485	0			8
								1636	9									
05	35557	X	32513	-0-		-3044	-0-	31071	3	11	4	Y	1301	1301	0			8
								1431	9									
06	34410	X	29658	-0-		-4752	-0-	28490	3	12	4	Y	1051	1051	0			8
								1156	9									
07	35557	X	32007	-0-		-3550	-0-	30390	3	13	4	Y	1458	1457	0			9
								1604	9									
08	35557	X	21949	-0-		-13608	-0-	21109	3	9	4	Y	755	756	0			8
								831	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39346	X	39346	-0-		-0-	-0-	37419	3	11	4	Y	1742	1749	0			6
								1916	9									
04	37511	X	37511	-0-		-0-	-0-	35865	3	11	4	Y	1486	1484	0			8
								1635	9									
05	39277	X	36013	-0-		-3264	-0-	34572	3	12	4	Y	1299	1299	0			8
								1429	9									
06	38070	X	32699	-0-		-5371	-0-	31538	3	13	4	Y	1044	1044	0			8
								1148	9									
07	39339	X	35431	-0-		-3908	-0-	33815	3	14	4	Y	1456	1455	0			9
								1602	9									
08	39339	X	24327	-0-		-15012	-0-	23488	3	10	4	Y	754	755	0			8
								829	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58607	X	58607	-0-		-0-	-0-	56687	3	17	4	Y	1730	1734	0			6
								1903	9									
04	57030	X	57030	-0-		-0-	-0-	55203	3	17	4	Y	1645	1642	0			9
								1810	9									
05	69214	X	69214	-0-		-0-	-0-	67586	3	23	4	Y	1459	1459	0			9
								1605	9									
06	56730	X	46961	-0-		-9769	-0-	45655	3	19	4	Y	1170	1170	0			9
								1287	9									
07	58931	X	47709	-0-		-11222	-0-	46289	3	19	4	Y	1274	1275	0			8
								1401	9									
08	69223	X	41841	-0-		-27382	-0-	40669	3	18	4	Y	1049	1046	0			11
								1154	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287345 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9015 - 19186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30907	X	30907	-0-	-0-	-0-	29896	3	9	4	Y	911	913	0			3
							1002	9									
04	27095	X	27095	-0-	-0-	-0-	26218	3	8	4	Y	790	789	0			4
							869	9									
05	23622	X	21483	-0-	-2139	-0-	20825	3	7	4	Y	592	592	0			4
							651	9									
06	22860	X	21718	-0-	-1142	-0-	21153	3	9	4	Y	505	505	0			4
							556	9									
07	31372	X	23419	-0-	-7953	-0-	22688	3	9	4	Y	656	656	0			4
							722	9									
08	30907	X	23864	-0-	-7043	-0-	23219	3	10	4	Y	577	575	0			6
							635	9									

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
03	43825	X	43825	-0-	-0-	-0-	42167	3	13	4	Y	1495	1498	0			5
							1645	9									
04	42638	X	42638	-0-	-0-	-0-	41063	3	12	4	Y	1421	1419	0			7
							1563	9									
05	51679	X	51679	-0-	-0-	-0-	50274	3	17	4	Y	1262	1261	0			8
							1388	9									
06	42420	X	35086	-0-	-7334	-0-	33960	3	14	4	Y	1011	1011	0			8
							1112	9									
07	44051	X	35656	-0-	-8395	-0-	34432	3	14	4	Y	1100	1101	0			7
							1210	9									
08	51677	X	31263	-0-	-20414	-0-	30252	3	13	4	Y	907	904	0			10
							998	9									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 3HX RRCID -> 287360 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 9177 - 19131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39866	X	39634	-0-	-232	-0-	38426	3	11	4	Y	1088	1090	0			4
							1197	9									
04	35010	X	34793	-0-	-217	-0-	33745	3	10	4	Y	944	943	0			5
							1038	9									
05	40393	X	27552	-0-	-12841	-0-	26766	3	9	4	Y	706	707	0			4
							777	9									
06	39090	X	27863	-0-	-11227	-0-	27188	3	11	4	Y	604	603	0			5
							664	9									
07	40393	X	37147	-0-	-3246	-0-	36067	3	15	4	Y	968	967	0			6
							1065	9									
08	39649	X	31347	-0-	-8302	-0-	30558	3	13	4	Y	705	703	0			8
							776	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287410 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9157 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26470	X	26470	-0-	-0-	-0-	25272	3	12	4	Y	1078	1092	0			39
							1186	9									
04	29510	X	29510	-0-	-0-	-0-	27945	3	24	4	Y	1401	1367	0			73
							1541	9									
05	35739	X	35739	-0-	-0-	-0-	34188	3	59	4	Y	1356	1385	0			44
							1492	9									
06	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	4081	3	1242	9	Y	1129	1142	0			31
07	22971	X	22971	-0-	-0-	-0-	19552	3	58	4	Y	3055	3074	0			12
							3361	9									
08	18857	X	18857	-0-	-0-	-0-	16443	3	54	4	Y	2145	2150	0			7
							2360	9									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287642 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9514 - 19490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG BROWN 30 FEE B WELL #: 2H RRCID -> 287673 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8625 - 19047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55180	X	39510	-0-	-15670	-0-	35869	3	121	4	N	3200	3149	0			349
							3520	9									
04	41580	X	36483	-0-	-5097	-0-	33359	3	98	4	N	2751	2780	0			320
							3026	9									
05	44392	X	32850	-0-	-11542	-0-	30059	3	125	4	N	2424	2605	0			139
							2666	9									
06	42960	X	31831	-0-	-11129	-0-	28922	3	137	4	N	2520	2339	0			320
							2772	9									
07	44392	X	33855	-0-	-10537	-0-	30755	3	144	4	N	2687	2741	0			266
							2956	9									
08	39525	X	32397	-0-	-7128	-0-	29480	3	131	4	N	2533	2528	0			271
							2786	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
03	46014	X	46014	-0-	-0-	-0-	42837	3	87	4	Y	2809	2768	0			114
							3090	9									
04	40640	X	40640	-0-	-0-	-0-	37292	3	88	4	Y	2964	2731	0			347
							3260	9									
05	32617	X	32617	-0-	-0-	-0-	29773	3	90	4	Y	2504	2731	0			120
							2754	9									
06	32160	X	32160	-0-	-0-	-0-	29529	3	121	4	Y	2282	2279	0			123
							2510	9									
07	46004	X	31497	-0-	-14507	-0-	28792	3	105	4	Y	2364	2368	0			119
							2600	9									
08	46004	X	19994	-0-	-26010	-0-	18210	3	93	4	Y	1537	1204	0			452
							1691	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
03	32457	X	27972	-0-	-4485	-0-	26773	3	1199	9	Y	1090	1144	0			77
04	31410	X	26111	-0-	-5299	-0-	24745	3	1366	9	Y	1242	1196	0			123
05	32457	X	28322	-0-	-4135	-0-	26090	3	2232	9	Y	2029	2026	0			126
06	27060	X	24584	-0-	-2476	-0-	23108	3	1476	9	Y	1342	1333	0			135
07	27962	X	27440	-0-	-522	-0-	25196	3	2244	9	Y	2040	1934	0			241
08	28613	X	28613	-0-	-0-	-0-	26072	3	2541	9	Y	2310	2341	0			210

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	EOM BALANCE
03	18673	X	18673	-0-	-0-	-0-	17875	3	798	9	Y	725	732	0	6
04	18330	X	16718	-0-	-1612	-0-	16041	3	677	9	Y	615	612	0	9
05	20336	X	16449	-0-	-3887	-0-	15066	3	1383	9	Y	1257	1248	0	18
06	19680	X	15616	-0-	-4064	-0-	14231	3	1385	9	Y	1259	1262	0	15
07	19747	X	16083	-0-	-3664	-0-	14702	3	1381	9	Y	1255	1246	0	24
08	18662	X	16843	-0-	-1819	-0-	15388	3	1455	9	Y	1323	1333	0	14

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	EOM BALANCE
03	24211	X	21963	-0-	-2248	-0-	19722	3	2241	9	Y	2037	2043	0	16
04	24300	X	20525	-0-	-3775	-0-	19284	3	1241	9	Y	1128	1128	0	16
05	25110	X	19733	-0-	-5377	-0-	18754	3	979	9	Y	890	893	0	13
06	24300	X	18767	-0-	-5533	-0-	17485	3	1282	9	Y	1165	1164	0	14
07	22320	X	18627	-0-	-3693	-0-	17501	3	1126	9	Y	1024	1018	0	20
08	21948	X	20340	-0-	-1608	-0-	18319	3	2021	9	Y	1837	1837	0	20

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	EOM BALANCE
03	23487	X	23487	-0-	-0-	-0-	21495	3	1992	9	Y	1811	1778	0	128
04	21330	X	19843	-0-	-1487	-0-	18388	3	1455	9	Y	1323	1320	0	131
05	21319	X	21319	-0-	-0-	-0-	19985	3	1334	9	Y	1213	1269	0	75
06	22740	X	17349	-0-	-5391	-0-	16124	3	1225	9	Y	1114	1077	0	112
07	23498	X	22978	-0-	-520	-0-	21434	3	1544	9	Y	1404	1350	0	166
08	23498	X	20732	-0-	-2766	-0-	19467	3	1265	9	Y	1150	1212	0	104

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	EOM BALANCE
03	30101	X	21309	-0-	-8792	-0-	18679	3	2630	9	Y	2391	2357	0	170
04	23640	X	23016	-0-	-624	-0-	20490	3	2526	9	Y	2296	2238	0	228
05	24428	X	16906	-0-	-7522	-0-	15223	3	1683	9	Y	1530	1663	0	95
06	22140	X	17525	-0-	-4615	-0-	15656	3	1869	9	Y	1699	1623	0	171
07	25524	X	25524	-0-	-0-	-0-	22808	3	2716	9	Y	2469	2348	0	292
08	23777	X	18544	-0-	-5233	-0-	16732	3	1812	9	Y	1647	1790	0	149

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	EOM BALANCE
03	63495	X	63495	-0-	-0-	-0-	60625	3	18	4	Y	2593	2618	0	94
							2852	9							
04	66810	X	66810	-0-	-0-	-0-	63953	3	27	4	Y	2573	2534	0	133
							2830	9							
05	63178	X	44430	-0-	-18748	-0-	42872	3	39	4	Y	1381	1469	0	45
							1519	9							
06	130656	X	130656	-0-	-0-	-0-	120957	3	9699	9	Y	8817	8622	0	240
07	153446	X	153446	-0-	-0-	-0-	136503	3	132	4	Y	15283	15463	0	60
							16811	9							
08	93596	X	93596	-0-	-0-	-0-	86055	3	93	4	Y	6771	6809	0	22
							7448	9							

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287891 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9938 - 19730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11253	X	4488	-0-	-6765	-0-	3552	3	936	9	Y	851	859	0	7
04	10890	X	3924	-0-	-6966	-0-	3249	3	675	9	Y	614	612	0	9
05	8897	X	3291	-0-	-5606	-0-	2910	3	381	9	Y	346	350	0	5
06	8010	X	3953	-0-	-4057	-0-	3303	3	650	9	Y	591	589	0	7
07	5332	X	3993	-0-	-1339	-0-	3704	3	289	9	Y	263	265	0	5
08	4495	X	3903	-0-	-592	-0-	3889	3	14	9	Y	13	18	0	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287910 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10409 - 19976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24676	X	19266	-0-	-5410	-0-	17823	3	1443	9	Y	1312	1317	0			11
04	18870	X	18039	-0-	-831	-0-	17097	3	942	9	Y	856	855	0			12
05	19344	X	17024	-0-	-2320	-0-	16229	3	795	9	Y	723	724	0			11
06	18720	X	16539	-0-	-2181	-0-	15669	3	870	9	Y	791	793	0			9
07	19251	X	16258	-0-	-2993	-0-	15412	3	846	9	Y	769	763	0			15
08	19251	X	17311	-0-	-1940	-0-	16466	3	845	9	Y	768	775	0			8

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287952 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9509 - 19856

03	75111	X	75111	-0-	-0-	-0-	70084	3	5027	9	Y	4570	4570	0			4
04	62513	X	62513	-0-	-0-	-0-	57745	3	23	4	Y	4314	4313	0			5
							4745	9									
05	58567	X	58567	-0-	-0-	-0-	54464	3	11	4	Y	3720	3720	0			5
							4092	9									
06	48403	X	48403	-0-	-0-	-0-	44885	3	44	4	Y	3158	3159	0			4
							3474	9									
07	20087	X	20087	-0-	-0-	-0-	18317	3	31	4	Y	1581	1583	0			2
							1739	9									
08	58430	X	58430	-0-	-0-	-0-	53708	3	18	4	Y	4276	4274	0			4
							4704	9									

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288120 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9556 - 19922

03	73811	X	73811	-0-	-0-	-0-	67138	3	6673	9	Y	6066	6064	0			5
04	65583	X	65583	-0-	-0-	-0-	60999	3	38	4	Y	4133	4133	0			5
							4546	9									
05	72361	X	72361	-0-	-0-	-0-	67422	3	21	4	Y	4471	4471	0			5
							4918	9									
06	50010	X	50010	-0-	-0-	-0-	46626	3	75	4	Y	3008	3009	0			4
							3309	9									
07	32761	X	32761	-0-	-0-	-0-	30909	3	50	4	Y	1638	1640	0			2
							1802	9									
08	62017	X	62017	-0-	-0-	-0-	57267	3	29	4	Y	4292	4290	0			4
							4721	9									

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288147 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9178 - 19480

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288231 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9273 - 19614

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288275 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10499 - 20642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43338	X	42042	-0-	-1296	-0-	40108	3	5	4	Y	1754	1753	0			8
							1929	9									
04	40680	X	20720	-0-	-19960	-0-	20123	3	6	4	Y	537	542	0			3
							591	9									
05	41416	X	41010	-0-	-406	-0-	40150	3	13	4	Y	770	769	0			4
							847	9									
06	40680	X	26090	-0-	-14590	-0-	25516	3	2	4	Y	520	521	0			3
							572	9									
07	42036	X	34857	-0-	-7179	-0-	34489	3	10	4	Y	325	326	0			2
							358	9									
08	42132	X	42132	-0-	-0-	-0-	41592	3	32	4	Y	462	462	0			2
							508	9									

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288280 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9293 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26815	X	24364	-0-	-2451	-0-	21150	3	5	4	Y	2917	2917	0			13
							3209	9									
04	31080	X	16025	-0-	-15055	-0-	13875	3	6	4	Y	1949	1950	0			12
							2144	9									
05	32116	X	23767	-0-	-8349	-0-	20741	3	13	4	Y	2739	2738	0			13
							3013	9									
06	31080	X	18981	-0-	-12099	-0-	16942	3	2	4	Y	1852	1855	0			10
							2037	9									
07	32178	X	3821	-0-	-28357	-0-	3099	3	1	4	Y	655	662	0			3
							721	9									
08	37089	X	37089	-0-	-0-	-0-	29446	3	33	4	Y	6918	6888	0			33
							7610	9									

VAGRANT 38 FEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288281 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9239 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36177	X	30902	-0-	-5275	-0-	26771	3	4131	9	N	3755	3824	0			167
04	34290	X	31457	-0-	-2833	-0-	26982	3	4475	9	N	4068	4099	0			136
05	33697	X	28118	-0-	-5579	-0-	24028	3	4090	9	N	3718	3673	0			181
06	31470	X	16045	-0-	-15425	-0-	13850	3	2195	9	N	1995	1995	0			181
07	32519	X	10	-0-	-32509	-0-	9	3	1	9	N	1					182
08	238	X	238	-0-	-0-	-0-	214	3	24	9	N	22	201	0			3

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288403 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8468 - 18664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70261	X	70261	-0-	-0-	-0-	63297	3	19	4	Y	6314	6337	0			23
							6945	9									
04	49940	X	49940	-0-	-0-	-0-	45399	3	14	4	Y	4115	4116	0			22
							4527	9									
05	51708	X	40254	-0-	-11454	-0-	36594	3	12	4	Y	3316	3318	0			20
							3648	9									
06	50040	X	25859	-0-	-24181	-0-	23163	3	9	4	Y	2443	2444	0			19
							2687	9									
07	71517	X	16010	-0-	-55507	-0-	14234	3	6	4	Y	1609	1618	0			10
							1770	9									
08	70246	X	26935	-0-	-43311	-0-	24541	3	11	4	Y	2166	2153	0			23
							2383	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288553 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9293 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61535	X	61535	-0-	-0-	-0-	55933	3	5602	9	Y	5093	5095	0	4
04	55893	X	55893	-0-	-0-	-0-	51176	3	39	4	Y	4253	4252	0	5
							4678	9							
05	59934	X	59934	-0-	-0-	-0-	54923	3	22	4	Y	4535	4534	0	6
							4989	9							
06	48270	X	48270	-0-	-0-	-0-	44520	3	81	4	Y	3335	3337	0	4
							3669	9							
07	16595	X	16595	-0-	-0-	-0-	15305	3	55	4	Y	1123	1126	0	1
							1235	9							
08	53364	X	53364	-0-	-0-	-0-	49514	3	30	4	Y	3473	3470	0	4
							3820	9							

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288565 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9171 - 19578

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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

03	29884	X	27490	-0-	-2394	-0-	25628	3	17	4	Y	1677	1678	0	43
							1845	9							
04	28920	X	26399	-0-	-2521	-0-	24718	3	13	4	Y	1516	1507	0	52
							1668	9							
05	28706	X	24745	-0-	-3961	-0-	23198	3	17	4	Y	1391	1250	0	193
							1530	9							
06	27060	X	20725	-0-	-6335	-0-	19468	3	18	4	Y	1126	1290	0	29
							1239	9							
07	27962	X	13165	-0-	-14797	-0-	12237	3	28	4	Y	818	820	0	27
							900	9							
08	27497	X	19070	-0-	-8427	-0-	17835	3	33	4	Y	1093	960	0	160
							1202	9							

FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288651 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8967 - 19372

03	86025	X	85909	-0-	-116	-0-	82552	3	3357	9	Y	3052	3055	0	5
04	83250	X	82132	-0-	-1118	-0-	79151	3	2981	9	Y	2710	2709	0	6
05	79842	X	79842	-0-	-0-	-0-	76873	3	1	4	Y	2698	2698	0	6
							2968	9							
06	83130	X	71950	-0-	-11180	-0-	69376	3	4	4	Y	2336	2335	0	7
							2570	9							
07	85002	X	69543	-0-	-15459	-0-	66926	3	3	4	Y	2376	2378	0	5
							2614	9							
08	85002	X	71512	-0-	-13490	-0-	68822	3	3	4	Y	2443	2444	0	4
							2687	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CARRY BACK 6 STATE C WELL #: 3H RRCID -> 288801 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7863 - 18193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37665	X	34439	-0-	-3226	-0-	33376	3	17	4	Y	951	952	0			24
							1046	9									
04	35520	X	32569	-0-	-2951	-0-	31607	3	15	4	Y	861	855	0			30
							947	9									
05	35061	X	33348	-0-	-1713	-0-	32334	3	17	4	Y	906	810	0			126
							997	9									
06	33930	X	29372	-0-	-4558	-0-	28573	3	19	4	Y	709	817	0			18
							780	9									
07	35061	X	21820	-0-	-13241	-0-	21217	3	36	4	Y	515	516	0			17
							567	9									
08	34441	X	31824	-0-	-2617	-0-	31181	3	42	4	Y	546	483	0			80
							601	9									

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
03	39091	X	36858	-0-	-2233	-0-	36108	3	18	4	Y	665	666	0			17
							732	9									
04	37830	X	34089	-0-	-3741	-0-	33371	3	15	4	Y	639	634	0			22
							703	9									
05	36735	X	33367	-0-	-3368	-0-	32644	3	19	4	Y	640	573	0			89
							704	9									
06	35670	X	27620	-0-	-8050	-0-	27067	3	22	4	Y	483	560	0			12
							531	9									
07	36859	X	16081	-0-	-20778	-0-	15702	3	34	4	Y	314	316	0			10
							345	9									
08	36859	X	25179	-0-	-11680	-0-	24747	3	39	4	Y	357	315	0			52
							393	9									

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289091 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8065 - 18887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35588	X	34870	-0-	-718	-0-	33345	3	1525	9	N	1386	1414	0			167
04	34440	X	32977	-0-	-1463	-0-	31534	3	1443	9	N	1312	1324	0			155
05	34038	X	30979	-0-	-3059	-0-	29609	3	1370	9	N	1245	1237	0			163
06	33750	X	24021	-0-	-9729	-0-	23005	3	1016	9	N	924	939	0			148
07	34875	X	29626	-0-	-5249	-0-	28349	3	1277	9	N	1161	1171	0			138
08	34875	X	11222	-0-	-23653	-0-	10442	3	780	9	N	709	579	0			268

TIM TAM 24 F WELL #: 7H RRCID -> 289166 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 9596 - 19607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110757	X	110757	-0-	-0-	-0-	103329	3	6	4	Y	6747	6751	0			31
							7422	9									
04	91520	X	91520	-0-	-0-	-0-	86109	3	12	4	Y	4908	4905	0			34
							5399	9									
05	93691	X	93691	-0-	-0-	-0-	86878	3	33	4	Y	6164	6173	0			25
							6780	9									
06	45457	X	45457	-0-	-0-	-0-	42911	3	82	4	Y	2240	2253	0			12
							2464	9									
07	39289	X	39289	-0-	-0-	-0-	36532	3	32	4	Y	2477	2481	0			8
							2725	9									
08	45953	X	45953	-0-	-0-	-0-	42014	3	15	4	Y	3567	3562	0			13
							3924	9									

TIM TAM 24 F WELL #: 8H RRCID -> 289168 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9283 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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
CARRY BACK 6 STATE F WELL #: 6H RRCID -> 289189 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7869 - 18235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43400	X	42029	-0-	-1371	-0-	40995	3	18	4	Y	924	926	0			24
							1016	9									
04	40500	X	40249	-0-	-251	-0-	39317	3	15	4	Y	834	829	0			29
							917	9									
05	41137	X	38475	-0-	-2662	-0-	37609	3	19	4	Y	770	692	0			107
							847	9									
06	40680	X	35820	-0-	-4860	-0-	35045	3	23	4	Y	684	773	0			18
							752	9									
07	42036	X	27366	-0-	-14670	-0-	26801	3	40	4	Y	477	479	0			16
							525	9									
08	42036	X	35231	-0-	-6805	-0-	34655	3	44	4	Y	484	429	0			71
							532	9									

TIM TAM 24 B WELL #: 10H RRCID -> 289203 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9350 - 19481

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIM TAM 24 B WELL #: 11H RRCID -> 289205 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 9634 - 19737

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIM TAM 24 A WELL #: 9H RRCID -> 289216 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9504 - 19558

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	22506	X	13346	-0-	-9160	-0-	11608	3	1738	9	Y	1580	1576	0			5
04	21780	X	17539	-0-	-4241	-0-	15397	3	2142	9	Y	1947	1945	0			7
05	22506	X	12571	-0-	-9935	-0-	10888	3	1683	9	Y	1530	1524	0			13
06	22374	X	22374	-0-	-0-	-0-	19452	3	2922	9	Y	2656	2648	0			21
07	19754	X	19754	-0-	-0-	-0-	17488	3	2266	9	Y	2060	2073	0			8
08	18135	X	15464	-0-	-2671	-0-	13772	3	32	4	Y	1509	1510	0			7
							1660	9									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289596 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9265 - 19480

03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-	4	0			-0-
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	20	0			1

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TIM TAM 24 C WELL #: 12H RRCID -> 289641 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9334 - 19606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289686 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8995 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28830	X	67	-0-	-28763	-0-	48	4	19	9	N	17	53	0			-0-
04	27900	X	16	-0-	-27884	-0-	9	4	7	9	N	6	6	0			-0-
05	28830	X	108	-0-	-28722	-0-	8	4	100	9	N	91	88	0			3
06	20970	X	-0-	-0-	-20970	-0-					N	-0-	3	0			-0-
07	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					N	1744	1690	0			54
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	384	428	0			10

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289765 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8950 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54762	X	54762	-0-	-0-	-0-	50313	3	156	4	N	3903	3882	0			80
							4293	9									
04	49842	X	49842	-0-	-0-	-0-	45407	3	144	4	N	3901	3895	0			86
							4291	9									
05	47740	X	37809	-0-	-9931	-0-	34966	3	150	4	N	2448	2464	0			70
							2693	9									
06	53010	X	35670	-0-	-17340	-0-	33502	3	470	4	N	1544	1465	0			149
							1698	9									
07	54777	X	33091	-0-	-21686	-0-	30078	3	683	4	N	2118	2201	0			66
							2330	9									
08	54777	X	23590	-0-	-31187	-0-	21367	3	944	4	N	1163	1197	0			32
							1279	9									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289792 COMPL. DATE 04/25/2020 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9231 - 19341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47170	X	47170	-0-	-0-	-0-	44657	3	133	4	N	2164	2162	0			44
							2380	9									
04	45322	X	45322	-0-	-0-	-0-	42732	3	122	4	N	2244	2238	0			50
							2468	9									
05	46562	X	44214	-0-	-2348	-0-	42280	3	170	4	N	1604	1608	0			46
							1764	9									
06	45660	X	38193	-0-	-7467	-0-	35502	3	402	4	N	2081	1926	0			201
							2289	9									
07	47182	X	36091	-0-	-11091	-0-	34194	3	741	4	N	1051	1219	0			33
							1156	9									
08	47182	X	33526	-0-	-13656	-0-	31131	3	1168	4	N	1115	1118	0			30
							1227	9									

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289940 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290160 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8073 - 18051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83855	X	74501	-0-	-9354	-0-	72478	3	1	4	Y	1838	1862	0			82
							2022	9									
04	81150	X	75132	-0-	-6018	-0-	73226	3	1906	9	Y	1733	1660	0			155
05	81437	X	69593	-0-	-11844	-0-	67980	3	1613	9	Y	1466	1530	0			91
06	75210	X	45675	-0-	-29535	-0-	44669	3	19	4	Y	897	874	0			114
							987	9									
07	77717	X	12	-0-	-77705	-0-	5	4	7	9	Y	6	61	0			59
08	77624	X	7	-0-	-77617	-0-	5	4	2	9	Y	2	60	0			1

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290164 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7795 - 17694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61132	X	49747	-0-	-11385	-0-	48983	3	1	4	Y	694	715	0			31
							763	9									
04	62880	X	57276	-0-	-5604	-0-	56346	3	930	9	Y	845	801	0			75
05	64976	X	51746	-0-	-13230	-0-	50866	3	880	9	Y	800	825	0			50
06	62880	X	53597	-0-	-9283	-0-	52557	3	22	4	Y	925	857	0			118
							1018	9									
07	169885	X	169885	-0-	-0-	-0-	169641	3	47	4	Y	179	63	0			234
							197	9									
08	128376	X	128376	-0-	-0-	-0-	127955	3	29	4	Y	356	458	0			132
							392	9									

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290195 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7763 - 17436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47771	X	46212	-0-	-1559	-0-	45098	3	1	4	Y	1012	1022	0			45
							1113	9									
04	52123	X	52123	-0-	-0-	-0-	51101	3	1022	9	Y	929	891	0			83
05	48515	X	47137	-0-	-1378	-0-	46342	3	795	9	Y	723	761	0			45
06	46950	X	26728	-0-	-20222	-0-	26275	3	14	4	Y	399	393	0			51
							439	9									
07	53847	X	-0-	-0-	-53847	-0-					Y	1	27	0			25
08	53847	X	33396	-0-	-20451	-0-	33312	3	7	4	Y	70	69	0			26
							77	9									

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290200 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7828 - 17692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	223045	X	84780	-0-	-138265	-0-	81025	3	1	4	Y	3413	3479	0			153
							3754	9									
04	173100	X	105545	-0-	-67555	-0-	101744	3	3801	9	Y	3455	3300	0			308
05	174087	X	174087	-0-	-0-	-0-	170206	3	1	4	Y	3527	3616	0			219
							3880	9									
06	154410	X	148334	-0-	-6076	-0-	145369	3	44	4	Y	2655	2536	0			338
							2921	9									
07	111104	X	1008	-0-	-110096	-0-	749	3	259	9	Y	235	181	0			392
08	174096	X	73864	-0-	-100232	-0-	73125	3	15	4	Y	658	806	0			244
							724	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
03	73005	X	69675	-0-	-3330	-0-	67882	3	16	4	Y	1615	1625	0			5
							1777	9									
04	69510	X	65206	-0-	-4304	-0-	63465	3	15	4	Y	1569	1564	0			10
							1726	9									
05	71827	X	64354	-0-	-7473	-0-	62733	3	25	4	Y	1451	1451	0			10
							1596	9									
06	69510	X	62838	-0-	-6672	-0-	61221	3	27	4	Y	1445	1440	0			15
							1590	9									
07	71734	X	65403	-0-	-6331	-0-	63739	3	1664	9	Y	1513	1520	0			8
08	69688	X	60588	-0-	-9100	-0-	59038	3	1550	9	Y	1409	1406	0			11

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

COUNT FLEET 48 STATE E WELL #: 5H RRCID -> 291125 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8935 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87358	X	84546	-0-	-2812	-0-	81260	3	3286	9	Y	2987	2999	0			10
04	84540	X	75998	-0-	-8542	-0-	73325	3	2673	9	Y	2430	2426	0			14
05	85715	X	73592	-0-	-12123	-0-	70895	3	2697	9	Y	2452	2455	0			11
06	82950	X	65212	-0-	-17738	-0-	62936	3	2276	9	Y	2069	2070	0			10
07	84537	X	68046	-0-	-16491	-0-	65168	3	2878	9	Y	2616	2598	0			28
08	84537	X	57532	-0-	-27005	-0-	54450	3	3082	9	Y	2802	2806	0			24

COUNT FLEET 48 STATE G WELL #: 7H RRCID -> 291127 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8869 - 19231

03	76756	X	69310	-0-	-7446	-0-	66158	3	3152	9	Y	2865	2878	0			10
04	75990	X	67898	-0-	-8092	-0-	64896	3	3002	9	Y	2729	2724	0			15
05	78523	X	64949	-0-	-13574	-0-	62086	3	2863	9	Y	2603	2606	0			12
06	75990	X	59421	-0-	-16569	-0-	56972	3	2449	9	Y	2226	2227	0			11
07	71920	X	59774	-0-	-12146	-0-	57276	3	2498	9	Y	2271	2258	0			24
08	70153	X	61159	-0-	-8994	-0-	58731	3	2428	9	Y	2207	2212	0			19

COUNT FLEET 48 STATE D WELL #: 4H RRCID -> 291135 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8598 - 18828

03	68432	X	68432	-0-	-0-	-0-	63881	3	4551	9	Y	4137	4160	0			14
04	74087	X	74087	-0-	-0-	-0-	69486	3	4601	9	Y	4183	4173	0			24
05	73076	X	73076	-0-	-0-	-0-	67821	3	5255	9	Y	4777	4779	0			22
06	66792	X	66792	-0-	-0-	-0-	59728	3	7064	9	Y	6422	6413	0			31
07	77810	X	62291	-0-	-15519	-0-	55403	3	6888	9	Y	6262	6226	0			67
08	91507	X	91507	-0-	-0-	-0-	79646	3	11861	9	Y	10783	10757	0			93

COUNT FLEET 48 STATE F WELL #: 6H RRCID -> 291149 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8740 - 18881

03	54591	X	36725	-0-	-17866	-0-	33969	3	2756	9	Y	2505	2518	0			9
04	52740	X	34771	-0-	-17969	-0-	32212	3	2559	9	Y	2326	2322	0			13
05	52297	X	34069	-0-	-18228	-0-	31606	3	2463	9	Y	2239	2242	0			10
06	35550	X	30499	-0-	-5051	-0-	28339	3	2160	9	Y	1964	1965	0			9
07	37678	X	37678	-0-	-0-	-0-	35188	3	2490	9	Y	2264	2249	0			24
08	36735	X	26186	-0-	-10549	-0-	24383	3	1803	9	Y	1639	1649	0			14

COUNT FLEET 48 STATE H WELL #: 8H RRCID -> 291150 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8777 - 18976

03	48577	X	46129	-0-	-2448	-0-	42270	3	3859	9	Y	3508	3524	0			12
04	46590	X	46491	-0-	-99	-0-	42604	3	3887	9	Y	3534	3526	0			20
05	48143	X	45450	-0-	-2693	-0-	41654	3	3796	9	Y	3451	3455	0			16
06	46470	X	40037	-0-	-6433	-0-	36763	3	3274	9	Y	2976	2978	0			14
07	48050	X	40113	-0-	-7937	-0-	36663	3	3450	9	Y	3136	3116	0			34
08	48050	X	38761	-0-	-9289	-0-	35501	3	3260	9	Y	2964	2972	0			26

COUNT FLEET 48 STATE I WELL #: 9H RRCID -> 291174 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8894 - 19237

03	82832	X	71722	-0-	-11110	-0-	67500	3	4222	9	Y	3838	3857	0			13
04	78960	X	67927	-0-	-11033	-0-	64038	3	3889	9	Y	3535	3528	0			20
05	81592	X	66034	-0-	-15558	-0-	62123	3	3911	9	Y	3555	3559	0			16
06	78960	X	48773	-0-	-30187	-0-	45713	3	3060	9	Y	2782	2785	0			13
07	75237	X	56645	-0-	-18592	-0-	52688	3	3957	9	Y	3597	3572	0			38
08	71734	X	60611	-0-	-11123	-0-	56763	3	3848	9	Y	3498	3506	0			30

COUNT FLEET 48 STATE C WELL #: 3H RRCID -> 291197 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 8994 - 19184

03	50361	X	50361	-0-	-0-	-0-	46268	3	4093	9	Y	3721	3724	0			13
04	59708	X	59708	-0-	-0-	-0-	55581	3	4127	9	Y	3752	3744	0			21
05	63377	X	63377	-0-	-0-	-0-	59132	3	4245	9	Y	3859	3862	0			18
06	42406	X	42406	-0-	-0-	-0-	39722	3	2684	9	Y	2440	2446	0			12
07	61690	X	53610	-0-	-8080	-0-	50592	3	3018	9	Y	2744	2727	0			29
08	63364	X	47147	-0-	-16217	-0-	44105	3	3042	9	Y	2765	2770	0			24

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291442 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8671 - 18651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69533	X	65714	-0-	-3819	-0-	63600	3	2114	9	N	1922	1934	0			69
04	67290	X	61491	-0-	-5799	-0-	59479	3	2012	9	N	1829	1772	0			126
05	68789	X	62627	-0-	-6162	-0-	61028	3	1599	9	N	1454	1447	0			133
06	66270	X	53000	-0-	-13270	-0-	51547	3	1453	9	N	1321	1368	0			86
07	65720	X	56537	-0-	-9183	-0-	54985	3	1552	9	N	1411	1333	0			164
08	65720	X	49969	-0-	-15751	-0-	48570	3	1399	9	N	1272	1309	0			127

AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291446 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8228 - 18409

03	67766	X	65685	-0-	-2081	-0-	63200	3	2485	9	N	2259	2283	0			81
04	65580	X	57785	-0-	-7795	-0-	55593	3	2192	9	N	1993	1937	0			137
05	66960	X	55529	-0-	-11431	-0-	53344	3	2185	9	N	1986	1942	0			181
06	63570	X	51836	-0-	-11734	-0-	49559	3	2277	9	N	2070	2116	0			135
07	65689	X	56895	-0-	-8794	-0-	54667	3	2228	9	N	2025	1925	0			235
08	65689	X	46828	-0-	-18861	-0-	44921	3	1907	9	N	1734	1796	0			173

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291547 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8434 - 18412

03	81065	X	75605	-0-	-5460	-0-	72279	3	3326	9	Y	3024	3053	0			37
04	78330	X	72063	-0-	-6267	-0-	68840	3	3223	9	Y	2930	2913	0			54
05	77872	X	69608	-0-	-8264	-0-	66850	3	2758	9	Y	2507	2489	0			72
06	73230	X	64166	-0-	-9064	-0-	60934	3	3232	9	Y	2938	2904	0			106
07	75671	X	65724	-0-	-9947	-0-	62310	3	3414	9	Y	3104	3200	0			10
08	75609	X	65819	-0-	-9790	-0-	63278	3	2541	9	Y	2310	2280	0			40

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291611 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8527 - 18557

03	81623	X	75491	-0-	-6132	-0-	73668	3	1823	9	Y	1657	1665	0			20
04	78990	X	72962	-0-	-6028	-0-	71370	3	1592	9	Y	1447	1440	0			27
05	78833	X	74541	-0-	-4292	-0-	73063	3	1478	9	Y	1344	1332	0			39
06	73740	X	54785	-0-	-18955	-0-	53690	3	1095	9	Y	995	998	0			36
07	75485	X	20226	-0-	-55259	-0-	19912	3	314	9	Y	285	320	0			1
08	75485	X	62662	-0-	-12823	-0-	61130	3	1532	9	Y	1393	1370	0			24

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291612 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8599 - 18637

03	80569	X	76536	-0-	-4033	-0-	74367	3	2169	9	Y	1972	1980	0			24
04	77970	X	73284	-0-	-4686	-0-	71746	3	1538	9	Y	1398	1396	0			26
05	79515	X	78960	-0-	-555	-0-	77784	3	1176	9	Y	1069	1064	0			31
06	74490	X	55831	-0-	-18659	-0-	54868	3	963	9	Y	875	875	0			31
07	76539	X	12827	-0-	-63712	-0-	12654	3	173	9	Y	157	188	0			-0-
08	78957	X	55890	-0-	-23067	-0-	54710	3	1180	9	Y	1073	1054	0			19

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291741 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 10971 PERF. 9875 - 19801

03	55087	X	53268	-0-	-1819	-0-	49098	3	4170	9	N	3791	3800	0			30
04	52680	X	50808	-0-	-1872	-0-	47076	3	3732	9	N	3393	3375	0			48
05	54095	X	48194	-0-	-5901	-0-	45162	3	3032	9	N	2756	2764	0			40
06	52260	X	46445	-0-	-5815	-0-	43280	3	3165	9	N	2877	2883	0			34
07	53258	X	44650	-0-	-8608	-0-	41694	3	2956	9	N	2687	2670	0			51
08	53258	X	45025	-0-	-8233	-0-	41857	3	3168	9	N	2880	2899	0			32

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291883 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9944 - 19706

03	56668	X	50337	-0-	-6331	-0-	47482	3	2855	9	N	2595	2595	0			21
04	53250	X	49139	-0-	-4111	-0-	45910	3	3229	9	N	2935	2915	0			41
05	52514	X	49092	-0-	-3422	-0-	45032	3	4060	9	N	3691	3678	0			54
06	50820	X	47044	-0-	-3776	-0-	42262	3	4782	9	N	4347	4350	0			51
07	50778	X	46713	-0-	-4065	-0-	41832	3	4881	9	N	4437	4403	0			85
08	50778	X	45672	-0-	-5106	-0-	40749	3	4923	9	N	4475	4511	0			49

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291889 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8276 - 18086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	73966	X	70800	-0-	-3166	-0-	68075	3	2725	9	Y	2477	2487	0		30
04	71580	X	66887	-0-	-4693	-0-	64197	3	2690	9	Y	2445	2430	0		45
05	71982	X	62450	-0-	-9532	-0-	60137	3	2313	9	Y	2103	2087	0		61
06	68520	X	50119	-0-	-18401	-0-	48459	3	1660	9	Y	1509	1516	0		54
07	70804	X	55172	-0-	-15632	-0-	53456	3	1716	9	Y	1560	1609	0		5
08	70804	X	37890	-0-	-32914	-0-	36372	3	1518	9	Y	1380	1361	0		24

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291924 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10304 - 20205

03	57423	X	57423	-0-	-0-	-0-	54532	3	2891	9	N	2628	2633	0		21
04	55230	X	54944	-0-	-286	-0-	52350	3	2594	9	N	2358	2346	0		33
05	57071	X	51347	-0-	-5724	-0-	49327	3	2020	9	N	1836	1842	0		27
06	55560	X	47242	-0-	-8318	-0-	45204	3	2038	9	N	1853	1858	0		22
07	57412	X	48760	-0-	-8652	-0-	46914	3	1846	9	N	1678	1668	0		32
08	57412	X	50241	-0-	-7171	-0-	48095	3	2146	9	N	1951	1962	0		21

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 292058 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9680 - 19813

03	61225	X	46056	-0-	-15169	-0-	42603	3	3453	9	Y	3139	3143	0		3
04	62430	X	17962	-0-	-44468	-0-	16090	3	1872	9	Y	1702	1703	0		2
05	65162	X	47705	-0-	-17457	-0-	43332	3	4373	9	Y	3975	3972	0		5
06	63060	X	41052	-0-	-22008	-0-	37658	3	3394	9	Y	3085	3086	0		4
07	64232	X	24615	-0-	-39617	-0-	22473	3	2142	9	Y	1947	1949	0		2
08	47709	X	38178	-0-	-9531	-0-	34459	3	3719	9	Y	3381	3379	0		4

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 292087 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9238 - 18986

03	42369	X	42369	-0-	-0-	-0-	38270	3	4099	9	N	3726	3738	0		30
04	42012	X	42012	-0-	-0-	-0-	38115	3	3897	9	N	3543	3523	0		50
05	40571	X	40571	-0-	-0-	-0-	37075	3	3496	9	N	3178	3182	0		46
06	41010	X	40445	-0-	-565	-0-	36773	3	3672	9	N	3338	3345	0		39
07	43400	X	41629	-0-	-1771	-0-	37804	3	3825	9	N	3477	3450	0		66
08	43400	X	42157	-0-	-1243	-0-	38752	3	3405	9	N	3095	3127	0		34

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 292130 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9346 - 19814

03	39505	X	39505	-0-	-0-	-0-	35538	3	3967	9	Y	3606	3606	0		3
04	48790	X	48790	-0-	-0-	-0-	44692	3	4098	9	Y	3725	3723	0		5
05	47960	X	47960	-0-	-0-	-0-	44425	3	3535	9	Y	3214	3215	0		4
06	38220	X	33248	-0-	-4972	-0-	30565	3	2683	9	Y	2439	2440	0		3
07	50406	X	14247	-0-	-36159	-0-	13247	3	1000	9	Y	909	911	0		1
08	50406	X	29822	-0-	-20584	-0-	27158	3	2664	9	Y	2422	2420	0		3

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 292174 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9717 - 20100

03	66743	X	61500	-0-	-5243	-0-	56709	3	4791	9	Y	4355	4357	0		4
04	64590	X	61358	-0-	-3232	-0-	56754	3	4604	9	Y	4185	4184	0		5
05	59985	X	58487	-0-	-1498	-0-	54063	3	4424	9	Y	4022	4022	0		5
06	59622	X	59622	-0-	-0-	-0-	55585	3	4037	9	Y	3670	3671	0		4
07	107378	X	107378	-0-	-0-	-0-	102376	3	5002	9	Y	4547	4545	0		6
08	63395	X	59317	-0-	-4078	-0-	55062	3	4255	9	Y	3868	3870	0		4

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 292237 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9610 - 19859

03	50791	X	50791	-0-	-0-	-0-	46255	3	4536	9	Y	4124	4123	0		4
04	53460	X	53460	-0-	-0-	-0-	49405	3	4055	9	Y	3686	3685	0		5
05	54405	X	42838	-0-	-11567	-0-	39228	3	3610	9	Y	3282	3283	0		4
06	52650	X	37031	-0-	-15619	-0-	34301	3	2730	9	Y	2482	2483	0		3
07	55242	X	11197	-0-	-44045	-0-	10259	3	938	9	Y	853	855	0		1
08	55242	X	43436	-0-	-11806	-0-	39497	3	3939	9	Y	3581	3578	0		4

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 292536 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10278 - 20111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55494	X	55494	-0-	-0-	-0-	52238	3	3256	9	N	2960	2967	0			24
04	55650	X	53227	-0-	-2423	-0-	50345	3	2882	9	N	2620	2607	0			37
05	57505	X	51250	-0-	-6255	-0-	49113	3	2137	9	N	1943	1952	0			28
06	55650	X	48393	-0-	-7257	-0-	46009	3	2384	9	N	2167	2170	0			25
07	55490	X	47097	-0-	-8393	-0-	44967	3	2130	9	N	1936	1924	0			37
08	55490	X	47335	-0-	-8155	-0-	45007	3	2328	9	N	2116	2130	0			23

LT. GIBSON 1 STATE C WELL #: 4H RRCID -> 292917 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8912 - 19289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75454	X	69362	-0-	-6092	-0-	66546	3	2816	9	Y	2560	2572	0			9
04	73020	X	66825	-0-	-6195	-0-	64122	3	2703	9	Y	2457	2452	0			14
05	74555	X	63877	-0-	-10678	-0-	61234	3	2643	9	Y	2403	2406	0			11
06	67200	X	55125	-0-	-12075	-0-	52841	3	2284	9	Y	2076	2077	0			10
07	69347	X	53109	-0-	-16238	-0-	50853	3	2256	9	Y	2051	2039	0			22
08	69347	X	56237	-0-	-13110	-0-	53863	3	2374	9	Y	2158	2161	0			19

LT. GIBSON 1 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 292918 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8853 - 19211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45849	X	39540	-0-	-6309	-0-	36600	3	2940	9	Y	2673	2689	0			9
04	44370	X	40156	-0-	-4214	-0-	36960	3	3196	9	Y	2905	2898	0			16
05	45849	X	38096	-0-	-7753	-0-	35271	3	2825	9	Y	2568	2572	0			12
06	44370	X	30838	-0-	-13532	-0-	27999	3	2839	9	Y	2581	2581	0			12
07	41695	X	27238	-0-	-14457	-0-	24680	3	2558	9	Y	2325	2312	0			25
08	41509	X	31290	-0-	-10219	-0-	28859	3	2431	9	Y	2210	2216	0			19

LT. GIBSON 1 STATE F WELL #: 7H RRCID -> 292921 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8670 - 19210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38998	X	36529	-0-	-2469	-0-	32226	3	4303	9	Y	3912	3949	0			13
04	39990	X	38834	-0-	-1156	-0-	35035	3	3799	9	Y	3454	3447	0			20
05	41323	X	40003	-0-	-1320	-0-	36369	3	3634	9	Y	3304	3309	0			15
06	39990	X	31907	-0-	-8083	-0-	28978	3	2929	9	Y	2663	2665	0			13
07	42594	X	31874	-0-	-10720	-0-	28641	3	3233	9	Y	2939	2921	0			31
08	40114	X	36701	-0-	-3413	-0-	33745	3	2956	9	Y	2687	2695	0			23

LT. GIBSON 1 STATE G WELL #: 8H RRCID -> 292922 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8857 - 19282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92969	X	45688	-0-	-47281	-0-	41528	3	4160	9	Y	3782	3786	0			13
04	66120	X	56735	-0-	-9385	-0-	52514	3	4221	9	Y	3837	3828	0			22
05	72519	X	72519	-0-	-0-	-0-	68387	3	4132	9	Y	3756	3761	0			17
06	69281	X	69281	-0-	-0-	-0-	65718	3	3563	9	Y	3239	3241	0			15
07	71629	X	71629	-0-	-0-	-0-	67563	3	4066	9	Y	3696	3671	0			40
08	80656	X	80656	-0-	-0-	-0-	77273	3	3383	9	Y	3075	3088	0			27

FOOLISH PLEASURE 6 FEE F WELL #: 6H RRCID -> 292923 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9049 - 18840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51361	X	51361	-0-	-0-	-0-	46811	3	4550	9	Y	4136	4141	0			7
04	49080	X	49001	-0-	-79	-0-	44800	3	4201	9	Y	3819	3817	0			9
05	50007	X	50007	-0-	-0-	-0-	45661	3	1	4	Y	3950	3950	0			9
							4345	9									
06	49710	X	42019	-0-	-7691	-0-	37941	3	2	4	Y	3705	3703	0			11
							4076	9									
07	50561	X	42246	-0-	-8315	-0-	38007	3	2	4	Y	3852	3856	0			7
							4237	9									
08	50561	X	41354	-0-	-9207	-0-	37262	3	2	4	Y	3718	3718	0			7
							4090	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

LT. GIBSON 1 STATE B WELL #: 3H RRCID -> 292933 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8628 - 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
03	45291	X	33838	-0-	-11453	-0-	30946	3	2892	9	Y	2629	2642	0			9
04	43830	X	35992	-0-	-7838	-0-	33113	3	2879	9	Y	2617	2611	0			15
05	45167	X	32569	-0-	-12598	-0-	29857	3	2712	9	Y	2465	2469	0			11
06	41250	X	26839	-0-	-14411	-0-	24485	3	2354	9	Y	2140	2141	0			10
07	39184	X	15845	-0-	-23339	-0-	13848	3	1997	9	Y	1815	1806	0			19
08	37200	X	23295	-0-	-13905	-0-	20959	3	2336	9	Y	2124	2125	0			18

LT. GIBSON 1 STATE A WELL #: 2H RRCID -> 292934 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8838 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87854	X	78081	-0-	-9773	-0-	72535	3	5546	9	Y	5042	5064	0			17
04	85020	X	75837	-0-	-9183	-0-	70625	3	5212	9	Y	4738	4728	0			27
05	86273	X	72743	-0-	-13530	-0-	67680	3	5063	9	Y	4603	4609	0			21
06	78630	X	60340	-0-	-18290	-0-	56148	3	4192	9	Y	3811	3814	0			18
07	78368	X	56057	-0-	-22311	-0-	51983	3	4074	9	Y	3704	3682	0			40
08	78368	X	69311	-0-	-9057	-0-	64489	3	4822	9	Y	4384	4386	0			38

FOOLISH PLEASURE 6 FEE D WELL #: 4H RRCID -> 293065 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 8753 - 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
03	55118	X	45088	-0-	-10030	-0-	41437	3	3651	9	Y	3319	3323	0			5
04	53340	X	42546	-0-	-10794	-0-	39336	3	3210	9	Y	2918	2916	0			7
05	52390	X	40174	-0-	-12216	-0-	36988	3	1	4	Y	2895	2895	0			7
							3185	9									
06	43620	X	37634	-0-	-5986	-0-	34678	3	2	4	Y	2685	2684	0			8
							2954	9									
07	45074	X	40473	-0-	-4601	-0-	37391	3	2	4	Y	2800	2803	0			5
							3080	9									
08	45074	X	38753	-0-	-6321	-0-	35814	3	2	4	Y	2670	2670	0			5
							2937	9									

FOOLISH PLEASURE 6 FEE E WELL #: 5H RRCID -> 293066 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8831 - 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
03	39957	X	39957	-0-	-0-	-0-	37109	3	2848	9	Y	2589	2591	0			4
04	37473	X	37473	-0-	-0-	-0-	34885	3	2588	9	Y	2353	2352	0			5
05	37791	X	37791	-0-	-0-	-0-	35283	3	1	4	Y	2279	2279	0			5
							2507	9									
06	38670	X	34790	-0-	-3880	-0-	32560	3	2	4	Y	2025	2024	0			6
							2228	9									
07	38254	X	37940	-0-	-314	-0-	35341	3	2	4	Y	2361	2362	0			5
							2597	9									
08	39043	X	39043	-0-	-0-	-0-	36468	3	2	4	Y	2339	2340	0			4
							2573	9									

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 293096 COMPL. DATE 01/15/2022 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9445 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51553	X	19259	-0-	-32294	-0-	17899	3	5	4	N	1232	1232	0			6
							1355	9									
04	48090	X	29442	-0-	-18648	-0-	26038	3	10	4	N	3085	3071	0			20
							3394	9									
05	34739	X	34739	-0-	-0-	-0-	30967	3	13	4	N	3417	3421	0			16
							3759	9									
06	28310	X	28310	-0-	-0-	-0-	24269	3	2	4	N	3672	3668	0			20
							4039	9									
07	30411	X	27898	-0-	-2513	-0-	23646	3	24	4	N	3844	3845	0			19
							4228	9									
08	34751	X	25398	-0-	-9353	-0-	21974	3	36	4	N	3080	3084	0			15
							3388	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 293097 COMPL. DATE 01/15/2022 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9292 - 19528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45446	X	2665	-0-	-42781	-0-	2654	3	1	4	N	9	27	0			-0-
							10	9									
04	43950	X	8387	-0-	-35563	-0-	6716	3	9	4	N	1511	1501	0			10
							1662	9									
05	29295	X	19339	-0-	-9956	-0-	15640	3	13	4	N	3351	3345	0			16
							3686	9									
06	28350	X	12728	-0-	-15622	-0-	10304	3	2	4	N	2202	2206	0			12
							2422	9									
07	29295	X	14942	-0-	-14353	-0-	11925	3	24	4	N	2721	2720	0			13
							2993	9									
08	19344	X	17239	-0-	-2105	-0-	13767	3	37	4	N	3123	3121	0			15
							3435	9									

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 293105 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9364 - 19706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47430	X	41886	-0-	-5544	-0-	37379	3	5	4	N	4093	4089	0			19
							4502	9									
04	45900	X	45043	-0-	-857	-0-	40523	3	10	4	N	4100	4093	0			26
							4510	9									
05	47337	X	43695	-0-	-3642	-0-	39309	3	13	4	N	3975	3982	0			19
							4373	9									
06	40530	X	35714	-0-	-4816	-0-	32414	3	2	4	N	2998	3001	0			16
							3298	9									
07	46531	X	9581	-0-	-36950	-0-	8536	3	5	4	N	945	956	0			5
							1040	9									
08	46531	X	40553	-0-	-5978	-0-	35552	3	33	4	N	4516	4499	0			22
							4968	9									

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293109 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9581 - 19694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48949	X	42416	-0-	-6533	-0-	38398	3	5	4	N	3648	3642	0			17
							4013	9									
04	47050	X	47050	-0-	-0-	-0-	42815	3	10	4	N	3841	3833	0			25
							4225	9									
05	47120	X	42812	-0-	-4308	-0-	38901	3	13	4	N	3544	3552	0			17
							3898	9									
06	41040	X	27939	-0-	-13101	-0-	25489	3	2	4	N	2225	2230	0			12
							2448	9									
07	48608	X	12865	-0-	-35743	-0-	11588	3	5	4	N	1156	1162	0			6
							1272	9									
08	48608	X	27560	-0-	-21048	-0-	24065	3	33	4	N	3147	3138	0			15
							3462	9									

APOLLO 48 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293139 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9464 - 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
03	61721	X	50860	-0-	-10861	-0-	46331	3	4529	9	Y	4117	4114	0			36
04	59460	X	50795	-0-	-8665	-0-	46845	3	3950	9	Y	3591	3626	0			1
05	61411	X	50073	-0-	-11338	-0-	45696	3	4377	9	Y	3979	3939	0			41
06	54210	X	34883	-0-	-19327	-0-	31509	3	3374	9	Y	3067	3071	0			37
07	52669	X	39190	-0-	-13479	-0-	35806	3	3384	9	Y	3076	3092	0			21
08	52483	X	42782	-0-	-9701	-0-	39100	3	3682	9	Y	3347	3360	0			8

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 293163 COMPL. DATE 01/16/2022 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9445 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46686	X	36053	-0-	-10633	-0-	32323	3	5	4	N	3386	3383	0			16
							3725	9									
04	45180	X	41047	-0-	-4133	-0-	36763	3	10	4	N	3885	3876	0			25
							4274	9									
05	40534	X	40534	-0-	-0-	-0-	36650	3	13	4	N	3519	3527	0			17
							3871	9									
06	34890	X	33805	-0-	-1085	-0-	30935	3	2	4	N	2607	2610	0			14
							2868	9									
07	42408	X	36845	-0-	-5563	-0-	33689	3	24	4	N	2847	2847	0			14
							3132	9									
08	42408	X	33381	-0-	-9027	-0-	30423	3	37	4	N	2655	2656	0			13
							2921	9									

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293165 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9672 - 19877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52855	X	49929	-0-	-2926	-0-	46270	3	58	4	N	3274	3273	0			15
							3601	9									
04	50760	X	50661	-0-	-99	-0-	46986	3	112	4	N	3239	3233	0			21
							3563	9									
05	52452	X	48390	-0-	-4062	-0-	44940	3	144	4	N	3005	3012	0			14
							3306	9									
06	50760	X	33528	-0-	-17232	-0-	31410	3	13	4	N	1914	1918	0			10
							2105	9									
07	55669	X	55669	-0-	-0-	-0-	52544	3	246	4	N	2617	2614	0			13
							2879	9									
08	52359	X	42228	-0-	-10131	-0-	39201	3	405	4	N	2384	2386	0			11
							2622	9									

APOLLO 48 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293168 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9255 - 19887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62217	X	47995	-0-	-14222	-0-	44788	3	3207	9	Y	2915	2914	0			25
04	60210	X	44660	-0-	-15550	-0-	41948	3	2712	9	Y	2465	2489	0			1
05	55490	X	39944	-0-	-15546	-0-	36822	3	3122	9	Y	2838	2810	0			29
06	47070	X	32910	-0-	-14160	-0-	30393	3	2517	9	Y	2288	2289	0			28
07	48298	X	34916	-0-	-13382	-0-	32390	3	2526	9	Y	2296	2308	0			16
08	47988	X	39819	-0-	-8169	-0-	36935	3	2884	9	Y	2622	2632	0			6

APOLLO 48 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 293177 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9580 - 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
03	73714	X	73714	-0-	-0-	-0-	65340	3	8374	9	Y	7613	7610	0			66
04	69420	X	56703	-0-	-12717	-0-	50487	3	6216	9	Y	5651	5715	0			2
05	71734	X	63312	-0-	-8422	-0-	55104	3	8208	9	Y	7462	7387	0			77
06	71340	X	56395	-0-	-14945	-0-	48627	3	7768	9	Y	7062	7054	0			85
07	73718	X	56868	-0-	-16850	-0-	49772	3	7096	9	Y	6451	6492	0			44
08	73718	X	59614	-0-	-14104	-0-	53095	3	6519	9	Y	5926	5956	0			14

APOLLO 48 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293179 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9445 - 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
03	50406	X	1658	-0-	-48748	-0-	1604	3	54	9	Y	49	60	0			-0-
04	35820	X	-0-	-0-	-35820	-0-					Y	19	19	0			-0-
05	37014	X	229	-0-	-36785	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
06	35820	X	1138	-0-	-34682	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-
07	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					Y	1	1	0			-0-
08	23908	X	23908	-0-	-0-	-0-	20201	3	3707	9	Y	3370	3362	0			8

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

APOLLO 48 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 293180 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9355 - 19879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64015	X	7110	-0-	-56905	-0-	6766	3	344	9	Y	313	340	0			3
04	54660	X	16	-0-	-54644	-0-	16	3			Y	-0-	3	0			-0-
05	56482	X	4942	-0-	-51540	-0-	4251	3	691	9	Y	628	622	0			6
06	54660	X	9130	-0-	-45530	-0-	7537	3	1593	9	Y	1448	1436	0			18
07	28799	X	18662	-0-	-10137	-0-	15404	3	3258	9	Y	2962	2960	0			20
08	33660	X	33660	-0-	-0-	-0-	28987	3	4673	9	Y	4248	4258	0			10

APOLLO 48 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 293187 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 9631 - 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
03	65534	X	-0-	-0-	-65534	-0-					Y	-0-					-0-
04	14790	X	-0-	-0-	-14790	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APOLLO 48 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293189 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9276 - 19779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51863	X	51699	-0-	-164	-0-	47552	3	4147	9	Y	3770	3768	0			33
04	57129	X	57129	-0-	-0-	-0-	53151	3	3978	9	Y	3616	3648	0			1
05	57584	X	57584	-0-	-0-	-0-	52646	3	4938	9	Y	4489	4444	0			46
06	53488	X	53488	-0-	-0-	-0-	48811	3	4677	9	Y	4252	4247	0			51
07	65197	X	65197	-0-	-0-	-0-	59799	3	5398	9	Y	4907	4925	0			33
08	59608	X	59608	-0-	-0-	-0-	54974	3	4634	9	Y	4213	4236	0			10

APOLLO 48 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 293190 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9619 - 20098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65658	X	47603	-0-	-18055	-0-	44706	3	2897	9	Y	2634	2644	0			23
04	63540	X	7615	-0-	-55925	-0-	7223	3	392	9	Y	356	379	0			-0-
05	64635	X	20160	-0-	-44475	-0-	19182	3	978	9	Y	889	880	0			9
06	61620	X	22386	-0-	-39234	-0-	20604	3	1782	9	Y	1620	1609	0			20
07	57722	X	8856	-0-	-48866	-0-	7756	3	1100	9	Y	1000	1013	0			7
08	47616	X	16905	-0-	-30711	-0-	15456	3	1449	9	Y	1317	1321	0			3

LT. GIBSON 1 STATE E WELL #: 6H RRCID -> 293241 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8955 - 19534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65751	X	58584	-0-	-7167	-0-	55801	3	2783	9	Y	2530	2544	0			9
04	62640	X	54876	-0-	-7764	-0-	52511	3	2365	9	Y	2150	2147	0			12
05	64728	X	54447	-0-	-10281	-0-	52131	3	2316	9	Y	2105	2107	0			10
06	62640	X	47741	-0-	-14899	-0-	45823	3	1918	9	Y	1744	1746	0			8
07	59675	X	46677	-0-	-12998	-0-	44689	3	1988	9	Y	1807	1796	0			19
08	58590	X	50415	-0-	-8175	-0-	48352	3	2063	9	Y	1875	1878	0			16

AUTHENTIC 13 C STATE WELL #: 3H RRCID -> 293415 COMPL. DATE 01/03/2023 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9531 - 25803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58776	X	56619	-0-	-2157	-0-	50326	3	6293	9	Y	5721	5730	0			22
04	56250	X	53942	-0-	-2308	-0-	48067	3	5875	9	Y	5341	5339	0			24
05	59086	X	52449	-0-	-6637	-0-	46766	3	5683	9	Y	5166	5144	0			46
06	57180	X	36403	-0-	-20777	-0-	32227	3	4176	9	Y	3796	3767	0			75
07	56637	X	40957	-0-	-15680	-0-	35610	3	5347	9	Y	4861	4892	0			44
08	56606	X	38114	-0-	-18492	-0-	33079	3	5035	9	Y	4577	4557	0			64

AUTHENTIC 13 B STATE WELL #: 2H RRCID -> 293432 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9661 - 25870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65255	X	58301	-0-	-6954	-0-	52410	3	5891	9	Y	5355	5362	0			21
04	61500	X	59200	-0-	-2300	-0-	53507	3	5693	9	Y	5175	5173	0			23
05	58559	X	56253	-0-	-2306	-0-	51017	3	5236	9	Y	4760	4740	0			43
06	56430	X	28469	-0-	-27961	-0-	25660	3	2809	9	Y	2554	2546	0			51
07	60822	X	28399	-0-	-32423	-0-	25327	3	3072	9	Y	2793	2819	0			25
08	60822	X	28555	-0-	-32267	-0-	25284	3	3271	9	Y	2974	2957	0			42

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 293439 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8274 - 18142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38905	X	37203	-0-	-1702	-0-	34509	3	8	4	Y	2442	2458	0			7
							2686	9									
04	37650	X	35904	-0-	-1746	-0-	33278	3	8	4	Y	2380	2371	0			16
							2618	9									
05	38905	X	37130	-0-	-1775	-0-	34458	3	13	4	Y	2417	2416	0			17
							2659	9									
06	36000	X	35827	-0-	-173	-0-	33255	3	14	4	Y	2325	2318	0			24
							2558	9									
07	37200	X	36338	-0-	-862	-0-	33978	3	2360	9	Y	2145	2158	0			11
08	40282	X	40282	-0-	-0-	-0-	37628	3	2654	9	Y	2413	2405	0			19

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293441 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8280 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98053	X	86084	-0-	-11969	-0-	83624	3	19	4	Y	2219	2232	0			7
							2441	9									
04	94890	X	80045	-0-	-14845	-0-	77733	3	18	4	Y	2085	2078	0			14
							2294	9									
05	93217	X	68640	-0-	-24577	-0-	66799	3	28	4	Y	1648	1650	0			12
							1813	9									
06	84810	X	66282	-0-	-18528	-0-	64435	3	32	4	Y	1650	1645	0			17
							1815	9									
07	86335	X	49855	-0-	-36480	-0-	48371	3	1484	9	Y	1349	1359	0			7
08	86087	X	57958	-0-	-28129	-0-	56038	3	1920	9	Y	1745	1739	0			13

AUTHENTIC 13 A STATE WELL #: 1H RRCID -> 293443 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9437 - 24466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76787	X	68222	-0-	-8565	-0-	61810	3	6412	9	Y	5829	5839	0			22
04	71940	X	64276	-0-	-7664	-0-	58385	3	5891	9	Y	5355	5353	0			24
05	72230	X	65780	-0-	-6450	-0-	59984	3	5796	9	Y	5269	5246	0			47
06	68100	X	52236	-0-	-15864	-0-	47873	3	4363	9	Y	3966	3934	0			79
07	69316	X	61498	-0-	-7818	-0-	56281	3	5217	9	Y	4743	4779	0			43
08	68231	X	64496	-0-	-3735	-0-	58668	3	5828	9	Y	5298	5267	0			74

PREWIT-JUSTIFY 14 B FEE WELL #: 2H RRCID -> 293481 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 9008 - 24761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71858	X	67017	-0-	-4841	-0-	59625	3	7392	9	Y	6720	6730	0			26
04	69540	X	63354	-0-	-6186	-0-	56588	3	6766	9	Y	6151	6149	0			28
05	70928	X	58167	-0-	-12761	-0-	52108	3	6059	9	Y	5508	5487	0			49
06	67620	X	48913	-0-	-18707	-0-	43400	3	5513	9	Y	5012	4962	0			99
07	67983	X	41713	-0-	-26270	-0-	36657	3	5056	9	Y	4596	4654	0			41
08	67022	X	53276	-0-	-13746	-0-	46708	3	6568	9	Y	5971	5928	0			84

AUTHENTIC 13 D STATE WELL #: 4H RRCID -> 293549 COMPL. DATE 01/03/2023 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9801 - 25651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71145	X	62765	-0-	-8380	-0-	56003	3	6762	9	Y	6147	6156	0			24
04	66120	X	59977	-0-	-6143	-0-	53657	3	6320	9	Y	5745	5743	0			26
05	67394	X	58389	-0-	-9005	-0-	52328	3	6061	9	Y	5510	5487	0			49
06	60750	X	41838	-0-	-18912	-0-	37416	3	4422	9	Y	4020	3989	0			80
07	62775	X	32393	-0-	-30382	-0-	28817	3	3576	9	Y	3251	3302	0			29
08	62775	X	50250	-0-	-12525	-0-	44395	3	5855	9	Y	5323	5277	0			75

PREWIT-JUSTIFY 14 C FEE WELL #: 3H RRCID -> 293706 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9240 - 24716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74028	X	67921	-0-	-6107	-0-	60811	3	7110	9	Y	6464	6474	0			25
04	68970	X	64540	-0-	-4430	-0-	57883	3	6657	9	Y	6052	6050	0			27
05	67270	X	63298	-0-	-3972	-0-	56750	3	6548	9	Y	5953	5927	0			53
06	65730	X	52367	-0-	-13363	-0-	47328	3	5039	9	Y	4581	4543	0			91
07	67921	X	58458	-0-	-9463	-0-	52408	3	6050	9	Y	5500	5542	0			49
08	67921	X	65387	-0-	-2534	-0-	57764	3	7623	9	Y	6930	6882	0			97

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

TIM TAM 24 M WELL #: 14H RRCID -> 293710 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9387 - 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
03	42005	X	37186	-0-	-4819	-0-	33124	3	4062	9	Y	3693	3697	0			17
04	36600	X	30322	-0-	-6278	-0-	26862	3	3460	9	Y	3145	3140	0			22
05	38316	X	31842	-0-	-6474	-0-	27794	3	4048	9	Y	3680	3687	0			15
06	37080	X	24049	-0-	-13031	-0-	19632	3	4417	9	Y	4015	4008	0			22
07	38316	X	21017	-0-	-17299	-0-	18360	3	2657	9	Y	2415	2429	0			8
08	37200	X	21057	-0-	-16143	-0-	17743	3	3314	9	Y	3013	3010	0			11

TIM TAM 24 L WELL #: 13H RRCID -> 293735 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9624 - 19771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56451	X	50111	-0-	-6340	-0-	45509	3	4602	9	Y	4184	4188	0			19
04	54330	X	35253	-0-	-19077	-0-	32149	3	3104	9	Y	2822	2822	0			19
05	49445	X	42159	-0-	-7286	-0-	37691	3	4468	9	Y	4062	4065	0			16
06	48480	X	28407	-0-	-20073	-0-	25769	3	2638	9	Y	2398	2401	0			13
07	50096	X	26293	-0-	-23803	-0-	23751	3	2542	9	Y	2311	2317	0			7
08	50096	X	28952	-0-	-21144	-0-	26301	3	2651	9	Y	2410	2408	0			9

TIM TAM 24 N WELL #: 15H RRCID -> 293736 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9720 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57319	X	49874	-0-	-7445	-0-	42811	3	7063	9	Y	6421	6427	0			29
04	53280	X	44121	-0-	-9159	-0-	38019	3	6102	9	Y	5547	5538	0			38
05	56239	X	56239	-0-	-0-	-0-	48901	3	7338	9	Y	6671	6682	0			27
06	48690	X	38846	-0-	-9844	-0-	33831	3	5015	9	Y	4559	4561	0			25
07	49879	X	32253	-0-	-17626	-0-	27992	3	4261	9	Y	3874	3887	0			12
08	56234	X	32433	-0-	-23801	-0-	27854	3	4579	9	Y	4163	4160	0			15

PREWIT-JUSTIFY 14 E FEE WELL #: 5H RRCID -> 293747 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9444 - 25074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68789	X	53181	-0-	-15608	-0-	47029	3	6152	9	Y	5593	5601	0			22
04	61140	X	50330	-0-	-10810	-0-	44654	3	5676	9	Y	5160	5159	0			23
05	54777	X	47889	-0-	-6888	-0-	42526	3	5363	9	Y	4875	4854	0			44
06	53010	X	12763	-0-	-40247	-0-	11252	3	1511	9	Y	1374	1391	0			27
07	54777	X	5814	-0-	-48963	-0-	5445	3	369	9	Y	335	359	0			3
08	53196	X	37727	-0-	-15469	-0-	32317	3	5410	9	Y	4918	4852	0			69

PREWIT-JUSTIFY 14 F FEE WELL #: 6H RRCID -> 293756 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9296 - 24902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94953	X	86805	-0-	-8148	-0-	79270	3	7535	9	Y	6850	6858	0			26
04	91890	X	81961	-0-	-9929	-0-	74975	3	6986	9	Y	6351	6348	0			29
05	94953	X	79698	-0-	-15255	-0-	73389	3	6309	9	Y	5735	5713	0			51
06	86820	X	74762	-0-	-12058	-0-	69377	3	5385	9	Y	4895	4849	0			97
07	86800	X	83334	-0-	-3466	-0-	75891	3	7443	9	Y	6766	6802	0			61
08	86800	X	56152	-0-	-30648	-0-	51247	3	4905	9	Y	4459	4457	0			63

PREWIT-JUSTIFY 14 G FEE WELL #: 7H RRCID -> 293782 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 9360 - 25199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41881	X	36320	-0-	-5561	-0-	32037	3	4283	9	Y	3894	3900	0			15
04	39300	X	34939	-0-	-4361	-0-	30925	3	4014	9	Y	3649	3647	0			17
05	37107	X	30502	-0-	-6605	-0-	26945	3	3557	9	Y	3234	3222	0			29
06	35910	X	10700	-0-	-25210	-0-	9256	3	1444	9	Y	1313	1316	0			26
07	36301	X	10392	-0-	-25909	-0-	9011	3	1381	9	Y	1255	1270	0			11
08	36301	X	18566	-0-	-17735	-0-	15705	3	2861	9	Y	2601	2576	0			36

GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293847 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8363 - 18787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100502	X	85560	-0-	-14942	-0-	83059	3	2501	9	Y	2274	2287	0			28
04	97260	X	81877	-0-	-15383	-0-	79631	3	2246	9	Y	2042	2032	0			38
05	92597	X	77076	-0-	-15521	-0-	75073	3	2003	9	Y	1821	1806	0			53
06	84780	X	52868	-0-	-31912	-0-	51687	3	1181	9	Y	1074	1088	0			39
07	85963	X	13520	-0-	-72443	-0-	13272	3	248	9	Y	225	263	0			1
08	85560	X	52325	-0-	-33235	-0-	50618	3	1707	9	Y	1552	1526	0			27

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FOOLISH PLEASURE 6 FEE G WELL #: 7H RRCID -> 293914 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8995 - 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
03	64108	X	58877	-0-	-5231	-0-	55123	3	3754	9	Y	3413	3417	0		6
04	62040	X	56050	-0-	-5990	-0-	52669	3	3381	9	Y	3074	3073	0		7
05	59024	X	52454	-0-	-6570	-0-	49200	3	1	4	Y	2957	2957	0		7
							3253	9								
06	57120	X	46801	-0-	-10319	-0-	43930	3	3	4	Y	2607	2606	0		8
							2868	9								
07	56482	X	50863	-0-	-5619	-0-	47540	3	2	4	Y	3019	3021	0		6
							3321	9								
08	56482	X	48174	-0-	-8308	-0-	45130	3	2	4	Y	2765	2766	0		5
							3042	9								

FOOLISH PLEASURE 6 FEE H WELL #: 8H RRCID -> 293917 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9228 - 19486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85095	X	74377	-0-	-10718	-0-	69127	3	5250	9	Y	4773	4778	0		8
04	82350	X	70700	-0-	-11650	-0-	66055	3	4645	9	Y	4223	4221	0		10
05	75485	X	67407	-0-	-8078	-0-	62851	3	1	4	Y	4141	4141	0		10
							4555	9								
06	72870	X	49312	-0-	-23558	-0-	45990	3	3	4	Y	3017	3018	0		9
							3319	9								
07	75299	X	64194	-0-	-11105	-0-	59714	3	3	4	Y	4070	4071	0		8
							4477	9								
08	74369	X	56771	-0-	-17598	-0-	52698	3	2	4	Y	3701	3702	0		7
							4071	9								

GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293949 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8153 - 18572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67239	X	51068	-0-	-16171	-0-	48886	3	2182	9	Y	1984	1984	0		24
04	56460	X	47043	-0-	-9417	-0-	45649	3	1394	9	Y	1267	1268	0		23
05	50902	X	49460	-0-	-1442	-0-	47734	3	1726	9	Y	1569	1547	0		45
06	49410	X	41728	-0-	-7682	-0-	39910	3	1818	9	Y	1653	1639	0		59
07	66103	X	66103	-0-	-0-	-0-	64594	3	1509	9	Y	1372	1427	0		4
08	53171	X	53171	-0-	-0-	-0-	51620	3	1551	9	Y	1410	1390	0		24

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293969 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8937 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70990	X	63191	-0-	-7799	-0-	58482	3	4709	9	N	4281	4310	0		105
04	68700	X	57822	-0-	-10878	-0-	53487	3	4335	9	N	3941	3913	0		133
05	67735	X	60412	-0-	-7323	-0-	56104	3	4308	9	N	3916	3909	0		140
06	62430	X	38813	-0-	-23617	-0-	35702	3	3111	9	N	2828	2792	0		176
07	64511	X	46253	-0-	-18258	-0-	42570	3	3683	9	N	3348	3348	0		176
08	63178	X	41360	-0-	-21818	-0-	37988	3	3372	9	N	3065	3108	0		133

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 293970 COMPL. DATE 04/27/2023 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9011 - 19221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88009	X	76960	-0-	-11049	-0-	71471	3	5489	9	N	4990	5025	0		123
04	85170	X	70577	-0-	-14593	-0-	65405	3	5172	9	N	4702	4666	0		159
05	82584	X	78992	-0-	-3592	-0-	73419	3	5573	9	N	5066	5044	0		181
06	74490	X	41571	-0-	-32919	-0-	38355	3	3216	9	N	2924	2923	0		182
07	76973	X	62361	-0-	-14612	-0-	56753	3	5608	9	N	5098	5011	0		269
08	78988	X	71436	-0-	-7552	-0-	64602	3	6834	9	N	6213	6213	0		269

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 293973 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9235 - 19466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101711	X	84269	-0-	-17442	-0-	79879	3	4390	9	N	3991	4021	0		98
04	88110	X	78908	-0-	-9202	-0-	74673	3	4235	9	N	3850	3818	0		130
05	86676	X	81324	-0-	-5352	-0-	77239	3	4085	9	N	3714	3711	0		133
06	83880	X	55791	-0-	-28089	-0-	52889	3	2902	9	N	2638	2607	0		164
07	86676	X	79987	-0-	-6689	-0-	75903	3	4084	9	N	3713	3681	0		196
08	84258	X	68675	-0-	-15583	-0-	65207	3	3468	9	N	3153	3212	0		137

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
AUTHENTIC 13 E STATE WELL #: 5H RRCID -> 293974 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9583 - 25783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83483	X	51090	-0-	-32393	-0-	44376	3	6714	9	Y	6104	6116	0			24
04	73230	X	55520	-0-	-17710	-0-	48645	3	6875	9	Y	6250	6246	0			28
05	59024	X	53260	-0-	-5764	-0-	47017	3	6243	9	Y	5675	5652	0			51
06	57120	X	24961	-0-	-32159	-0-	21703	3	3258	9	Y	2962	2954	0			59
07	53878	X	28232	-0-	-25646	-0-	24319	3	3913	9	Y	3557	3584	0			32
08	53878	X	32848	-0-	-21030	-0-	30035	3	2813	9	Y	2557	2553	0			36

AUTHENTIC 13 G STATE WELL #: 7H RRCID -> 293975 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9738 - 25959

03	74927	X	68658	-0-	-6269	-0-	62175	3	6483	9	Y	5894	5902	0			23
04	67920	X	66248	-0-	-1672	-0-	60343	3	5905	9	Y	5368	5367	0			24
05	70835	X	61933	-0-	-8902	-0-	56233	3	5700	9	Y	5182	5160	0			46
06	68550	X	43728	-0-	-24822	-0-	39309	3	4419	9	Y	4017	3983	0			80
07	69626	X	51730	-0-	-17896	-0-	46463	3	5267	9	Y	4788	4825	0			43
08	68665	X	32312	-0-	-36353	-0-	28772	3	3540	9	Y	3218	3216	0			45

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 293983 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8907 - 19401

03	64418	X	53949	-0-	-10469	-0-	50207	3	3742	9	N	3402	3428	0			84
04	62130	X	50184	-0-	-11946	-0-	46628	3	3556	9	N	3233	3208	0			109
05	62310	X	51658	-0-	-10652	-0-	48216	3	3442	9	N	3129	3126	0			112
06	56520	X	30811	-0-	-25709	-0-	28389	3	2422	9	N	2202	2177	0			137
07	55583	X	48215	-0-	-7368	-0-	44412	3	3803	9	N	3457	3412	0			182
08	53940	X	42065	-0-	-11875	-0-	38961	3	3104	9	N	2822	2882	0			122

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 293984 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9218 - 19482

03	104160	X	71321	-0-	-32839	-0-	65656	3	5665	9	N	5150	5176	0			127
04	84510	X	73666	-0-	-10844	-0-	67532	3	6134	9	N	5576	5514	0			189
05	87327	X	265	-0-	-87062	-0-	47	3	218	9	N	198	380	0			7
06	84510	X	-0-	-0-	-84510	-0-					N	7	14	0			-0-
07	76136	X	-0-	-0-	-76136	-0-					N	27	26	0			1
08	76136	X	-0-	-0-	-76136	-0-					N	411	394	0			18

AUTHENTIC 13 F STATE WELL #: 6H RRCID -> 294018 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9405 - 25516

03	72571	X	63227	-0-	-9344	-0-	56800	3	6427	9	Y	5843	5849	0			23
04	70230	X	57488	-0-	-12742	-0-	51868	3	5620	9	Y	5109	5109	0			23
05	72571	X	55709	-0-	-16862	-0-	50324	3	5385	9	Y	4895	4874	0			44
06	65550	X	53028	-0-	-12522	-0-	47877	3	5151	9	Y	4683	4634	0			93
07	62961	X	56564	-0-	-6397	-0-	50893	3	5671	9	Y	5155	5202	0			46
08	64692	X	64692	-0-	-0-	-0-	58711	3	5981	9	Y	5437	5407	0			76

GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294034 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8371 - 18846

03	88102	X	71468	-0-	-16634	-0-	70177	3	1291	9	Y	1174	1178	0			14
04	85260	X	68089	-0-	-17171	-0-	66904	3	1185	9	Y	1077	1071	0			20
05	85343	X	44507	-0-	-40836	-0-	43737	3	770	9	Y	700	700	0			20
06	75600	X	43752	-0-	-31848	-0-	42982	3	770	9	Y	700	695	0			25
07	74400	X	4261	-0-	-70139	-0-	4213	3	48	9	Y	44	69	0			-0-
08	71455	X	14822	-0-	-56633	-0-	14369	3	453	9	Y	412	405	0			7

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FOOLISH PLEASURE 6 FEE I WELL #: 9H RRCID -> 294036 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9077 - 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
03	58962	X	58942	-0-	-20	-0-	54072	3	4870	9	Y	4427	4431	0			7
04	57060	X	55861	-0-	-1199	-0-	51590	3	4271	9	Y	3883	3881	0			9
05	58962	X	48208	-0-	-10754	-0-	44248	3	1	4	Y	3599	3599	0			9
							3959	9									
06	57030	X	34862	-0-	-22168	-0-	31592	3	2	4	Y	2971	2971	0			9
							3268	9									
07	56761	X	45648	-0-	-11113	-0-	41255	3	2	4	Y	3992	3993	0			8
							4391	9									
08	56761	X	44963	-0-	-11798	-0-	40847	3	2	4	Y	3740	3741	0			7
							4114	9									

GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294038 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8473 - 19029

03	89714	X	60618	-0-	-29096	-0-	58459	3	2159	9	Y	1963	1978	0			24
04	88620	X	64616	-0-	-24004	-0-	61296	3	3320	9	Y	3018	2986	0			56
05	91574	X	28484	-0-	-63090	-0-	26766	3	1718	9	Y	1562	1573	0			45
06	88620	X	32112	-0-	-56508	-0-	30625	3	1487	9	Y	1352	1348	0			49
07	69626	X	35216	-0-	-34410	-0-	33761	3	1455	9	Y	1323	1368	0			4
08	66774	X	31094	-0-	-35680	-0-	29421	3	1673	9	Y	1521	1499	0			26

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294073 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9036 - 19383

03	119288	X	95759	-0-	-23529	-0-	90512	3	5247	9	N	4770	4810	0			117
04	101820	X	89981	-0-	-11839	-0-	84922	3	5059	9	N	4599	4560	0			156
05	98394	X	94246	-0-	-4148	-0-	89248	3	4998	9	N	4544	4537	0			163
06	95220	X	65476	-0-	-29744	-0-	61778	3	3698	9	N	3362	3316	0			209
07	98115	X	81869	-0-	-16246	-0-	77448	3	4421	9	N	4019	4016	0			212
08	95759	X	73214	-0-	-22545	-0-	69198	3	4016	9	N	3651	3705	0			158

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 294273 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 2102 - 5030

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294305 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9364 - 20083

03	124093	X	104664	-0-	-19429	-0-	96050	3	8614	9	Y	7831	7835	0			29
04	114030	X	83580	-0-	-30450	-0-	75808	3	7772	9	Y	7065	7050	0			44
05	112716	X	91353	-0-	-21363	-0-	82832	3	8521	9	Y	7746	7746	0			44
06	109080	X	36878	-0-	-72202	-0-	33790	3	3088	9	Y	2807	2851	0			-0-
07	107539	X	24928	-0-	-82611	-0-	22989	3	1939	9	Y	1763	1686	0			77
08	104656	X	81724	-0-	-22932	-0-	74375	3	7349	9	Y	6681	6712	0			46

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294306 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9052 - 19829

03	117676	X	108997	-0-	-8679	-0-	101493	3	7504	9	Y	6822	6825	0			26
04	107070	X	105741	-0-	-1329	-0-	98533	3	7208	9	Y	6553	6538	0			41
05	102827	X	101426	-0-	-1401	-0-	95082	3	6344	9	Y	5767	5775	0			33
06	105480	X	42012	-0-	-63468	-0-	39405	3	2607	9	Y	2370	2403	0			-0-
07	105896	X	17934	-0-	-87962	-0-	16834	3	1100	9	Y	1000	956	0			44
08	105896	X	80505	-0-	-25391	-0-	73082	3	7423	9	Y	6748	6746	0			46

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
STONE STREET 46 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 294438 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 9268 - 19993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	82615	X	81202	-0-	-1413	-0-	73630	3	7572	9	Y	6884	6884	0		26
04	83370	X	58378	-0-	-24992	-0-	52863	3	5515	9	Y	5014	5009	0		31
05	86149	X	45140	-0-	-41009	-0-	41055	3	4085	9	Y	3714	3724	0		21
06	83370	X	12892	-0-	-70478	-0-	11330	3	1562	9	Y	1420	1441	0		-0-
07	81189	X	8173	-0-	-73016	-0-	6972	3	1201	9	Y	1092	1044	0		48
08	81189	X	52185	-0-	-29004	-0-	47008	3	5177	9	Y	4706	4722	0		32

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294596 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9334 - 20099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	128247	X	111071	-0-	-17176	-0-	102710	3	8361	9	Y	7601	7608	0		29
04	119640	X	104676	-0-	-14964	-0-	96649	3	8027	9	Y	7297	7280	0		46
05	117366	X	102285	-0-	-15081	-0-	94654	3	7631	9	Y	6937	6943	0		40
06	113580	X	47352	-0-	-66228	-0-	43582	3	3770	9	Y	3427	3467	0		-0-
07	112840	X	33109	-0-	-79731	-0-	30374	3	2735	9	Y	2486	2377	0		109
08	111073	X	92577	-0-	-18496	-0-	83482	3	9095	9	Y	8268	8320	0		57

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294656 COMPL. DATE 07/21/2023 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9429 - 20134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	96689	X	30842	-0-	-65847	-0-	26511	3	4331	9	Y	3937	3944	0		15
04	86802	X	86802	-0-	-0-	-0-	78501	3	8301	9	Y	7546	7514	0		47
05	87348	X	87348	-0-	-0-	-0-	80698	3	6650	9	Y	6045	6057	0		35
06	42780	X	36952	-0-	-5828	-0-	34078	3	2874	9	Y	2613	2648	0		-0-
07	89683	X	8598	-0-	-81085	-0-	7289	3	1309	9	Y	1190	1138	0		52
08	89683	X	63145	-0-	-26538	-0-	55976	3	7169	9	Y	6517	6524	0		45

PREWIT-JUSTIFY 14 D FEE WELL #: 4H RRCID -> 294694 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9381 - 25062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59117	X	52029	-0-	-7088	-0-	46474	3	5555	9	Y	5050	5058	0		19
04	54750	X	48993	-0-	-5757	-0-	43858	3	5135	9	Y	4668	4666	0		21
05	54405	X	48318	-0-	-6087	-0-	43421	3	4897	9	Y	4452	4433	0		40
06	52650	X	40347	-0-	-12303	-0-	36364	3	3983	9	Y	3621	3589	0		72
07	51801	X	48646	-0-	-3155	-0-	43344	3	5302	9	Y	4820	4849	0		43
08	51801	X	37649	-0-	-14152	-0-	33672	3	3977	9	Y	3615	3607	0		51

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294755 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9388 - 19670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120497	X	-0-	-0-	-120497	-0-					Y	1	17	0		-0-
04	116610	X	-0-	-0-	-116610	-0-					Y	-0-				-0-
05	109244	X	4289	-0-	-104955	-0-	3196	3	1093	9	Y	994	992	0		2
06	105720	X	10481	-0-	-95239	-0-	8508	3	1973	9	Y	1794	1792	0		4
07	19960	X	19960	-0-	-0-	-0-	16465	3	3495	9	Y	3177	3176	0		5
08	38528	X	38528	-0-	-0-	-0-	33416	3	5112	9	Y	4647	4643	0		9

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294774 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9600 - 20387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99293	X	86867	-0-	-12426	-0-	80505	3	6362	9	Y	5784	5786	0		22
04	93420	X	83922	-0-	-9498	-0-	77879	3	6043	9	Y	5494	5482	0		34
05	95046	X	79806	-0-	-15240	-0-	74284	3	5522	9	Y	5020	5025	0		29
06	88950	X	37062	-0-	-51888	-0-	34623	3	2439	9	Y	2217	2246	0		-0-
07	86862	X	10473	-0-	-76389	-0-	9125	3	1348	9	Y	1225	1171	0		54
08	86862	X	82756	-0-	-4106	-0-	75996	3	6760	9	Y	6145	6157	0		42

PREWIT-BARBARO 23 B FEE WELL #: 11H RRCID -> 294794 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 8993 PERF. 9149 - 19932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	108066	X	93804	-0-	-14262	-0-	81153	3	12651	9	Y	11501	11522	0		44
04	104580	X	6239	-0-	-98341	-0-	5331	3	908	9	Y	825	865	0		4
05	97991	X	24558	-0-	-73433	-0-	19649	3	4909	9	Y	4463	4427	0		40
06	94020	X	19215	-0-	-74805	-0-	15288	3	3927	9	Y	3570	3539	0		71
07	85126	X	12727	-0-	-72399	-0-	9595	3	3132	9	Y	2847	2892	0		26
08	85126	X	19900	-0-	-65226	-0-	16048	3	3852	9	Y	3502	3479	0		49

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
STONE STREET 46 UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 294795 COMPL. DATE 08/06/2023 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 9294 - 20090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128185	X	10798	-0-	-117387	-0-	9283	3	1515	9	Y	1377	1390	0		5
04	119880	X	2087	-0-	-117793	-0-	1597	3	490	9	Y	445	447	0		3
05	109678	X	48789	-0-	-60889	-0-	41279	3	7510	9	Y	6827	6791	0		39
06	91380	X	24925	-0-	-66455	-0-	21518	3	3407	9	Y	3097	3136	0		-0-
07	47058	X	16058	-0-	-31000	-0-	13966	3	2092	9	Y	1902	1819	0		83
08	65385	X	65385	-0-	-0-	-0-	56913	3	8472	9	Y	7702	7732	0		53

PREWIT-BARBARO 23 C FEE WELL #: 12H RRCID -> 294815 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9296 - 20087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118079	X	92319	-0-	-25760	-0-	85849	3	6470	9	Y	5882	5892	0		23
04	100320	X	6180	-0-	-94140	-0-	5714	3	466	9	Y	424	445	0		2
05	103230	X	2024	-0-	-101206	-0-	1958	3	66	9	Y	60	61	0		1
06	92160	X	-0-	-0-	-92160	-0-					Y	9	10	0		-0-
07	89404	X	1221	-0-	-88183	-0-	1125	3	96	9	Y	87	86	0		1
08	89404	X	7393	-0-	-82011	-0-	6023	3	1370	9	Y	1245	1229	0		17

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 294886 COMPL. DATE 07/21/2023 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 9186 - 19969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85312	X	76297	-0-	-9015	-0-	68721	3	7576	9	Y	6887	6889	0		26
04	81000	X	56389	-0-	-24611	-0-	50564	3	5825	9	Y	5295	5288	0		33
05	83018	X	44365	-0-	-38653	-0-	39692	3	4673	9	Y	4248	4257	0		24
06	73830	X	2447	-0-	-71383	-0-	1950	3	497	9	Y	452	476	0		-0-
07	75795	X	7937	-0-	-67858	-0-	6871	3	1066	9	Y	969	927	0		42
08	75795	X	67345	-0-	-8450	-0-	60503	3	6842	9	Y	6220	6219	0		43

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 295053 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 9295 - 19565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	111445	X	54785	-0-	-56660	-0-	51196	3	3589	9	Y	3263	3267	0		10
04	107850	X	3594	-0-	-104256	-0-	3346	3	248	9	Y	225	234	0		1
05	102114	X	27690	-0-	-74424	-0-	24123	3	3567	9	Y	3243	3239	0		5
06	98070	X	69881	-0-	-28189	-0-	63569	3	6312	9	Y	5738	5731	0		12
07	98053	X	72779	-0-	-25274	-0-	66618	3	6161	9	Y	5601	5604	0		9
08	78522	X	78522	-0-	-0-	-0-	72112	3	6410	9	Y	5827	5825	0		11

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 295054 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9112 - 19325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	93558	X	21122	-0-	-72436	-0-	19388	3	1734	9	Y	1576	1586	0		5
04	90540	X	-0-	-0-	-90540	-0-					Y	107	112	0		-0-
05	91574	X	24967	-0-	-66607	-0-	20808	3	4159	9	Y	3781	3775	0		6
06	83580	X	46060	-0-	-37520	-0-	39758	3	6302	9	Y	5729	5723	0		12
07	69626	X	51702	-0-	-17924	-0-	45047	3	6655	9	Y	6050	6052	0		10
08	52836	X	52836	-0-	-0-	-0-	46436	3	6400	9	Y	5818	5817	0		11

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295065 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9262 - 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
03	63209	X	5583	-0-	-57626	-0-	5151	3	432	9	Y	393	401	0		1
04	61170	X	-0-	-0-	-61170	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
05	58621	X	-0-	-0-	-58621	-0-					Y	-0-				-0-
06	54900	X	-0-	-0-	-54900	-0-					Y	-0-				-0-
07	52080	X	7578	-0-	-44502	-0-	7476	3	102	9	Y	93	93	0		-0-
08	22980	X	22980	-0-	-0-	-0-	21266	3	1714	9	Y	1558	1555	0		3

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 295074 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9052 - 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
03	75454	X	33770	-0-	-41684	-0-	30727	3	3043	9	Y	2766	2770	0		8
04	73020	X	40224	-0-	-32796	-0-	36233	3	3991	9	Y	3628	3627	0		9
05	75454	X	30554	-0-	-44900	-0-	26196	3	4358	9	Y	3962	3965	0		6
06	72750	X	34179	-0-	-38571	-0-	30608	3	3571	9	Y	3246	3245	0		7
07	74369	X	39329	-0-	-35040	-0-	34447	3	4882	9	Y	4438	4438	0		7
08	52019	X	52019	-0-	-0-	-0-	45561	3	6458	9	Y	5871	5867	0		11

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PREWIT-BARBARO 23 G FEE WELL #: 16H RRCID -> 295075 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 9379 - 20085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92132	X	78352	-0-	-13780	-0-	70686	3	7666	9	Y	6969	6978	0			27
04	84930	X	73855	-0-	-11075	-0-	66861	3	6994	9	Y	6358	6356	0			29
05	84351	X	69961	-0-	-14390	-0-	63636	3	6325	9	Y	5750	5727	0			52
06	75810	X	50772	-0-	-25038	-0-	46231	3	4541	9	Y	4128	4098	0			82
07	78337	X	44145	-0-	-34192	-0-	40115	3	4030	9	Y	3664	3713	0			33
08	78337	X	55170	-0-	-23167	-0-	50065	3	5105	9	Y	4641	4609	0			65

PREWIT-BARBARO 23 K FEE WELL #: 20H RRCID -> 295076 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9312 - 20019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88009	X	71946	-0-	-16063	-0-	64291	3	7655	9	Y	6959	6970	0			27
04	85170	X	67342	-0-	-17828	-0-	60558	3	6784	9	Y	6167	6166	0			28
05	77438	X	67547	-0-	-9891	-0-	61018	3	6529	9	Y	5935	5910	0			53
06	74940	X	65954	-0-	-8986	-0-	60069	3	5885	9	Y	5350	5297	0			106
07	77438	X	69329	-0-	-8109	-0-	62574	3	6755	9	Y	6141	6192	0			55
08	71951	X	63866	-0-	-8085	-0-	56944	3	6922	9	Y	6293	6260	0			88

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 295151 COMPL. DATE 05/08/2023 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9214 - 19343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87668	X	19615	-0-	-68053	-0-	17248	3	2367	9	Y	2152	2162	0			7
04	84840	X	22485	-0-	-62355	-0-	19690	3	2795	9	Y	2541	2542	0			6
05	87668	X	-0-	-0-	-87668	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
06	78210	X	1218	-0-	-76992	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
07	67921	X	-0-	-0-	-67921	-0-					Y	-0-					-0-
08	23250	X	756	-0-	-22494	-0-	545	3	211	9	Y	192	192	0			-0-

PREWIT-BARBARO 23 D FEE WELL #: 13H RRCID -> 295482 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9653 - 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
03	94209	X	67057	-0-	-27152	-0-	59260	3	7797	9	Y	7088	7099	0			27
04	90600	X	82304	-0-	-8296	-0-	71908	3	10396	9	Y	9451	9435	0			43
05	103362	X	103362	-0-	-0-	-0-	78125	3	25237	9	Y	22943	22780	0			206
06	74790	X	10237	-0-	-64553	-0-	7114	3	3123	9	Y	2839	2989	0			56
07	85033	X	993	-0-	-84040	-0-	259	3	734	9	Y	667	717	0			6
08	103354	X	37242	-0-	-66112	-0-	30221	3	7021	9	Y	6383	6299	0			90

PREWIT-BARBARO 23 F FEE WELL #: 15H RRCID -> 295483 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9465 - 19761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88846	X	71928	-0-	-16918	-0-	63696	3	8232	9	Y	7484	7494	0			29
04	81300	X	69650	-0-	-11650	-0-	62204	3	7446	9	Y	6769	6767	0			31
05	81004	X	81004	-0-	-0-	-0-	72506	3	8498	9	Y	7725	7687	0			69
06	72796	X	72796	-0-	-0-	-0-	64457	3	8339	9	Y	7581	7500	0			150
07	71982	X	64251	-0-	-7731	-0-	56116	3	8135	9	Y	7395	7479	0			66
08	81003	X	66834	-0-	-14169	-0-	57795	3	9039	9	Y	8217	8168	0			115

PREWIT-BARBARO 23 M FEE WELL #: 22H RRCID -> 295493 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 9595 - 20217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95666	X	75324	-0-	-20342	-0-	68326	3	6998	9	Y	6362	6368	0			25
04	81900	X	70747	-0-	-11153	-0-	64563	3	6184	9	Y	5622	5622	0			25
05	84630	X	62135	-0-	-22495	-0-	56649	3	5486	9	Y	4987	4967	0			45
06	79740	X	26883	-0-	-52857	-0-	23715	3	3168	9	Y	2880	2868	0			57
07	75330	X	10235	-0-	-65095	-0-	8466	3	1769	9	Y	1608	1651	0			14
08	75330	X	37090	-0-	-38240	-0-	32550	3	4540	9	Y	4127	4083	0			58

PREWIT-BARBARO 23 I FEE WELL #: 18H RRCID -> 295513 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9190 - 19992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87699	X	70740	-0-	-16959	-0-	63199	3	7541	9	Y	6855	6867	0			26
04	80430	X	47958	-0-	-32472	-0-	42237	3	5721	9	Y	5201	5203	0			24
05	78678	X	8560	-0-	-70118	-0-	5236	3	3324	9	Y	3022	3019	0			27
06	71730	X	3061	-0-	-68669	-0-	2593	3	468	9	Y	425	444	0			8
07	73594	X	5784	-0-	-67810	-0-	4768	3	1016	9	Y	924	924	0			8
08	70742	X	16973	-0-	-53769	-0-	13397	3	3576	9	Y	3251	3213	0			46

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PREWIT-BARBARO 23 L FEE WELL #: 21H RRCID -> 295514 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9332 - 19957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	63643	X	54479	-0-	-9164	-0-	48269	3	6210	9	Y	5645	5655	0		22
04	59490	X	52176	-0-	-7314	-0-	46686	3	5490	9	Y	4991	4990	0		23
05	59055	X	49918	-0-	-9137	-0-	44734	3	5184	9	Y	4713	4694	0		42
06	57150	X	40752	-0-	-16398	-0-	36339	3	4413	9	Y	4012	3975	0		79
07	56575	X	32705	-0-	-23870	-0-	28886	3	3819	9	Y	3472	3520	0		31
08	54467	X	44479	-0-	-9988	-0-	39246	3	5233	9	Y	4757	4721	0		67

AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295997 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8072 - 18136

03	143592	X	123179	-0-	-20413	-0-	117502	3	27	4	Y	5136	5170	0		15
							5650	9								
04	138960	X	114648	-0-	-24312	-0-	109357	3	25	4	Y	4787	4770	0		32
							5266	9								
05	139314	X	108927	-0-	-30387	-0-	104095	3	41	4	Y	4355	4356	0		31
							4791	9								
06	125040	X	101455	-0-	-23585	-0-	96950	3	42	4	Y	4057	4045	0		43
							4463	9								
07	118947	X	101664	-0-	-17283	-0-	97220	3	4444	9	Y	4040	4061	0		22
08	118947	X	94709	-0-	-24238	-0-	90872	3	3837	9	Y	3488	3483	0		27

AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 295999 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8155 - 18353

03	139717	X	119439	-0-	-20278	-0-	113840	3	26	4	Y	5066	5099	0		15
							5573	9								
04	134520	X	111022	-0-	-23498	-0-	105846	3	24	4	Y	4684	4668	0		31
							5152	9								
05	135253	X	102019	-0-	-33234	-0-	97284	3	38	4	Y	4270	4270	0		31
							4697	9								
06	119280	X	92933	-0-	-26347	-0-	88586	3	38	4	Y	3917	3907	0		41
							4309	9								
07	118296	X	82241	-0-	-36055	-0-	78269	3	3972	9	Y	3611	3633	0		19
08	118296	X	78434	-0-	-39862	-0-	74808	3	3626	9	Y	3296	3290	0		25

AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296000 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8331 - 18486

03	141298	X	118755	-0-	-22543	-0-	115430	3	27	4	Y	2998	3017	0		9
							3298	9								
04	135720	X	107667	-0-	-28053	-0-	104603	3	24	4	Y	2764	2755	0		18
							3040	9								
05	135160	X	105550	-0-	-29610	-0-	102792	3	40	4	Y	2471	2471	0		18
							2718	9								
06	122400	X	79920	-0-	-42480	-0-	77914	3	34	4	Y	1793	1792	0		19
							1972	9								
07	122698	X	95246	-0-	-27452	-0-	92933	3	2313	9	Y	2103	2111	0		11
08	118761	X	97750	-0-	-21011	-0-	95376	3	2374	9	Y	2158	2152	0		17

COUNT TURF 47-38 STATE E WELL #: 7H RRCID -> 296143 COMPL. DATE 01/28/2024 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8708 - 14306

03	119877	X	96334	-0-	-23543	-0-	88896	3	7438	9	Y	6762	6795	0		23
04	113190	X	90429	-0-	-22761	-0-	83778	3	6651	9	Y	6046	6035	0		34
05	111352	X	89011	-0-	-22341	-0-	82623	3	6388	9	Y	5807	5814	0		27
06	99690	X	73543	-0-	-26147	-0-	68128	3	5415	9	Y	4923	4927	0		23
07	98983	X	75181	-0-	-23802	-0-	69655	3	5526	9	Y	5024	4993	0		54
08	96348	X	77093	-0-	-19255	-0-	71745	3	5348	9	Y	4862	4874	0		42

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

COUNT TURF 47-38 STATE G WELL #: 9H RRCID -> 296250 COMPL. DATE 01/24/2024 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 8705 - 19155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77779	X	67645	-0-	-10134	-0-	62055	3	5590	9	Y	5082	5108	0			17
04	75270	X	63364	-0-	-11906	-0-	58467	3	4897	9	Y	4452	4444	0			25
05	75733	X	60822	-0-	-14911	-0-	56249	3	4573	9	Y	4157	4163	0			19
06	68430	X	52903	-0-	-15527	-0-	48902	3	4001	9	Y	3637	3639	0			17
07	70556	X	43946	-0-	-26610	-0-	40467	3	3479	9	Y	3163	3146	0			34
08	67642	X	53731	-0-	-13911	-0-	50051	3	3680	9	Y	3345	3350	0			29

COUNT TURF 47-38 STATE F WELL #: 8H RRCID -> 296254 COMPL. DATE 01/28/2024 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 8688 - 19223

03	142352	X	118102	-0-	-24250	-0-	109934	3	8168	9	Y	7425	7461	0			25
04	135810	X	110305	-0-	-25505	-0-	102945	3	7360	9	Y	6691	6678	0			38
05	133889	X	109201	-0-	-24688	-0-	102071	3	7130	9	Y	6482	6490	0			30
06	121320	X	90893	-0-	-30427	-0-	85087	3	5806	9	Y	5278	5283	0			25
07	121675	X	94268	-0-	-27407	-0-	88269	3	5999	9	Y	5454	5421	0			58
08	118110	X	96800	-0-	-21310	-0-	91004	3	5796	9	Y	5269	5282	0			45

COUNT TURF 47-38 STATE A WELL #: 3H RRCID -> 296379 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8821 - 19110

03	83454	X	83454	-0-	-0-	-0-	73812	3	9642	9	Y	8765	8809	0			30
04	80259	X	80259	-0-	-0-	-0-	71688	3	8571	9	Y	7792	7778	0			44
05	81881	X	81881	-0-	-0-	-0-	73523	3	8358	9	Y	7598	7607	0			35
06	66837	X	66837	-0-	-0-	-0-	59919	3	6918	9	Y	6289	6294	0			30
07	81623	X	58760	-0-	-22863	-0-	51771	3	6989	9	Y	6354	6316	0			68
08	81623	X	64453	-0-	-17170	-0-	57876	3	6577	9	Y	5979	5995	0			52

COUNT TURF 47-38 STATE B WELL #: 4H RRCID -> 296380 COMPL. DATE 02/11/2024 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8920 - 19209

03	113115	X	113115	-0-	-0-	-0-	105692	3	7423	9	Y	6748	6785	0			23
04	116372	X	116372	-0-	-0-	-0-	109087	3	7285	9	Y	6623	6609	0			37
05	111710	X	111710	-0-	-0-	-0-	104804	3	6906	9	Y	6278	6286	0			29
06	95059	X	95059	-0-	-0-	-0-	89386	3	5673	9	Y	5157	5161	0			25
07	126542	X	84527	-0-	-42015	-0-	79389	3	5138	9	Y	4671	4646	0			50
08	120249	X	97032	-0-	-23217	-0-	91587	3	5445	9	Y	4950	4957	0			43

COUNT TURF 47-38 STATE C WELL #: 5H RRCID -> 296381 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8735 - 18936

*11	216420	X	156820	-0-	-59600	-0-	146305	3	10515	9	Y	9559	9567	0			31
*12	194401	X	95915	-0-	-98486	-0-	89022	3	6893	9	Y	6266	6257	0			40
*01	185318	X	91625	-0-	-93693	-0-	83944	3	7681	9	Y	6983	7003	0			20
*02	155820	X	78174	-0-	-77646	-0-	71697	3	6477	9	Y	5888	5858	0			50
*03	162037	X	87459	-0-	-74578	-0-	80593	3	6866	9	Y	6242	6271	0			21
*04	156810	X	82078	-0-	-74732	-0-	76049	3	6029	9	Y	5481	5471	0			31
*05	95914	X	82277	-0-	-13637	-0-	76498	3	5779	9	Y	5254	5261	0			24
*06	88680	X	71749	-0-	-16931	-0-	66918	3	4831	9	Y	4392	4395	0			21
*07	87451	X	68139	-0-	-19312	-0-	63321	3	4818	9	Y	4380	4354	0			47
08	87451	X	71775	-0-	-15676	-0-	67076	3	4699	9	Y	4272	4282	0			37

COUNT TURF 47-38 STATE D WELL #: 6H RRCID -> 296382 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8928 - 19226

03	104493	X	104493	-0-	-0-	-0-	97201	3	7292	9	Y	6629	6660	0			23
04	98850	X	98850	-0-	-0-	-0-	92360	3	6490	9	Y	5900	5890	0			33
05	97953	X	97953	-0-	-0-	-0-	91648	3	6305	9	Y	5732	5739	0			26
06	82096	X	82096	-0-	-0-	-0-	76907	3	5189	9	Y	4717	4721	0			22
07	104935	X	71829	-0-	-33106	-0-	66847	3	4982	9	Y	4529	4503	0			48
08	104501	X	85082	-0-	-19419	-0-	79906	3	5176	9	Y	4705	4712	0			41

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

CLYDE VAN DUSEN 12 WR A WELL #: 2H RRCID -> 296509 COMPL. DATE 05/26/2024 TOTAL DEPTH 9378 PERF.10070 - 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
03	1531820	X	118179	-0-	-1413641	-0-	98111	3	20068	9	Y	18244	18233	0			16
04	122253	X	122253	-0-	-0-	-0-	105131	3	17122	9	Y	15565	15562	0			19
05	131021	X	131021	-0-	-0-	-0-	113521	3	17500	9	Y	15909	15909	0			19
06	106058	X	106058	-0-	-0-	-0-	91250	3	14808	9	Y	13462	13465	0			16
07	131815	X	131815	-0-	-0-	-0-	114997	3	16818	9	Y	15289	15286	0			19
08	131006	X	92354	-0-	-38652	-0-	81329	3	11025	9	Y	10023	10032	0			10

CLYDE VAN DUSEN 12 WR C WELL #: 4H RRCID -> 296516 COMPL. DATE 05/28/2024 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9697 - 20192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1743212	X	144318	-0-	-1598894	-0-	121819	3	22499	9	Y	20454	20449	0			17
04	135818	X	135818	-0-	-0-	-0-	118047	3	17771	9	Y	16155	16152	0			20
05	140294	X	140294	-0-	-0-	-0-	123428	3	16866	9	Y	15333	15334	0			19
06	129913	X	129913	-0-	-0-	-0-	115885	3	14028	9	Y	12753	12757	0			15
07	157325	X	142314	-0-	-15011	-0-	127372	3	14942	9	Y	13584	13582	0			17
08	144305	X	130065	-0-	-14240	-0-	116924	3	13141	9	Y	11946	11951	0			12

CLYDE VAN DUSEN 12 WR E WELL #: 6H RRCID -> 296518 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9602 - 19973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581671	X	131613	-0-	-1450058	-0-	112471	3	19142	9	Y	17402	17400	0			15
04	133288	X	133288	-0-	-0-	-0-	116620	3	16668	9	Y	15153	15149	0			19
05	113203	X	113203	-0-	-0-	-0-	99230	3	13973	9	Y	12703	12707	0			15
06	67373	X	67373	-0-	-0-	-0-	58034	3	9339	9	Y	8490	8495	0			10
07	137733	X	54663	-0-	-83070	-0-	47771	3	6892	9	Y	6265	6267	0			8
08	137733	X	81637	-0-	-56096	-0-	72104	3	9533	9	Y	8666	8665	0			9

CLYDE VAN DUSEN 12 WR G WELL #: 8H RRCID -> 296520 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9692 - 20070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1780523	X	152511	-0-	-1628012	-0-	131090	3	21421	9	Y	19474	19469	0			17
04	163719	X	163719	-0-	-0-	-0-	145039	3	18680	9	Y	16982	16978	0			21
05	150832	X	150832	-0-	-0-	-0-	133904	3	16928	9	Y	15389	15391	0			19
06	104656	X	104656	-0-	-0-	-0-	92404	3	12252	9	Y	11138	11144	0			13
07	169167	X	132875	-0-	-36292	-0-	118088	3	14787	9	Y	13443	13440	0			16
08	169167	X	121335	-0-	-47832	-0-	109070	3	12265	9	Y	11150	11154	0			12

CLYDE VAN DUSEN 12 WR I WELL #: 10H RRCID -> 296521 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9877 - 20327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395259	X	98452	-0-	-1296807	-0-	78831	3	19621	9	Y	17837	17828	0			15
04	114831	X	114831	-0-	-0-	-0-	95746	3	19085	9	Y	17350	17344	0			21
05	131467	X	131467	-0-	-0-	-0-	111510	3	19957	9	Y	18143	18142	0			22
06	92802	X	92802	-0-	-0-	-0-	76854	3	15948	9	Y	14498	14503	0			17
07	120704	X	120704	-0-	-0-	-0-	102278	3	18426	9	Y	16751	16748	0			20
08	131471	X	45546	-0-	-85925	-0-	37905	3	7641	9	Y	6946	6959	0			7

CLYDE VAN DUSEN 12 WR J WELL #: 11H RRCID -> 296522 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 9286 PERF.10049 - 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
03	1133456	X	82138	-0-	-1051318	-0-	62679	3	19459	9	Y	17690	17684	0			15
04	73341	X	73341	-0-	-0-	-0-	57539	3	15802	9	Y	14365	14362	0			18
05	69885	X	69885	-0-	-0-	-0-	54759	3	15126	9	Y	13751	13752	0			17
06	40144	X	40144	-0-	-0-	-0-	30374	3	9770	9	Y	8882	8889	0			10
07	77500	X	60476	-0-	-17024	-0-	46984	3	13492	9	Y	12265	12260	0			15
08	77500	X	33142	-0-	-44358	-0-	25515	3	7627	9	Y	6934	6942	0			7

CLYDE VAN DUSEN 12 WR H WELL #: 9H RRCID -> 296594 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9620 - 19875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1305455	X	80653	-0-	-1224802	-0-	64226	3	16427	9	Y	14934	14932	0			13
04	76891	X	76891	-0-	-0-	-0-	63997	3	12894	9	Y	11722	11721	0			14
05	76326	X	76326	-0-	-0-	-0-	64036	3	12290	9	Y	11173	11173	0			14
06	53359	X	53359	-0-	-0-	-0-	43914	3	9445	9	Y	8586	8590	0			10
07	80662	X	58129	-0-	-22533	-0-	48253	3	9876	9	Y	8978	8977	0			11
08	80662	X	58692	-0-	-21970	-0-	49571	3	9121	9	Y	8292	8294	0			9

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

CLYDE VAN DUSEN 12 WR F WELL #: 7H RRCID -> 296595 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9394 - 19835

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	1393001	X	97797	-0-	-1295204	-0-	80682	3	17115	9	Y	15559	15563	0	13
04	91627	X	91627	-0-	-0-	-0-	77965	3	13662	9	Y	12420	12418	0	15
05	93560	X	93560	-0-	-0-	-0-	80088	3	13472	9	Y	12247	12247	0	15
06	103984	X	103984	-0-	-0-	-0-	91488	3	12496	9	Y	11360	11362	0	13
07	97805	X	96231	-0-	-1574	-0-	83827	3	12404	9	Y	11276	11275	0	14
08	97805	X	81427	-0-	-16378	-0-	71435	3	9992	9	Y	9084	9089	0	9

CLYDE VAN DUSEN 12 WR D WELL #: 5H RRCID -> 296650 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9521 - 19927

03	117800	X	104109	-0-	-13691	-0-	85777	3	18332	9	Y	16665	16662	0	14
04	114000	X	99084	-0-	-14916	-0-	84156	3	14928	9	Y	13571	13568	0	17
05	102855	X	102855	-0-	-0-	-0-	88754	3	14101	9	Y	12819	12820	0	16
06	100740	X	87642	-0-	-13098	-0-	75928	3	11714	9	Y	10649	10652	0	13
07	113326	X	113326	-0-	-0-	-0-	99157	3	14169	9	Y	12881	12878	0	16
08	104098	X	90721	-0-	-13377	-0-	79713	3	11008	9	Y	10007	10013	0	10

CLYDE VAN DUSEN 12 WR B WELL #: 3H RRCID -> 296651 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9674 - 19981

03	1025723	X	34061	-0-	-991662	-0-	24670	3	9391	9	Y	8537	8535	0	7
04	161070	X	44628	-0-	-116442	-0-	34163	3	10465	9	Y	9514	9509	0	12
05	166439	X	64202	-0-	-102237	-0-	52740	3	11462	9	Y	10420	10419	0	13
06	50303	X	50303	-0-	-0-	-0-	41639	3	8664	9	Y	7876	7880	0	9
07	57065	X	57065	-0-	-0-	-0-	47610	3	9455	9	Y	8595	8594	0	10
08	64201	X	41223	-0-	-22978	-0-	34011	3	7212	9	Y	6556	6559	0	7

PREWIT-JUSTIFY 14 A FEE WELL #: 1H RRCID -> 296786 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9280 - 24420

03	82185	X	82185	-0-	-0-	-0-	78479	3	3706	9	Y	3369	3373	0	13
04	72720	X	72641	-0-	-79	-0-	68956	3	3685	9	Y	3350	3348	0	15
05	66247	X	44051	-0-	-22196	-0-	42037	3	2014	9	Y	1831	1830	0	16
06	79530	X	25943	-0-	-53587	-0-	24274	3	1669	9	Y	1517	1503	0	30
07	82181	X	25012	-0-	-57169	-0-	23164	3	1848	9	Y	1680	1695	0	15
08	82181	X	24803	-0-	-57378	-0-	23101	3	1702	9	Y	1547	1540	0	22

LEONATUS 11 WR B WELL #: 3H RRCID -> 296812 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9544 - 19964

03	211761	X	104998	-0-	-106763	-0-	89696	3	15302	9	Y	13911	13899	0	12
04	204930	X	111551	-0-	-93379	-0-	96316	3	15235	9	Y	13850	13845	0	17
05	149544	X	89969	-0-	-59575	-0-	77931	3	12038	9	Y	10944	10948	0	13
06	142290	X	40839	-0-	-101451	-0-	34480	3	6359	9	Y	5781	5787	0	7
07	115258	X	32484	-0-	-82774	-0-	26783	3	5701	9	Y	5183	5184	0	6
08	115258	X	54617	-0-	-60641	-0-	45249	3	9368	9	Y	8516	8513	0	9

LEONATUS 11 WR A WELL #: 2H RRCID -> 296815 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9480 - 19780

03	198772	X	70351	-0-	-128421	-0-	57357	3	12994	9	Y	11813	11812	0	10
04	150810	X	124529	-0-	-26281	-0-	105705	3	18824	9	Y	17113	17102	0	21
05	128671	X	128671	-0-	-0-	-0-	111645	3	17026	9	Y	15478	15480	0	19
06	122750	X	122750	-0-	-0-	-0-	107940	3	14810	9	Y	13464	13467	0	16
07	136781	X	136781	-0-	-0-	-0-	120479	3	16302	9	Y	14820	14818	0	18
08	140719	X	140719	-0-	-0-	-0-	124917	3	15802	9	Y	14365	14368	0	15

LEONATUS 11 WR F WELL #: 7H RRCID -> 298555 COMPL. DATE 06/24/2024 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9478 - 19948

03	139500	X	127885	-0-	-11615	-0-	109762	3	18123	9	Y	16475	16468	0	14
04	135000	X	107676	-0-	-27324	-0-	94469	3	13207	9	Y	12006	12005	0	15
05	98146	X	80269	-0-	-17877	-0-	70656	3	9613	9	Y	8739	8743	0	11
06	123750	X	31362	-0-	-92388	-0-	27082	3	4280	9	Y	3891	3897	0	5
07	127875	X	26610	-0-	-101265	-0-	22768	3	3842	9	Y	3493	3494	0	4
08	127875	X	59386	-0-	-68489	-0-	52647	3	6739	9	Y	6126	6124	0	6

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

LEONATUS 11 WR G WELL #: 8H RRCID -> 298595 COMPL. DATE 06/26/2024 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 9500 - 19810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17072	X	17072	-0-	-0-	-0-	12636	3	4436	9	Y	4033	4030	0			3
04	120600	X	116105	-0-	-4495	-0-	96800	3	19305	9	Y	17550	17531	0			22
05	172333	X	172333	-0-	-0-	-0-	151166	3	21167	9	Y	19243	19242	0			23
06	176908	X	176908	-0-	-0-	-0-	157157	3	19751	9	Y	17955	17957	0			21
07	182726	X	182726	-0-	-0-	-0-	162947	3	19779	9	Y	17981	17980	0			22
08	141118	X	141118	-0-	-0-	-0-	125607	3	15511	9	Y	14101	14108	0			15

LEONATUS 11 WR C WELL #: 4H RRCID -> 298730 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9450 - 19750

03	155000	X	89515	-0-	-65485	-0-	73919	3	15596	9	Y	14178	14171	0			12
04	149250	X	102272	-0-	-46978	-0-	87352	3	14920	9	Y	13564	13559	0			17
05	122853	X	91555	-0-	-31298	-0-	79045	3	12510	9	Y	11373	11376	0			14
06	108660	X	71315	-0-	-37345	-0-	60961	3	10354	9	Y	9413	9416	0			11
07	105679	X	92069	-0-	-13610	-0-	79706	3	12363	9	Y	11239	11236	0			14
08	105679	X	93836	-0-	-11843	-0-	82065	3	11771	9	Y	10701	10704	0			11

LEONATUS 11 WR E WELL #: 6H RRCID -> 298759 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9350 - 19671

03	127100	X	79200	-0-	-47900	-0-	63329	3	15871	9	Y	14428	14418	0			12
04	123000	X	107863	-0-	-15137	-0-	90393	3	17470	9	Y	15882	15874	0			20
05	127100	X	104360	-0-	-22740	-0-	89245	3	15115	9	Y	13741	13744	0			17
06	123000	X	94306	-0-	-28694	-0-	80866	3	13440	9	Y	12218	12221	0			14
07	114148	X	114148	-0-	-0-	-0-	98942	3	15206	9	Y	13824	13821	0			17
08	111445	X	111312	-0-	-133	-0-	97178	3	14134	9	Y	12849	12853	0			13

LEONATUS 11 WR D WELL #: 5H RRCID -> 298779 COMPL. DATE 06/26/2024 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9531 - 19873

03	176700	X	124123	-0-	-52577	-0-	105010	3	19113	9	Y	17375	17365	0			15
04	171000	X	132930	-0-	-38070	-0-	115132	3	17798	9	Y	16180	16175	0			20
05	156984	X	135700	-0-	-21284	-0-	119212	3	16488	9	Y	14989	14991	0			18
06	151920	X	129254	-0-	-22666	-0-	114589	3	14665	9	Y	13332	13334	0			16
07	137361	X	122079	-0-	-15282	-0-	108505	3	13574	9	Y	12340	12341	0			15
08	137361	X	119618	-0-	-17743	-0-	106235	3	13383	9	Y	12166	12168	0			13

LEONATUS 11 WR H WELL #: 9H RRCID -> 298819 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9620 - 20217

03	145979	X	134829	-0-	-11150	-0-	112917	3	21912	9	Y	19920	19909	0			17
04	141270	X	123355	-0-	-17915	-0-	105976	3	17379	9	Y	15799	15797	0			19
05	145979	X	118917	-0-	-27062	-0-	102802	3	16115	9	Y	14650	14651	0			18
06	140250	X	109768	-0-	-30482	-0-	95409	3	14359	9	Y	13054	13057	0			15
07	134819	X	110399	-0-	-24420	-0-	96106	3	14293	9	Y	12994	12993	0			16
08	134819	X	84223	-0-	-50596	-0-	74029	3	10194	9	Y	9267	9273	0			10

RIVA RIDGE 10 WR D WELL #: 5H RRCID -> 299032 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 9495 - 19850

03	185938	X	58302	-0-	-127636	-0-	49305	3	8997	9	Y	8179	8173	0			25
04	179940	X	115147	-0-	-64793	-0-	98997	3	16150	9	Y	14682	14670	0			37
05	185938	X	95335	-0-	-90603	-0-	80987	3	14348	9	Y	13044	13060	0			21
06	179940	X	7227	-0-	-172713	-0-	5637	3	1590	9	Y	1445	1463	0			3
07	118978	X	114437	-0-	-4541	-0-	99046	3	15391	9	Y	13992	13972	0			23
08	131984	X	131984	-0-	-0-	-0-	117314	3	14670	9	Y	13336	13334	0			25

RIVA RIDGE 10 WR B WELL #: 3H RRCID -> 299086 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9750 - 20057

03	197160	X	14692	-0-	-182468	-0-	11895	3	2797	9	Y	2543	2554	0			8
04	190800	X	78264	-0-	-112536	-0-	66711	3	11553	9	Y	10503	10484	0			27
05	197160	X	77420	-0-	-119740	-0-	65177	3	12243	9	Y	11130	11139	0			18
06	146820	X	122852	-0-	-23968	-0-	105447	3	17405	9	Y	15823	15807	0			34
07	97891	X	97891	-0-	-0-	-0-	86286	3	11605	9	Y	10550	10567	0			17
08	138815	X	138815	-0-	-0-	-0-	124922	3	13893	9	Y	12630	12623	0			24

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

RIVA RIDGE 10 WR C WELL #: 4H RRCID -> 299087 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 9433 - 19814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	236530	X	30706	-0-	-205824	-0-	25599	3	5107	9	Y	4643	4647	0			14
04	228900	X	40397	-0-	-188503	-0-	33524	3	6873	9	Y	6248	6246	0			16
05	236530	X	13921	-0-	-222609	-0-	10505	3	3416	9	Y	3105	3116	0			5
06	228900	X	50101	-0-	-178799	-0-	39204	3	10897	9	Y	9906	9890	0			21
07	97879	X	97879	-0-	-0-	-0-	83703	3	14176	9	Y	12887	12887	0			21
08	88560	X	88560	-0-	-0-	-0-	76925	3	11635	9	Y	10577	10578	0			20

RIVA RIDGE 10 WR E WELL #: 6H RRCID -> 299088 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 9266 - 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
03	690106	X	29551	-0-	-660555	-0-	24152	3	5399	9	Y	4908	4906	0			15
04	76350	X	34719	-0-	-41631	-0-	28453	3	6266	9	Y	5696	5697	0			14
05	78895	X	37778	-0-	-41117	-0-	30637	3	7141	9	Y	6492	6496	0			10
06	97549	X	97549	-0-	-0-	-0-	81448	3	16101	9	Y	14637	14616	0			31
07	78895	X	70929	-0-	-7966	-0-	59747	3	11182	9	Y	10165	10179	0			17
08	66088	X	66088	-0-	-0-	-0-	56072	3	10016	9	Y	9105	9105	0			17

RIVA RIDGE 10 WR F WELL #: 8H RRCID -> 299090 COMPL. DATE 08/04/2024 TOTAL DEPTH 9102 PERF.12708 - 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
03	303476	X	33790	-0-	-269686	-0-	29643	3	4147	9	Y	3770	3764	0			11
04	57630	X	21625	-0-	-36005	-0-	18902	3	2723	9	Y	2475	2480	0			6
05	59551	X	20614	-0-	-38937	-0-	17889	3	2725	9	Y	2477	2479	0			4
06	57630	X	39757	-0-	-17873	-0-	34806	3	4951	9	Y	4501	4495	0			10
07	59551	X	38693	-0-	-20858	-0-	34621	3	4072	9	Y	3702	3706	0			6
08	33790	X	29698	-0-	-4092	-0-	26553	3	3145	9	Y	2859	2860	0			5

RIVA RIDGE 10 WR G WELL #: 9H RRCID -> 299098 COMPL. DATE 08/16/2024 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9604 - 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
03	888970	X	97318	-0-	-791652	-0-	82942	3	14376	9	Y	13069	13052	0			40
04	156595	X	156595	-0-	-0-	-0-	135798	3	20797	9	Y	18906	18898	0			48
05	148616	X	148616	-0-	-0-	-0-	129613	3	19003	9	Y	17275	17296	0			27
06	83177	X	83177	-0-	-0-	-0-	72210	3	10967	9	Y	9970	9976	0			21
07	151298	X	151298	-0-	-0-	-0-	133562	3	17736	9	Y	16124	16119	0			26
08	171713	X	171713	-0-	-0-	-0-	153249	3	18464	9	Y	16785	16780	0			31

RIVA RIDGE 10 WR H WELL #: 10H RRCID -> 299099 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9614 - 19914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1002354	X	57097	-0-	-945257	-0-	46137	3	10960	9	Y	9964	9952	0			30
04	110100	X	89520	-0-	-20580	-0-	74490	3	15030	9	Y	13664	13659	0			35
05	113770	X	102428	-0-	-11342	-0-	87964	3	14464	9	Y	13149	13163	0			21
06	110100	X	101762	-0-	-8338	-0-	88421	3	13341	9	Y	12128	12123	0			26
07	113770	X	92173	-0-	-21597	-0-	80106	3	12067	9	Y	10970	10978	0			18
08	102424	X	100428	-0-	-1996	-0-	87899	3	12529	9	Y	11390	11387	0			21

LEONATUS 11 WR I WELL #: 10H RRCID -> 299102 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9590 - 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
03	95201	X	55838	-0-	-39363	-0-	45252	3	10586	9	Y	9624	9616	0			8
04	191126	X	191126	-0-	-0-	-0-	165277	3	25849	9	Y	23499	23478	0			29
05	95201	X	31245	-0-	-63956	-0-	27205	3	4040	9	Y	3673	3698	0			4
06	77280	X	-0-	-0-	-77280	-0-					Y	2940	2941	0			3
07	95201	X	12954	-0-	-82247	-0-	9431	3	3523	9	Y	3203	3202	0			4
08	179378	X	179378	-0-	-0-	-0-	160909	3	18469	9	Y	16790	16777	0			17

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 299320 COMPL. DATE 02/10/2025 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8745 - 19013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		167387	-0-		167387		240785	137658	3	41	4	Y	26989	26981	0		99
									29688	9								
04	402178	X	161393	-0-		-240785		-0-	137482	3	41	4	Y	21700	21685	0		114
									23870	9								
05	161045	X	151542	-0-		-9503		-0-	130759	3	44	4	Y	18854	18856	0		112
									20739	9								
06	155850	X	121201	-0-		-34649		-0-	104622	3	42	4	Y	15034	15027	0		119
									16537	9								
07	161045	X	118561	-0-		-42484		-0-	102492	3	43	4	Y	14569	14593	0		95
									16026	9								
08	161045	X	132629	-0-		-28416		-0-	116287	3	51	4	Y	14810	14745	0		160
									16291	9								

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 299322 COMPL. DATE 02/10/2025 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8935 - 19041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		195540	-0-		195540		281890	178632	3	53	4	Y	15323	15312	0		56
									16855	9								
04	473087	X	191197	-0-		-281890		-0-	177856	3	53	4	Y	12080	12072	0		64
									13288	9								
05	213280	X	162946	-0-		-50334		-0-	152064	3	52	4	Y	9845	9850	0		59
									10830	9								
06	206400	X	137900	-0-		-68500		-0-	129247	3	52	4	Y	7819	7816	0		62
									8601	9								
07	213280	X	136003	-0-		-77277		-0-	127619	3	53	4	Y	7574	7587	0		49
									8331	9								
08	213280	X	144226	-0-		-69054		-0-	136199	3	59	4	Y	7244	7215	0		78
									7968	9								

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 299323 COMPL. DATE 02/10/2025 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8441 - 18581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		68901	-0-		68901		88745	56469	3	17	4	Y	11286	11274	0		41
									12415	9								
04	153391	X	64646	-0-		-88745		-0-	54212	3	16	4	Y	9471	9462	0		50
									10418	9								
05	101990	X	57463	-0-		-44527		-0-	48435	3	16	4	Y	8193	8194	0		49
									9012	9								
06	98700	X	44503	-0-		-54197		-0-	37524	3	15	4	Y	6331	6330	0		50
									6964	9								
07	101990	X	49174	-0-		-52816		-0-	41613	3	17	4	Y	6858	6863	0		45
									7544	9								
08	101990	X	54505	-0-		-47485		-0-	46785	3	20	4	Y	7000	6969	0		76
									7700	9								

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 6HR RRCID -> 299330 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8844 - 19064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		80262	-0-		80262		80262	64033	3	19	4	N	14736	14682	0		54
									16210	9								
04	168095	X	87833	-0-		-80262		-0-	72315	3	22	4	N	14087	14067	0		74
									15496	9								
05	93062	X	59810	-0-		-33252		-0-	49417	3	17	4	N	9433	9451	0		56
									10376	9								
06	90060	X	40765	-0-		-49295		-0-	33423	3	14	4	N	6662	6665	0		53
									7328	9								
07	93062	X	26521	-0-		-66541		-0-	20876	3	9	4	N	5124	5144	0		33
									5636	9								
08	93062	X	9141	-0-		-83921		-0-	6315	3	3	4	N	2566	2571	0		28
									2823	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 299362 COMPL. DATE 12/14/2024 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9150 - 19540

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
03	0		426680	-0-	426680	942438	375058	3	51622	9	Y	46929	46938	0			142
04	1235439	X	293001	-0-	-942438	-0-	261200	3	31801	9	Y	28910	28948	0			104
05	376278	X	175819	-0-	-200459	-0-	154431	3	21388	9	Y	19444	19385	0			163
06	364140	X	233864	-0-	-130276	-0-	206679	3	27185	9	Y	24714	24684	0			193
07	376278	X	284511	-0-	-91767	-0-	257142	3	27369	9	Y	24881	24979	0			95
08	376278	X	245994	-0-	-130284	-0-	224534	3	21460	9	Y	19509	19511	0			93

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 299363 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9090 - 19556

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
03	0		151508	-0-	151508	788097	132789	3	18719	9	Y	17017	17018	0			51
04	925809	X	137712	-0-	-788097	-0-	121745	3	15967	9	Y	14515	14514	0			52
05	151497	X	125223	-0-	-26274	-0-	109715	3	15508	9	Y	14098	14032	0			118
06	146610	X	113990	-0-	-32620	-0-	98733	3	15257	9	Y	13870	13880	0			108
07	151497	X	147801	-0-	-3696	-0-	131772	3	16029	9	Y	14572	14624	0			56
08	151497	X	133565	-0-	-17932	-0-	120744	3	12821	9	Y	11655	11655	0			56

LOOKOUT 7 FEE WR B WELL #: 3H RRCID -> 299366 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 9205 - 19508

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
03	0		228976	-0-	228976	513620	198637	3	30339	9	Y	27581	27614	0			46
04	0		197558	-0-	197558	711178	175188	3	1	4	Y	20335	20334	0			47
							22369	9									
05	912700	X	201522	-0-	-711178	-0-	181284	3	3	4	Y	18395	18398	0			44
							20235	9									
06	180060	X	164280	-0-	-15780	-0-	148219	3	9	4	Y	14593	14594	0			43
							16052	9									
07	186062	X	168547	-0-	-17515	-0-	152238	3	7	4	Y	14820	14834	0			29
							16302	9									
08	186062	X	144352	-0-	-41710	-0-	129871	3	6	4	Y	13159	13164	0			24
							14475	9									

LOOKOUT 7 FEE WR C WELL #: 4H RRCID -> 299367 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 9016 - 19290

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
03	0		190314	-0-	190314	439735	158298	3	32016	9	Y	29105	29143	0			48
04	0		161990	-0-	161990	601725	138298	3	1	4	Y	21537	21535	0			50
							23691	9									
05	741211	X	139486	-0-	-601725	-0-	120561	3	2	4	Y	17203	17212	0			41
							18923	9									
06	150000	X	90139	-0-	-59861	-0-	77601	3	5	4	Y	11394	11402	0			33
							12533	9									
07	155000	X	68324	-0-	-86676	-0-	59809	3	3	4	Y	7738	7756	0			15
							8512	9									
08	155000	X	42458	-0-	-112542	-0-	36959	3	2	4	Y	4997	5003	0			9
							5497	9									

LOOKOUT 7 FEE WR H WELL #: 9H RRCID -> 299368 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9480 - 19909

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
03	0		225701	-0-	225701	393019	186203	3	39498	9	Y	35907	35918	0			59
04	0		202743	-0-	202743	595762	170301	3	1	4	Y	29492	29483	0			68
							32441	9									
05	810751	X	214989	-0-	-595762	-0-	183472	3	3	4	Y	28649	28649	0			68
							31514	9									
06	170310	X	108049	-0-	-62261	-0-	90297	3	5	4	Y	16134	16155	0			47
							17747	9									
07	182388	X	182388	-0-	-0-	-0-	158005	3	7	4	Y	22160	22164	0			43
							24376	9									
08	175987	X	169035	-0-	-6952	-0-	147741	3	7	4	Y	19352	19360	0			35
							21287	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 299369 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9300 - 19771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		209595	-0-	209595	512206	174710	3	34885	9	Y	31714	31720	0			96
04	684825	X	172619	-0-	-512206	-0-	147676	3	24943	9	Y	22675	22689	0			82
05	163370	X	144637	-0-	-18733	-0-	125103	3	19534	9	Y	17758	17772	0			68
06	158100	X	121710	-0-	-36390	-0-	106242	3	15468	9	Y	14062	14021	0			109
07	163370	X	130498	-0-	-32872	-0-	115490	3	15008	9	Y	13644	13701	0			52
08	163370	X	109268	-0-	-54102	-0-	96670	3	12598	9	Y	11453	11450	0			55

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 299371 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9370 - 19871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		220923	-0-	220923	564364	192039	3	28884	9	Y	26258	26256	0			79
04	754987	X	190623	-0-	-564364	-0-	168180	3	22443	9	Y	20403	20409	0			73
05	189472	X	182839	-0-	-6633	-0-	161883	3	20956	9	Y	19051	18964	0			160
06	183360	X	144964	-0-	-38396	-0-	129274	3	15690	9	Y	14264	14313	0			111
07	189472	X	138537	-0-	-50935	-0-	124328	3	14209	9	Y	12917	12979	0			49
08	189472	X	145380	-0-	-44092	-0-	131464	3	13916	9	Y	12651	12640	0			60

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 299372 COMPL. DATE 12/14/2024 TOTAL DEPTH 9063 PERF. 9210 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		179239	-0-	179239	558774	156902	3	22337	9	Y	20306	20301	0			61
04	684456	X	125682	-0-	-558774	-0-	111342	3	14340	9	Y	13036	13050	0			47
05	157356	X	153129	-0-	-4227	-0-	133968	3	19161	9	Y	17419	17320	0			146
06	152280	X	7978	-0-	-144302	-0-	6800	3	1178	9	Y	1071	1209	0			8
07	162640	X	162640	-0-	-0-	-0-	142886	3	19754	9	Y	17958	17897	0			69
08	165323	X	165323	-0-	-0-	-0-	148769	3	16554	9	Y	15049	15046	0			72

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 299373 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 9282 - 19613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		107539	-0-	107539	475294	92364	3	15175	9	Y	13795	13794	0			42
04	562042	X	86748	-0-	-475294	-0-	74816	3	11932	9	Y	10847	10850	0			39
05	116746	X	11841	-0-	-104905	-0-	10091	3	1750	9	Y	1591	1617	0			13
06	112980	X	5519	-0-	-107461	-0-	4420	3	1099	9	Y	999	1004	0			8
07	116746	X	96227	-0-	-20519	-0-	83453	3	12774	9	Y	11613	11577	0			44
08	116746	X	74620	-0-	-42126	-0-	66185	3	8435	9	Y	7668	7675	0			37

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 299374 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9110 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		218052	-0-	218052	812136	186441	3	31611	9	Y	28737	28735	0			87
04	994611	X	182475	-0-	-812136	-0-	158071	3	24404	9	Y	22185	22192	0			80
05	214117	X	14339	-0-	-199778	-0-	12206	3	2133	9	Y	1939	2003	0			16
06	207210	X	-0-	-0-	-207210	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
07	214117	X	92637	-0-	-121480	-0-	79402	3	13235	9	Y	12032	11986	0			46
08	214117	X	191953	-0-	-22164	-0-	171259	3	20694	9	Y	18813	18769	0			90

RIVA RIDGE 10 WR I WELL #: 11H RRCID -> 299383 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9900 - 20373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1083596	X	42029	-0-	-1041567	-0-	34589	3	7440	9	Y	6764	6763	0			21
04	153600	X	63054	-0-	-90546	-0-	52745	3	10309	9	Y	9372	9369	0			24
05	158720	X	71730	-0-	-86990	-0-	61041	3	10689	9	Y	9717	9726	0			15
06	153600	X	79616	-0-	-73984	-0-	68635	3	10981	9	Y	9983	9977	0			21
07	158720	X	69868	-0-	-88852	-0-	60140	3	9728	9	Y	8844	8851	0			14
08	71734	X	39829	-0-	-31905	-0-	34141	3	5688	9	Y	5171	5175	0			10

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

LOOKOUT 7 FEE WR D WELL #: 5H RRCID -> 299398 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9150 - 19398

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	0		238252	-0-	238252	500888	205297	3	32955	9	Y	29959	29988	0	49
04	0		208642	-0-	208642	709530	182987	3	1	4	Y	23322	23317	0	54
							25654	9							
05	912102	X	202572	-0-	-709530	-0-	179703	3	3	4	Y	20787	20791	0	50
							22866	9							
06	195000	X	156990	-0-	-38010	-0-	140647	3	8	4	Y	14850	14856	0	44
							16335	9							
07	201500	X	175085	-0-	-26415	-0-	158048	3	7	4	Y	15482	15496	0	30
							17030	9							
08	201500	X	158527	-0-	-42973	-0-	143034	3	6	4	Y	14079	14083	0	26
							15487	9							

LOOKOUT 7 FEE WR G WELL #: 8H RRCID -> 299399 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 9120 - 19466

03	0		226392	-0-	226392	551418	188615	3	37777	9	Y	34343	34394	0	57
04	0		166522	-0-	166522	717940	142086	3	1	4	Y	22214	22220	0	51
							24435	9							
05	905594	X	187654	-0-	-717940	-0-	163683	3	3	4	Y	21789	21788	0	52
							23968	9							
06	144105	X	144105	-0-	-0-	-0-	126710	3	7	4	Y	15807	15813	0	46
							17388	9							
07	168176	X	168176	-0-	-0-	-0-	149967	3	7	4	Y	16547	16561	0	32
							18202	9							
08	151821	X	151821	-0-	-0-	-0-	137011	3	6	4	Y	13458	13466	0	24
							14804	9							

LOOKOUT 7 FEE WR A WELL #: 2H RRCID -> 299418 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9215 - 19533

03	0		123382	-0-	123382	288255	104656	3	18726	9	Y	17024	17049	0	28
04	0		113281	-0-	113281	401536	97884	3	1	4	Y	13996	13992	0	32
							15396	9							
05	513431	X	111895	-0-	-401536	-0-	97977	3	2	4	Y	12651	12653	0	30
							13916	9							
06	129960	X	79321	-0-	-50639	-0-	69213	3	4	4	Y	9185	9188	0	27
							10104	9							
07	134292	X	37182	-0-	-97110	-0-	31640	3	2	4	Y	5036	5053	0	10
							5540	9							
08	134292	X	103955	-0-	-30337	-0-	93068	3	4	4	Y	9894	9886	0	18
							10883	9							

LOOKOUT 7 FEE WR F WELL #: 7H RRCID -> 299432 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9150 - 19606

03	0		238515	-0-	238515	489500	203466	3	35049	9	Y	31863	31890	0	53
04	0		208600	-0-	208600	698100	181708	3	1	4	Y	24446	24443	0	56
							26891	9							
05	901048	X	202948	-0-	-698100	-0-	179552	3	3	4	Y	21266	21271	0	51
							23393	9							
06	176730	X	161441	-0-	-15289	-0-	144386	3	8	4	Y	15497	15503	0	45
							17047	9							
07	184234	X	184234	-0-	-0-	-0-	166739	3	8	4	Y	15897	15911	0	31
							17487	9							
08	182621	X	168572	-0-	-14049	-0-	153954	3	7	4	Y	13283	13290	0	24
							14611	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LOOKOUT 7 FEE WR E WELL #: 6H RRCID -> 299494 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8914 - 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
03	0		217754	-0-	217754	522393	182772	3	34982	9	Y	31802	31850	0			52
04	0		182327	-0-	182327	704720	156866	3	1	4	Y	23145	23144	0			53
							25460	9									
05	873221	X	168501	-0-	-704720	-0-	146753	3	3	4	Y	19768	19774	0			47
							21745	9									
06	167280	X	147192	-0-	-20088	-0-	130339	3	8	4	Y	15314	15316	0			45
							16845	9									
07	172856	X	142906	-0-	-29950	-0-	127259	3	6	4	Y	14219	14236	0			28
							15641	9									
08	172856	X	132956	-0-	-39900	-0-	119549	3	5	4	Y	12184	12190	0			22
							13402	9									

HOOP JR 9 WR C WELL #: 4H RRCID -> 299617 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9101 - 19409

03	0		82094	-0-	82094	1149523	72906	3	9188	9	Y	8353	8378	0			25
04	0		163363	-0-	163363	1312886	144104	3	19259	9	Y	17508	17489	0			44
05	0		196379	-0-	196379	1509265	177790	3	18589	9	Y	16899	16916	0			27
06	1686184	X	176919	-0-	-1509265	-0-	161526	3	15393	9	Y	13994	13991	0			30
07	179800	X	135304	-0-	-44496	-0-	122799	3	12505	9	Y	11368	11379	0			19
08	179800	X	NO RPT	-0-	-179800	-0-					Y	NO RPT					19

HOOP JR 9 WR E WELL #: 6H RRCID -> 299625 COMPL. DATE 09/06/2024 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9202 - 19486

03	0		21059	-0-	21059	1286818	18732	3	2327	9	Y	2115	2154	0			6
04	0		119126	-0-	119126	1405944	103139	3	15987	9	Y	14534	14503	0			37
05	1568543	X	162599	-0-	-1405944	-0-	143229	3	19370	9	Y	17609	17618	0			28
06	175800	X	158244	-0-	-17556	-0-	143144	3	15100	9	Y	13727	13725	0			30
07	181660	X	154222	-0-	-27438	-0-	142001	3	12221	9	Y	11110	11122	0			18
08	181660	X	NO RPT	-0-	-181660	-0-					Y	NO RPT					18

HOOP JR 9 WR F WELL #: 7H RRCID -> 299794 COMPL. DATE 09/06/2024 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9266 - 19631

*09	0		82238	-0-	82238	82238	67549	3	14689	9	Y	13354	13315	0			39
*10	0		244408	-0-	244408	326646	199130	3	45278	9	Y	41162	41163	0			38
*11	0		227590	-0-	227590	554236	192213	3	35377	9	Y	32161	32169	0			30
*12	0		198046	-0-	198046	752282	169519	3	28527	9	Y	25934	25934	0			30
*01	0		185825	-0-	185825	938107	162418	3	23407	9	Y	21279	21286	0			23
*02	0		160616	-0-	160616	1098723	142253	3	18363	9	Y	16694	16674	0			43
03	0		61339	-0-	61339	1160062	54465	3	6874	9	Y	6249	6273	0			19
04	0		28991	-0-	28991	1189053	24898	3	4093	9	Y	3721	3731	0			9
05	0		43914	-0-	43914	1232967	36905	3	7009	9	Y	6372	6371	0			10
06	1337133	X	104166	-0-	-1232967	-0-	91217	3	12949	9	Y	11772	11757	0			25
07	181505	X	114474	-0-	-67031	-0-	102306	3	12168	9	Y	11062	11069	0			18
08	181505	X	NO RPT	-0-	-181505	-0-					Y	NO RPT					18

HOOP JR 9 WR A WELL #: 2HR RRCID -> 299833 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 9099 - 19703

03	0		33473	-0-	33473	514862	27250	3	6223	9	Y	5657	5665	0			17
04	0		101251	-0-	101251	616113	87362	3	13889	9	Y	12626	12611	0			32
05	728784	X	112671	-0-	-616113	-0-	100306	3	12365	9	Y	11241	11255	0			18
06	175800	X	91519	-0-	-84281	-0-	81737	3	9782	9	Y	8893	8892	0			19
07	181660	X	71656	-0-	-110004	-0-	63415	3	8241	9	Y	7492	7499	0			12
08	181660	X	105790	-0-	-75870	-0-	95404	3	10386	9	Y	9442	9436	0			18

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOOP JR 9 WR D WELL #: 5H RRCID -> 299837 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9250 - 19648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		153846	-0-	153846	153846	126398	3	27448	9	Y	24953	24929	0			24
*11	0		215648	-0-	215648	369494	179440	3	36208	9	Y	32916	32909	0			31
*12	0		203416	-0-	203416	572910	173599	3	29817	9	Y	27106	27106	0			31
*01	0		190543	-0-	190543	763453	165558	3	24985	9	Y	22714	22720	0			25
*02	0		157882	-0-	157882	921335	139102	3	18780	9	Y	17073	17054	0			44
03	0		58148	-0-	58148	979483	53118	3	5030	9	Y	4573	4603	0			14
04	0		86467	-0-	86467	1065950	75421	3	11046	9	Y	10042	10030	0			26
05	0		132339	-0-	132339	1198289	117063	3	15276	9	Y	13887	13891	0			22
06	1346495	X	148206	-0-	-1198289	-0-	134408	3	13798	9	Y	12544	12539	0			27
07	182125	X	140874	-0-	-41251	-0-	128727	3	12147	9	Y	11043	11052	0			18
08	182125	X	137395	-0-	-44730	-0-	125619	3	11776	9	Y	10705	10703	0			20

HOOP JR 9 WR B WELL #: 3H RRCID -> 299855 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 9310 - 19510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		73373	-0-	73373	73373	61776	3	11597	9	Y	10543	10533	0			10
*11	0		170017	-0-	170017	243390	140360	3	29657	9	Y	26961	26946	0			25
*12	0		190336	-0-	190336	433726	160413	3	29923	9	Y	27203	27197	0			31
*01	0		133937	-0-	133937	567663	115934	3	18003	9	Y	16366	16379	0			18
*02	0		128127	-0-	128127	695790	112385	3	15742	9	Y	14311	14292	0			37
03	0		35724	-0-	35724	731514	33507	3	2217	9	Y	2015	2046	0			6
04	0		114671	-0-	114671	846185	101157	3	13514	9	Y	12285	12260	0			31
*05	941171	X	94986	-0-	-846185	-0-	84076	3	10910	9	Y	9918	9933	0			16
06	177000	X	57180	-0-	-119820	-0-	50174	3	7006	9	Y	6369	6371	0			14
07	182900	X	45918	-0-	-136982	-0-	39816	3	6102	9	Y	5547	5552	0			9
08	182900	X	28033	-0-	-154867	-0-	24423	3	3610	9	Y	3282	3285	0			6

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
03	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9074	3	127	9	N	115	379	1			204
04	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	8808	3	122	9	N	111					315
05	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	8841	3	123	9	N	112					427
06	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8308	3	110	9	N	100					527
07	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8822	3	102	9	N	93	373	1			247
08	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8659	3	101	9	N	92					339

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					197
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					197
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					197

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					261
04	T. A.		36	-0-	36	53	36	3			Y	-0-					261
05	190	X	137	-0-	-53	-0-	137	3			Y	-0-					261
06	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					261
07	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					261
*08	124	X	27	-0-	-97	-0-	27	3			Y	-0-					261

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					37
04	T. A.		366	-0-	366	366	303	3	63	9	Y	57	20	0			74
05	T. A.		309	-0-	309	675	273	3	36	9	Y	33	55	0			52
06	T. A.		101	-0-	101	776	101	3			Y	-0-	36	0			16
07	1673	N	897	-0-	-776	-0-	1	1	891	3	Y	-0-	12	0			4
							5	4									
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	111	3	0			112

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20677	X	931	-0-	-19746	-0-	930	1	1	9	Y	1					516
04	16350	X	900	-0-	-15450	-0-	900	1			Y	-0-					516
05	14880	X	4594	-0-	-10286	-0-	150	1	4250	3	Y	176					692
							194	9									
06	12390	X	4656	-0-	-7734	-0-	4496	3	160	9	Y	145					837
07	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8495	3	472	9	Y	429	750	1			516
*08	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	8636	3	484	9	Y	440	375	1			581

CARPENTER E UNIT WELL #: 205H RRCID -> 275861 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	7454	3	776	9	Y	705	561	1			478
04	2700	X	66	-0-	-2634	-0-	14	3	52	9	Y	47					525
05	2790	X	7	-0-	-2783	-0-	7	3			Y	-0-					525
06	7950	X	204	-0-	-7746	-0-	167	3	37	9	Y	34					559
07	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	88					647
08	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					647

CARPENTER F UNIT WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3785	-0-	685	685	3569	3	216	9	N	196	191	1			635
04	1904	N	1219	-0-	-685	-0-	1176	3	43	9	N	39					674
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	265	3	2	9	N	2					676
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					676
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	2					678
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					678

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 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
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					275
04	3210	X	68	-0-	-3142	-0-	47	1	21	3	Y	-0-					275
05	3317	X	575	-0-	-2742	-0-	575	1			Y	-0-					275
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					275
07	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	10823	3	576	9	Y	524					799
08	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	14725	3	853	9	Y	775	1373	1			201

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
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	340	3	14	9	N	13					142
04	3000	N	17700	-0-	14700	14700	16845	3	855	9	N	777					919
05	3100	N	12946	-0-	9846	24546	12348	3	598	9	N	544					1463
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	21546					N	-0-					1463
07	21546	X	-0-	-0-	-21546	-0-					N	-0-					1463
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					1463

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
TRAIL BOSS WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	992	1	10696	3	N	368	727	1			427
							405	9									
04	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	960	1	9245	3	N	359	376	1			410
							395	9									
05	14232	X	14232	-0-	-0-	-0-	992	1	12788	3	N	411	375	1			446
							452	9									
06	12690	X	5807	-0-	-6883	-0-	960	1	4720	3	N	115	371	1			190
							127	9									
07	13113	X	5283	-0-	-7830	-0-	992	1	4226	3	N	59					249
							65	9									
08	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	992	1	13367	3	N	155					404
							171	9									

SHEPARD STATE WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915

03	83	X	83	-0-	-0-	-0-	43	3	40	9	Y	36					978
04	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2334	3	43	9	Y	39					1017
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1017
06	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					1017
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1017
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1017

ARMSTRONG STATE WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620

03	2976	X	11	-0-	-2965	-0-	11	3			Y	-0-					507
04	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			Y	-0-					507
05	2418	X	9	-0-	-2409	-0-	9	3			Y	-0-					507
06	660	X	15	-0-	-645	-0-	15	3			Y	-0-	237	1			270
07	3503	X	1756	-0-	-1747	-0-	1755	3	1	9	Y	1					271
08	3503	X	2251	-0-	-1252	-0-	2220	3	31	9	Y	28	106	1			193

GLENN WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965

03	20150	X	10480	-0-	-9670	-0-	10458	3	22	9	Y	20	183	1			686
04	16830	X	4844	-0-	-11986	-0-	4844	3			Y	-0-					686
05	13113	X	11210	-0-	-1903	-0-	11210	3			Y	-0-					686
06	12690	X	9578	-0-	-3112	-0-	9576	3	2	9	Y	2					688
07	13113	X	1627	-0-	-11486	-0-	1627	3			Y	-0-					688
08	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-					688

ELBOW DOWN WELL #: 823H RRCID -> 278307 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250

03	T. A.		10004	-0-	10004	33182	285	1	9218	3	Y	455	478	0			176
							501	9									
04	T. A.		5966	-0-	5966	39148	242	1	5413	3	Y	283	185	0			274
							311	9									
05	50148	X	11000	-0-	-39148	-0-	276	1	10530	3	Y	175	380	0			69
							1	4	193	9							
06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	807	1	2579	3	Y	16	9	0			76
							18	9									
07	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	371	1	11629	3	Y	334	238	0			172
							367	9									
08	11005	X	7598	-0-	-3407	-0-	232	1	6771	3	Y	541	403	0			310
							595	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
03	21700	X	12951	-0-	-8749	-0-	12738	3	8	4	N	186	87	0			197
							205	9									
04	16830	X	11887	-0-	-4943	-0-	11758	3	5	4	N	113	226	0			84
							124	9									
05	17391	X	10409	-0-	-6982	-0-	8955	3	1236	4	N	198	44	0			238
							218	9									
06	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	12086	3	3374	4	N	88	256	0			70
							97	9									
07	12958	X	11297	-0-	-1661	-0-	10929	3	37	4	N	301	22	0			349
							331	9									
08	12958	X	11699	-0-	-1259	-0-	11397	3	90	4	N	193	130	0			412
							212	9									

CHUTE BUSTER WELL #: 622H RRCID -> 278888 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372

03	T. A.		14371	-0-	14371	15252	31	1	14089	3	Y	228					953
							251	9									
04	T. A.		11303	-0-	11303	26555	10	1	11147	3	Y	132	526	0			559
							1	4	145	9							
05	27957	X	1402	-0-	-26555	-0-	1	1	1045	3	Y	323	414	0			468
							1	4	355	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	538	320	0			686
07	14384	X	1820	-0-	-12564	-0-	2	1	1586	3	Y	203	514	0			375
							9	4	223	9							
08	14384	X	5087	-0-	-9297	-0-	8	1	5023	3	Y	49	262	0			162
							2	4	54	9							

PETOSKEY STATE WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					370
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					370
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					370
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					370
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					370

GLENN WELL #: 2024H RRCID -> 278893 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870

03	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					Y	-0-					486
04	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	-0-					486
05	6076	X	6	-0-	-6070	-0-	6	3			Y	-0-					486
06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-					486
07	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					486
08	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	3914	3	271	9	Y	246					732

AUGUSTUS STATE WELL #: 1023H RRCID -> 281265 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185

03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					554
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					554
05	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	5546	3	461	9	N	419					973
06	43233	X	43233	-0-	-0-	-0-	40955	3	2278	9	N	2071	2286	1			758
07	25159	X	25159	-0-	-0-	-0-	23913	3	1246	9	N	1133	1150	1			741
08	21566	X	21566	-0-	-0-	-0-	20501	3	1065	9	N	968	1126	1			583

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	1054	1	3116	9	Y	2833	2833	0			889
04	36587	X	36587	-0-	-0-	-0-	1020	1	32483	3	Y	2804	2392	0			1301
							3084	9									
05	19924	X	19924	-0-	-0-	-0-	17607	3	2317	9	Y	2106	1266	0	775	1	1366
06	36706	X	36706	-0-	-0-	-0-	34220	3	2486	9	Y	2260	355	0	1835	1	1436
07	23668	X	23668	-0-	-0-	-0-	952	1	20891	3	Y	1659	2235	0			860
							1825	9									
08	25529	X	25529	-0-	-0-	-0-	22748	3	2781	9	Y	2528	2212	0			1176

CARPENTER E UNIT WELL #: 223H RRCID -> 281460 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	3			N	-0-					685
04	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	13492	3	832	9	N	756	737	1			704
05	21919	X	21919	-0-	-0-	-0-	20729	3	1190	9	N	1082	740	1			1046
06	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	7717	3	413	9	N	375	738	1			683
07	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	7836	3	416	9	N	378	368	1			693
08	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	1993	3	95	9	N	86					779

ARMSTRONG STATE WELL #: 2823H RRCID -> 281705 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 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
03	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					Y	-0-					266
04	3360	X	258	-0-	-3102	-0-	222	3	36	9	Y	33					299
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					299
06	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	13313	3	382	9	Y	347	140	1			506
07	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	3884	3	195	9	Y	177					683
08	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5248	3	234	9	Y	213	267	1			629

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
03	27351	X	27351	-0-	-0-	-0-	26153	3	1198	9	Y	1089	656	0			726
04	23699	X	23699	-0-	-0-	-0-	22804	3	895	9	Y	814	795	0			745
05	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1790	3	49	4	Y	90					835
							99	9									
06	22650	X	-0-	-0-	-22650	-0-					Y	2					837
07	27342	X	-0-	-0-	-27342	-0-					Y	-0-					837
08	27342	X	3817	-0-	-23525	-0-	3584	3	233	9	Y	212					1049

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
03	20708	X	-0-	-0-	-20708	-0-					Y	-0-					399
04	9810	X	2530	-0-	-7280	-0-	1753	1	769	3	Y	7					406
							8	9									
05	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1285	1	1	9	Y	1					407
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
07	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6037	3	8	9	Y	7					414
08	19540	X	19540	-0-	-0-	-0-	18313	3	1227	9	Y	1115	1240	1			289

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
03	T. A.		221	-0-	221	298	221	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		21905	-0-	21905	22203	20	1	21752	3	Y	120					120
							1	4	132	9							
05	49899	X	27696	-0-	-22203	-0-	30	1	27380	3	Y	244	89	0			275
							18	4	268	9							
06	25543	X	25543	-0-	-0-	-0-	30	1	25486	3	Y	17	188	0			104
							8	4	19	9							
07	22289	X	19256	-0-	-3033	-0-	27	1	18656	3	Y	428	78	0			454
							102	4	471	9							
08	22289	X	15339	-0-	-6950	-0-	23	1	14856	3	Y	414	317	0			551
							5	4	455	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
03	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	1703	3	1294	9	Y	1176	1333	0			785
04	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	10372	3	143	9	Y	130	796	0			119
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	1					120
07	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					Y	-0-					120
08	10881	X	924	-0-	-9957	-0-	924	3			Y	-0-					120

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					714
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					714
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					714
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					714
07	T. A.		283	-0-	283	283	283	3			Y	-0-					714
08	T. A.		2778	-0-	2778	3061	2627	3	151	9	Y	137	454	0			397

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					170
07	T. A.		54	-0-	54	54	54	3			Y	-0-					170
08	T. A.		2449	-0-	2449	2503	2271	3	178	9	Y	162	108	0			224

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20033	X	20033	-0-	-0-	-0-	20033	3			Y	-0-	165	1			-0-
04	3210	X	300	-0-	-2910	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
05	2418	X	697	-0-	-1721	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
06	7410	X	342	-0-	-7068	-0-	306	3	36	9	Y	33					33
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	89					122
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					122

GRISSOM A WELL #: 3023H RRCID -> 283224 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 14935

03	19406	X	19051	-0-	-355	-0-	18982	3	13	4	Y	51	122	0			66
							56	9									
04	18780	X	14704	-0-	-4076	-0-	14556	3	6	4	Y	129	98	0			97
							142	9									
05	19406	X	8917	-0-	-10489	-0-	7588	3	1047	4	Y	256	51	0			302
							282	9									
06	18450	X	8961	-0-	-9489	-0-	6921	3	1932	4	Y	98	322	0			78
							108	9									
07	19065	X	63	-0-	-19002	-0-	54	3	9	9	Y	8	25	0			61
08	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					Y	-0-	23	0			38

CARPENTER F UNIT WELL #: 226H RRCID -> 283281 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10776 - 15425

03	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	3			Y	-0-	164	1			-0-
04	9420	X	-0-	-0-	-9420	-0-					Y	-0-					-0-
05	9734	X	725	-0-	-9009	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
06	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-					-0-
07	6820	X	578	-0-	-6242	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
08	6169	X	13	-0-	-6156	-0-	10	3	3	9	Y	3					3

GRISSOM A WELL #: 3021H RRCID -> 283764 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 14995

03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	342	156	0			361
04	19500	X	-0-	-0-	-19500	-0-					Y	258	426	0			193
05	20150	X	807	-0-	-19343	-0-	707	3	98	4	Y	2	101	0			94
							2	9									
06	19500	X	12546	-0-	-6954	-0-	9499	3	2652	4	Y	359	166	0			287
							395	9									
07	T. A.		40	-0-	40	40	31	3	9	9	Y	8	90	0			205
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-	77	0			128

WETHERBEE UNIT WELL #: 422H RRCID -> 284003 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10687 - 15390

03	26815	X	3618	-0-	-23197	-0-	660	1	2753	3	Y	186	306	0			376
							205	9									
04	25950	X	13949	-0-	-12001	-0-	13181	3	768	9	Y	698	379	0			695
05	26815	X	25407	-0-	-1408	-0-	21036	3	2687	4	Y	1531	1220	0			1006
							1684	9									
06	17340	X	17136	-0-	-204	-0-	15309	3	752	4	Y	977	1462	0			521
							1075	9									
07	T. A.		20690	-0-	20690	20690	19432	3	9	4	Y	1135	815	0			841
							1249	9									
08	T. A.		19092	-0-	19092	39782	17894	3	142	4	Y	960	958	0			843
							1056	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE UNIT WELL #: 424H RRCID -> 284873 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10795 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25420	X	-0-	-0-	-25420	-0-					Y	263	274	0			432
04	23430	X	-0-	-0-	-23430	-0-					Y	-0-	432	0			-0-
05	24211	X	28	-0-	-24183	-0-	3	3	25	9	Y	23	8	0			15
06	15510	X	-0-	-0-	-15510	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	7	0			19
08	T. A.		355	-0-	355	355	62	3	293	9	Y	266	51	0			234

SHEPARD STATE WELL #: 823H RRCID -> 285029 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10650 - 15192

03	22382	X	16429	-0-	-5953	-0-	930	1	14912	3	N	534	373	0			796
							587	9									
04	22558	X	22558	-0-	-0-	-0-	900	1	20788	3	N	791	379	0			1208
							870	9									
05	15624	X	2081	-0-	-13543	-0-	120	1	1804	3	N	143	629	0			722
							157	9									
06	15900	X	12990	-0-	-2910	-0-	12421	3	569	9	N	517	599	0			640
07	23312	X	14034	-0-	-9278	-0-	13447	3	587	9	N	534	167	0			1007
08	23312	X	40	-0-	-23272	-0-	5	3	35	9	N	32	32	0			1007

ELBOW DOWN WELL #: 824H RRCID -> 285160 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10043 - 14745

03	T. A.		22757	-0-	22757	42125	645	1	20887	3	Y	1114	1107	0			432
							1225	9									
04	T. A.		15968	-0-	15968	58093	658	1	14681	3	Y	571	449	0			554
							1	4	628	9							
05	T. A.		27260	-0-	27260	85353	654	1	25015	3	Y	1445	1427	0			572
							1	4	1590	9							
06	85919	X	566	-0-	-85353	-0-	93	1	298	3	Y	159	74	0			657
							175	9									
07	19062	X	19062	-0-	-0-	-0-	559	1	17485	3	Y	925	1105	0			477
							1018	9									
*08	21921	X	21921	-0-	-0-	-0-	698	1	20324	3	Y	817	826	0			468
							899	9									

CHUTE BUSTER WELL #: 624H RRCID -> 286224 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9530 - 14342

03	T. A.		21756	-0-	21756	63754	1214	1	19423	3	Y	1017	1057	0			278
							1119	9									
04	T. A.		16871	-0-	16871	80625	1052	1	14190	3	Y	1481	1297	0			462
							1629	9									
05	88316	X	7691	-0-	-80625	-0-	139	1	6769	3	Y	712	756	0			418
							783	9									
06	63	X	63	-0-	-0-	-0-	53	3	10	9	Y	9	9	0			418
07	21979	X	63	-0-	-21916	-0-	8	3	55	9	Y	50					468
08	21762	X	-0-	-0-	-21762	-0-					Y	-0-					468

GRISSOM WELL #: 1835H RRCID -> 286331 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9533 - 14082

03	11315	X	131	-0-	-11184	-0-	11	1	41	3	Y	72	15	0			57
							79	9									
04	10950	X	409	-0-	-10541	-0-	45	1	313	3	Y	46	78	0			25
							51	9									
05	4681	X	2075	-0-	-2606	-0-	154	1	853	3	Y	580	178	0			427
							430	4	638	9							
06	4530	X	3013	-0-	-1517	-0-	258	1	1563	3	Y	904	753	0			578
							198	4	994	9							
07	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	51	1	227	3	Y	669	1013	0			234
							20	4	736	9							
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	329	174	0			389

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
03	12369	X	2795	-0-	-9574	-0-	423	1	1594	3	Y	707	402	0			557
							778	9									
04	11970	X	6167	-0-	-5803	-0-	506	1	3499	3	Y	1965	1452	0			1070
							2162	9									
05	15779	X	6314	-0-	-9465	-0-	569	1	3148	3	Y	918	1311	0			677
							1587	4	1010	9							
06	15270	X	4087	-0-	-11183	-0-	366	1	2218	3	Y	1111	1078	0			710
							281	4	1222	9							
07	6913	X	3740	-0-	-3173	-0-	487	1	2158	3	Y	822	1245	0			287
							191	4	904	9							
08	6386	X	1080	-0-	-5306	-0-	308	1	329	3	Y	403	213	0			477
							443	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
03	12400	X	2210	-0-	-10190	-0-	388	1	1464	3	Y	325	489	0			257
							358	9									
04	12000	X	4452	-0-	-7548	-0-	483	1	3335	3	Y	576	519	0			314
							634	9									
05	11439	X	4501	-0-	-6938	-0-	449	1	2481	3	Y	291	390	0			215
							1251	4	320	9							
06	8550	X	3084	-0-	-5466	-0-	347	1	2101	3	Y	336	336	0			215
							266	4	370	9							
07	4588	X	922	-0-	-3666	-0-	111	1	494	3	Y	248	376	0			87
							44	4	273	9							
08	4588	X	1163	-0-	-3425	-0-	497	1	532	3	Y	121	64	0			144
							1	4	133	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
03	14143	X	14143	-0-	-0-	-0-	2898	1	10920	3	Y	295	371	0			232
							325	9									
04	20490	X	20490	-0-	-0-	-0-	2566	1	17729	3	Y	177	313	0			96
							195	9									
05	23871	X	23871	-0-	-0-	-0-	2547	1	14084	3	Y	127	129	0			94
							7100	4	140	9							
06	20834	X	20834	-0-	-0-	-0-	2629	1	15929	3	Y	233	178	0			149
							2020	4	256	9							
07	21173	X	18068	-0-	-3105	-0-	3070	1	13603	3	Y	172	261	0			60
							1206	4	189	9							
08	23870	X	6132	-0-	-17738	-0-	2915	1	3118	3	Y	85	45	0			100
							5	4	94	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	0			88
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	416	118	0			386
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	571	568	0			389
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	226	101	0			514
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	0			490
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	123	61	0			552

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	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	0	70
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1300	3	11	9	Y	10	70	0	10
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2338	3	48	4	Y	95	40	0	65
							105	9							
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	289	4	42	9	Y	38	17	0	86
07	1364	N	25	-0-	-1339	-0-	25	4			Y	-0-	4	0	82
08	2294	N	115	-0-	-2179	-0-	93	3	22	9	Y	20	10	0	92

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	EOM BALANCE
03	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1202	3	1	9	Y	1	302	0	912
04	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	1299	3	715	9	Y	650	959	0	603
05	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	1105	3	23	4	Y	837	870	0	570
							921	9							
06	1170	X	11	-0-	-1159	-0-	2	4	9	9	Y	8	149	0	429
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-	21	0	408
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-	51	0	357

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	EOM BALANCE
03	T. A.		14259	-0-	14259	40741	794	1	12703	3	Y	693	706	0	189
							762	9							
04	T. A.		12713	-0-	12713	53454	860	1	11602	3	Y	228	346	0	71
							251	9							
05	65255	X	11801	-0-	-53454	-0-	238	1	11552	3	Y	10	75	0	6
							11	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	14322	X	9	-0-	-14313	-0-	9	3			Y	-0-			6
08	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					Y	-0-			6

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	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	188	3	4	4	Y	-0-			-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	4			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YAHTZEE WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	223	189	1			195
04	265	X	265	-0-	-0-	-0-	11	1	1	3	N	230					425
							253	9									
05	144	X	144	-0-	-0-	-0-	82	1	62	9	N	56	173	1			308
06	731	X	731	-0-	-0-	-0-	456	1	1	3	N	249	185	1			372
							274	9									
07	635	X	635	-0-	-0-	-0-	418	1	217	9	N	197	188	1			381
08	248	X	178	-0-	-70	-0-	49	1	129	9	N	117	374	1			124

PANDA UNIT WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 12/30/2013 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
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	167	191	1			16
04	13290	X	-0-	-0-	-13290	-0-					N	-0-	16	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1834	1411	1			423

BLACKJACK WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 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
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	1074	1	2381	4	N	957	1111	1			337
							1053	9									
04	2580	X	1993	-0-	-587	-0-	1140	1	3	3	N	701	723	1			315
							79	4	771	9							
05	2666	X	601	-0-	-2065	-0-	302	1	3	4	N	269	376	1			208
							296	9									
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	12					220
07	4495	X	2598	-0-	-1897	-0-	1093	1	432	4	N	975	1062	1			133
							1073	9									
08	4495	X	665	-0-	-3830	-0-	462	1	96	4	N	97					230
							107	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71970	X	71970	-0-	-0-	-0-	69717	3	2253	9	N	2048	2208	1			348
04	41486	X	41486	-0-	-0-	-0-	38754	3	2732	9	N	2484	2359	1			473
05	24387	X	24387	-0-	-0-	-0-	23096	3	1291	9	N	1174	1439	1			208
06	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					208
07	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	9220	3	1000	9	N	909	946	1			171
08	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	15100	3	1427	9	N	1297	1293	1			175

DUST DEVIL WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

EL JEFE WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	4683	-0-	-2757	-0-	3587	3	1096	9	Y	996	698	1			346
04	7200	X	3185	-0-	-4015	-0-	2393	3	792	9	Y	720	858	1			208
05	7440	X	1734	-0-	-5706	-0-	881	3	853	9	Y	775	902	1			81
06	7200	X	3919	-0-	-3281	-0-	3074	3	845	9	Y	768	712	1			137
07	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	7282	3	718	9	Y	653	650	1			140
08	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	8512	3	1502	9	Y	1365	1286	1			219

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRONCO UNIT WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14316	X	14316	-0-	-0-	-0-	13111	3	52	4	Y	1048	954	1			100
							1153	9									
04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	142	183	1			59
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	199	X	199	-0-	-0-	-0-	114	3	85	9	Y	77					136
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	136	1			-0-

EL JEFE 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	113	205	1			39
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	82	1			17
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	29	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRONCO UNIT 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
*03	39417	X	39417	-0-	-0-	-0-	36984	3	148	4	Y	2077	1889	1			198
							2285	9									
04	9060	X	2278	-0-	-6782	-0-	1608	3	578	4	Y	84	247	1			35
							92	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77					112
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	112	1			-0-

EL JEFE 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
03	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	6666	3	713	9	Y	648	538	1			225
04	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	6504	3	502	9	Y	456	549	1			132
05	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	6889	3	526	9	Y	478	560	1			50
06	7140	X	5116	-0-	-2024	-0-	4460	3	656	9	Y	596	540	1			106
07	7378	X	7098	-0-	-280	-0-	6344	3	754	9	Y	685	644	1			147
08	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	7705	3	410	9	Y	373	460	1			60

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PANDA UNIT WELL #: 1001 H RRCID -> 278768 COMPL. DATE 11/17/2022 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
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	530	1	1962	4	N	1202	1279	1			283
							1322	9									
04	1500	X	376	-0-	-1124	-0-	129	1	97	4	N	136	371	1			48
							150	9									
05	266	X	266	-0-	-0-	-0-	59	1	95	3	N	102					150
							112	9									
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					150
07	189	X	189	-0-	-0-	-0-	57	1	125	3	N	6					156
							7	9									
08	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	258	1	868	3	N	4					160
							4	9									

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
*03	46184	X	46184	-0-	-0-	-0-	2654	1	41202	3	N	1996	1967	0			59
							132	4	2196	9							
04	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	872	1	5603	3	N	379	397	0			41
							109	4	417	9							
05	35581	X	35581	-0-	-0-	-0-	3487	1	27118	3	N	4277	4116	0			202
							271	4	4705	9							
06	22568	X	22568	-0-	-0-	-0-	2513	1	15548	3	N	3645	3636	0			211
							497	4	4010	9							
07	33726	X	33726	-0-	-0-	-0-	2975	1	27310	3	N	3018	3061	0	8	8	160
							121	4	3320	9							
*08	21097	X	21097	-0-	-0-	-0-	1495	1	16986	3	N	2315	2361	0			114
							69	4	2547	9							

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145

BLUE HERON 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
03	961	X	201	-0-	-760	-0-	177	1	24	9	N	22					381
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					381
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	559	1	50	9	N	45					426
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					426
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	336	1			101
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					101

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
03	39208	X	39208	-0-	-0-	-0-	36370	3	2838	9	Y	2580	2578	0			26
04	41285	X	41285	-0-	-0-	-0-	38638	3	2647	9	Y	2406	2410	0			22
05	41887	X	41887	-0-	-0-	-0-	39104	3	2783	9	Y	2530	2525	0			27
06	53121	X	53121	-0-	-0-	-0-	50455	3	2666	9	Y	2424	2417	0			34
*07	50750	X	50750	-0-	-0-	-0-	47607	3	3143	9	Y	2857	2851	0			40
*08	47113	X	47113	-0-	-0-	-0-	44918	3	2195	9	Y	1995	2017	0			18

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS WC WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055

*03	14012	X	9167	-0-	-4845	-0-	8121	3	16	4	Y	936	1130	1			286
							1030	9									
04	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					Y	113					399
05	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					399
06	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	5941	3	2103	9	Y	1912	1767	1			544
07	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	816	1	8984	3	Y	1983	2052	1			475
							2181	9									
*08	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	3021	1	8278	3	Y	714	1037	1			152
							2	4	785	9							

TEXAS WC WELL #: 602H RRCID -> 279273 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084

*03	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	6900	3	14	4	Y	1759	1487	1			537
							1935	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					537
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					537
06	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	10420	3	3838	9	Y	3489	3033	1			993
07	23082	X	23082	-0-	-0-	-0-	1597	1	17596	3	Y	3535	3682	1			846
							3889	9									
*08	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	1044	1	2862	3	Y	1640	2137	1			349
							1	4	1804	9							

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14446

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRAKE UNIT WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003

03	10447	X	4032	-0-	-6415	-0-	2622	3	1410	9	Y	1282	1288	0			13
04	10110	X	8074	-0-	-2036	-0-	5666	3	2408	9	Y	2189	2182	0			20
05	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	7603	3	2104	9	Y	1913	1913	0			20
06	4680	X	3110	-0-	-1570	-0-	2418	3	692	9	Y	629	640	0			9
*07	8339	X	1719	-0-	-6620	-0-	1251	3	468	9	Y	425	424	0			10
*08	9703	X	7678	-0-	-2025	-0-	5545	3	2133	9	Y	1939	1932	0			17

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
03	24128	X	24128	-0-	-0-	-0-	23154	3	974	9	Y	885	1051	1			87
04	26276	X	26276	-0-	-0-	-0-	25526	3	750	9	Y	682	568	1			201
05	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	1	1	8255	3	Y	806	557	1			450
							124	4	887	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	457	602	1			305
07	68	X	68	-0-	-0-	-0-	41	3	12	4	Y	14	187	1			132
							15	9									
08	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	13211	3	31	4	Y	997	827	1			302
							1097	9									

GREAT WHITE WELL #: 2H RRCID -> 284256 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9447 - 19329

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	47023	X	47023	-0-	-0-	-0-	43978	3	3045	9	Y	2768	2763	0			28
04	50962	X	50962	-0-	-0-	-0-	47837	3	3125	9	Y	2841	2843	0			26
05	51320	X	51320	-0-	-0-	-0-	48062	3	3258	9	Y	2962	2956	0			32
06	30301	X	30301	-0-	-0-	-0-	27431	3	2870	9	Y	2609	2604	0			37
*07	30320	X	30320	-0-	-0-	-0-	26371	3	3949	9	Y	3590	3579	0			48
*08	29037	X	29037	-0-	-0-	-0-	26330	3	2707	9	Y	2461	2487	0			22

GREAT WHITE WELL #: 9H RRCID -> 284666 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9295 - 19388

03	28706	X	25903	-0-	-2803	-0-	23481	3	2422	9	Y	2202	2200	0			23
04	27780	X	19020	-0-	-8760	-0-	16371	3	2649	9	Y	2408	2409	0			22
05	28706	X	21627	-0-	-7079	-0-	19044	3	2583	9	Y	2348	2345	0			25
06	25500	X	16338	-0-	-9162	-0-	13964	3	2374	9	Y	2158	2153	0			30
*07	23591	X	12979	-0-	-10612	-0-	10709	3	2270	9	Y	2064	2064	0			30
*08	23591	X	14827	-0-	-8764	-0-	12362	3	2465	9	Y	2241	2251	0			20

GREAT WHITE WELL #: 5H RRCID -> 284674 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9378 - 19472

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	17617	X	17617	-0-	-0-	-0-	16071	3	1546	9	Y	1405	1404	0			14
04	34816	X	34816	-0-	-0-	-0-	33156	3	1660	9	Y	1509	1509	0			14
05	45192	X	45192	-0-	-0-	-0-	43353	3	1839	9	Y	1672	1668	0			18
06	33150	X	33150	-0-	-0-	-0-	31758	3	1392	9	Y	1265	1265	0			18
*07	35991	X	25360	-0-	-10631	-0-	24164	3	1196	9	Y	1087	1089	0			16
*08	45198	X	29056	-0-	-16142	-0-	27674	3	1382	9	Y	1256	1261	0			11

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4701H RRCID -> 285661 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10132 - 20128

03	41684	X	41684	-0-	-0-	-0-	4613	1	28359	3	N	7897	7873	0			351
							25	4	8687	9							
04	36689	X	36689	-0-	-0-	-0-	5285	1	24736	3	N	5982	5921	0			412
							88	4	6580	9							
05	63402	X	63402	-0-	-0-	-0-	5936	1	49137	3	N	7544	7470	0			486
							31	4	8298	9							
06	75514	X	75514	-0-	-0-	-0-	7267	1	61855	3	N	5691	5870	0			307
							132	4	6260	9							
07	44002	X	44002	-0-	-0-	-0-	5441	1	34415	3	N	3533	3607	0			233
							260	4	3886	9							
08	52251	X	52251	-0-	-0-	-0-	6646	1	41107	3	N	3939	3974	0			198
							165	4	4333	9							

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4704H RRCID -> 286315 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9983 - 20200

03	38378	X	38086	-0-	-292	-0-	4675	1	28746	3	N	4218	4354	0			188
							25	4	4640	9							
04	37140	X	17338	-0-	-19802	-0-	2477	1	11591	3	N	2935	2921	0			202
							41	4	3229	9							
05	38378	X	37701	-0-	-677	-0-	3496	1	28943	3	N	4767	4662	0			307
							18	4	5244	9							
06	37230	X	17850	-0-	-19380	-0-	1391	1	11840	3	N	4176	4258	0			225
							25	4	4594	9							
07	38471	X	16898	-0-	-21573	-0-	1760	1	11135	3	N	3563	3553	0			235
							84	4	3919	9							
08	38099	X	23735	-0-	-14364	-0-	2610	1	16147	3	N	4466	4476	0			225
							65	4	4913	9							

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4703H RRCID -> 286447 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9875 - 20086

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3404H RRCID -> 286642 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9540 - 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
03	18922	X	18922	-0-	-0-	-0-	16151	3	2771	9	Y	2519	2515	0			26
04	33144	X	33144	-0-	-0-	-0-	30665	3	2479	9	Y	2254	2259	0			21
05	22355	X	22355	-0-	-0-	-0-	20028	3	2327	9	Y	2115	2113	0			23
06	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	14094	3	2625	9	Y	2386	2376	0			33
*07	15903	X	7665	-0-	-8238	-0-	6359	3	1306	9	Y	1187	1201	0			19
*08	15903	X	11879	-0-	-4024	-0-	9752	3	2127	9	Y	1934	1936	0			17

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
03	59402	X	59402	-0-	-0-	-0-	56373	3	3029	9	Y	2754	2750	0			28
04	43449	X	43449	-0-	-0-	-0-	40358	3	3091	9	Y	2810	2812	0			26
05	32712	X	32712	-0-	-0-	-0-	28651	3	4061	9	Y	3692	3679	0			39
06	32734	X	32734	-0-	-0-	-0-	29327	3	3407	9	Y	3097	3093	0			43
*07	17794	X	15995	-0-	-1799	-0-	14244	3	1751	9	Y	1592	1609	0			26
*08	29122	X	29122	-0-	-0-	-0-	25595	3	3527	9	Y	3206	3203	0			29

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
03	25451	X	4626	-0-	-20825	-0-	1181	3	3445	9	Y	3132	3126	0			32
04	26950	X	26950	-0-	-0-	-0-	22960	3	3990	9	Y	3627	3625	0			34
05	34543	X	34543	-0-	-0-	-0-	29099	3	5444	9	Y	4949	4930	0			53
06	26866	X	26866	-0-	-0-	-0-	23438	3	3428	9	Y	3116	3125	0			44
*07	22878	X	13351	-0-	-9527	-0-	11651	3	1700	9	Y	1545	1564	0			25
*08	23079	X	23079	-0-	-0-	-0-	19945	3	3134	9	Y	2849	2848	0			26

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
03	31217	X	22894	-0-	-8323	-0-	19647	3	3247	9	Y	2952	2967	0			30
04	33510	X	12277	-0-	-21233	-0-	10099	3	2178	9	Y	1980	1992	0			18
05	34627	X	28537	-0-	-6090	-0-	24845	3	3692	9	Y	3356	3338	0			36
06	33510	X	24498	-0-	-9012	-0-	21397	3	3101	9	Y	2819	2816	0			39
*07	32749	X	32749	-0-	-0-	-0-	29875	3	2874	9	Y	2613	2609	0			43
*08	25525	X	25525	-0-	-0-	-0-	23235	3	2290	9	Y	2082	2106	0			19

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
03	36591	X	36591	-0-	-0-	-0-	34337	3	2254	9	Y	2049	2048	0			21
04	26858	X	26858	-0-	-0-	-0-	24605	3	2253	9	Y	2048	2050	0			19
05	26438	X	26438	-0-	-0-	-0-	24216	3	2222	9	Y	2020	2017	0			22
06	29060	X	29060	-0-	-0-	-0-	26577	3	2483	9	Y	2257	2247	0			32
*07	29047	X	25739	-0-	-3308	-0-	23144	3	2595	9	Y	2359	2356	0			35
*08	29047	X	28431	-0-	-616	-0-	25685	3	2746	9	Y	2496	2508	0			23

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
*03	48422	X	36881	-0-	-11541	-0-	2225	1	34546	3	N	-0-					-0-
							110	4									
04	39600	X	15902	-0-	-23698	-0-	2106	1	13532	3	N	-0-					-0-
							264	4									
05	40920	X	23761	-0-	-17159	-0-	2661	1	20691	3	N	184	175	0			9
							207	4	202	9							
06	32300	X	32300	-0-	-0-	-0-	4344	1	26880	3	N	197	195	0			11
							859	4	217	9							
07	56205	X	56205	-0-	-0-	-0-	5443	1	49968	3	N	521	488	0	17	8	27
							221	4	573	9							
*08	47060	X	47060	-0-	-0-	-0-	3736	1	42450	3	N	637	633	0			31
							173	4	701	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*03	86700	X	86700	-0-	-0-	-0-	5097	1	79122	3	N	2025	2028	0			60
							253	4	2228	9							
04	51000	X	33637	-0-	-17363	-0-	4207	1	27036	3	N	1697	1574	0			183
							527	4	1867	9							
05	52700	X	31486	-0-	-21214	-0-	3441	1	26756	3	N	928	1067	0			44
							268	4	1021	9							
06	51000	X	29266	-0-	-21734	-0-	3815	1	23608	3	N	989	976	0			57
							755	4	1088	9							
07	64817	X	64817	-0-	-0-	-0-	6163	1	56569	3	N	1667	1619	0	18	8	87
							251	4	1834	9							
*08	50935	X	50935	-0-	-0-	-0-	3993	1	45372	3	N	1260	1285	0			62
							184	4	1386	9							

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
*03	69023	X	69023	-0-	-0-	-0-	4029	1	62543	3	N	2046	2051	0			61
							200	4	2251	9							
04	45030	X	34699	-0-	-10331	-0-	4345	1	27918	3	N	1720	1596	0			185
							544	4	1892	9							
05	42439	X	34497	-0-	-7942	-0-	3756	1	29210	3	N	1126	1258	0			53
							292	4	1239	9							
06	41070	X	33973	-0-	-7097	-0-	4414	1	27316	3	N	1245	1226	0			72
							873	4	1370	9							
07	58688	X	58688	-0-	-0-	-0-	5551	1	50954	3	N	1779	1753	0	4	8	94
							226	4	1957	9							
*08	57921	X	57921	-0-	-0-	-0-	4485	1	50953	3	N	2069	2061	0			102
							207	4	2276	9							

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
03	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	9594	3	2793	9	Y	2539	2533	0			28
04	14776	X	14776	-0-	-0-	-0-	11859	3	2917	9	Y	2652	2657	0			23
05	18813	X	18813	-0-	-0-	-0-	15807	3	3006	9	Y	2733	2728	0			28
06	16328	X	16328	-0-	-0-	-0-	13013	3	3315	9	Y	3014	3011	0			31
*07	19767	X	19767	-0-	-0-	-0-	16581	3	3186	9	Y	2896	2899	0			28
*08	22939	X	22939	-0-	-0-	-0-	19531	3	3408	9	Y	3098	3100	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
03	25321	X	25321	-0-	-0-	-0-	20754	3	4567	9	Y	4152	4141	0			46
04	17481	X	17481	-0-	-0-	-0-	13913	3	3568	9	Y	3244	3262	0			28
05	23216	X	23216	-0-	-0-	-0-	19120	3	4096	9	Y	3724	3714	0			38
06	17190	X	15833	-0-	-1357	-0-	11841	3	3992	9	Y	3629	3630	0			37
*07	21762	X	21198	-0-	-564	-0-	17250	3	3948	9	Y	3589	3592	0			34
*08	22088	X	22088	-0-	-0-	-0-	17939	3	4149	9	Y	3772	3774	0			32

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
03	15294	X	15294	-0-	-0-	-0-	11348	3	3946	9	Y	3587	3555	0			39
04	20909	X	20909	-0-	-0-	-0-	14995	3	5914	9	Y	5376	5369	0			46
05	27115	X	27115	-0-	-0-	-0-	22272	3	4843	9	Y	4403	4404	0			45
06	31670	X	31670	-0-	-0-	-0-	26611	3	5059	9	Y	4599	4597	0			47
*07	33034	X	33034	-0-	-0-	-0-	28814	3	4220	9	Y	3836	3846	0			37
*08	32076	X	32076	-0-	-0-	-0-	27488	3	4588	9	Y	4171	4173	0			35

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	34243	X	34243	-0-	-0-	-0-	28908	3	5335	9	Y	4850	4846	0		53
04	44335	X	44335	-0-	-0-	-0-	39796	3	4539	9	Y	4126	4144	0		35
05	33760	X	33760	-0-	-0-	-0-	27751	3	6009	9	Y	5463	5442	0		56
06	36814	X	36814	-0-	-0-	-0-	32083	3	4731	9	Y	4301	4313	0		44
*07	38862	X	38862	-0-	-0-	-0-	32859	3	6003	9	Y	5457	5449	0		52
*08	42681	X	42681	-0-	-0-	-0-	36997	3	5684	9	Y	5167	5175	0		44

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
03	16404	X	16404	-0-	-0-	-0-	14475	3	1929	9	Y	1754	1749	0		18
04	20825	X	20825	-0-	-0-	-0-	18700	3	2125	9	Y	1932	1932	0		18
05	19095	X	19095	-0-	-0-	-0-	15395	3	3700	9	Y	3364	3346	0		36
06	22406	X	22406	-0-	-0-	-0-	19080	3	3326	9	Y	3024	3018	0		42
*07	23245	X	23245	-0-	-0-	-0-	19163	3	4082	9	Y	3711	3707	0		46
*08	20961	X	20961	-0-	-0-	-0-	19487	3	1474	9	Y	1340	1374	0		12

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
03	24075	X	24075	-0-	-0-	-0-	20503	3	3572	9	Y	3247	3245	0		33
04	26783	X	26783	-0-	-0-	-0-	23365	3	3418	9	Y	3107	3111	0		29
05	28494	X	28494	-0-	-0-	-0-	25493	3	3001	9	Y	2728	2728	0		29
06	22800	X	20011	-0-	-2789	-0-	17777	3	2234	9	Y	2031	2032	0		28
*07	26706	X	26706	-0-	-0-	-0-	20775	3	5931	9	Y	5392	5354	0		66
*08	19685	X	13150	-0-	-6535	-0-	11216	3	1934	9	Y	1758	1808	0		16

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
*03	98962	X	98962	-0-	-0-	-0-	5703	1	88530	3	N	4042	4061	0		120
							283	4	4446	9						
04	70770	X	32310	-0-	-38460	-0-	3791	1	24364	3	N	3345	3104	0		361
							475	4	3680	9						
05	73129	X	28808	-0-	-44321	-0-	3047	1	23694	3	N	1664	1946	0		79
							237	4	1830	9						
06	63750	X	10310	-0-	-53440	-0-	1320	1	8168	3	N	510	559	0		30
							261	4	561	9						
*07	65875	X	-0-	-0-	-65875	-0-					N	-0-	30	0		-0-
08	54870	X	34591	-0-	-20279	-0-	2624	1	29808	3	N	1853	1762	0		91
							121	4	2038	9						

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
03	30001	X	30001	-0-	-0-	-0-	25620	3	4381	9	Y	3983	3968	0		44
04	29214	X	29214	-0-	-0-	-0-	24801	3	4413	9	Y	4012	4022	0		34
05	32712	X	32712	-0-	-0-	-0-	28004	3	4708	9	Y	4280	4270	0		44
06	30831	X	30831	-0-	-0-	-0-	26471	3	4360	9	Y	3964	3967	0		41
*07	28587	X	28587	-0-	-0-	-0-	25455	3	3132	9	Y	2847	2861	0		27
*08	27962	X	19686	-0-	-8276	-0-	16565	3	3121	9	Y	2837	2840	0		24

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
03	68254	X	68254	-0-	-0-	-0-	62714	3	5540	9	Y	5036	5018	0		55
04	39292	X	39292	-0-	-0-	-0-	33762	3	5530	9	Y	5027	5039	0		43
05	31572	X	31572	-0-	-0-	-0-	26724	3	4848	9	Y	4407	4405	0		45
06	34650	X	30529	-0-	-4121	-0-	25591	3	4938	9	Y	4489	4488	0		46
*07	74216	X	74216	-0-	-0-	-0-	70606	3	3610	9	Y	3282	3297	0		31
*08	75095	X	75095	-0-	-0-	-0-	71025	3	4070	9	Y	3700	3700	0		31

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
03	T. A.		59660	-0-	59660	198325	58356	3	1304	9	Y	1185	1184	0			13
04	T. A.		65376	-0-	65376	263701	64054	3	1322	9	Y	1202	1205	0			10
05	321924	X	58223	-0-	-263701	-0-	56822	3	1401	9	Y	1274	1271	0			13
06	61113	X	61113	-0-	-0-	-0-	59919	3	1194	9	Y	1085	1087	0			11
*07	59296	X	59296	-0-	-0-	-0-	58250	3	1046	9	Y	951	953	0			9
*08	56193	X	56193	-0-	-0-	-0-	55226	3	967	9	Y	879	881	0			7

TWISTER STATE WELL #: 1H RRCID -> 288410 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10138 - 20483

03	141267	X	112129	-0-	-29138	-0-	106402	3	5727	9	Y	5206	5199	0			57
04	143662	X	143662	-0-	-0-	-0-	137415	3	6247	9	Y	5679	5688	0			48
05	125085	X	124342	-0-	-743	-0-	118720	3	5622	9	Y	5111	5107	0			52
06	121050	X	112412	-0-	-8638	-0-	106476	3	5936	9	Y	5396	5393	0			55
*07	130944	X	124357	-0-	-6587	-0-	119070	3	5287	9	Y	4806	4815	0			46
*08	130944	X	126927	-0-	-4017	-0-	121517	3	5410	9	Y	4918	4922	0			42

HOLD EM WC WELL #: 2203H RRCID -> 288424 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9710 PERF.10120 - 20366

03	23715	X	23435	-0-	-280	-0-	21423	3	2012	9	Y	1829	1825	0			19
04	28202	X	28202	-0-	-0-	-0-	26300	3	1902	9	Y	1729	1732	0			16
05	18073	X	17018	-0-	-1055	-0-	15470	3	1548	9	Y	1407	1408	0			15
06	20310	X	19104	-0-	-1206	-0-	17943	3	1161	9	Y	1055	1055	0			15
*07	20305	X	20108	-0-	-197	-0-	17524	3	2584	9	Y	2349	2335	0			29
*08	22912	X	22912	-0-	-0-	-0-	21082	3	1830	9	Y	1664	1678	0			15

TWISTER STATE WELL #: 3H RRCID -> 288469 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10175 - 20535

03	74214	X	59996	-0-	-14218	-0-	56459	3	3537	9	Y	3215	3206	0			35
04	71130	X	64341	-0-	-6789	-0-	60972	3	3369	9	Y	3063	3072	0			26
05	73501	X	66877	-0-	-6624	-0-	63391	3	3486	9	Y	3169	3163	0			32
06	59670	X	58746	-0-	-924	-0-	55702	3	3044	9	Y	2767	2771	0			28
*07	62899	X	60460	-0-	-2439	-0-	57424	3	3036	9	Y	2760	2762	0			26
*08	62899	X	58288	-0-	-4611	-0-	55532	3	2756	9	Y	2505	2510	0			21

TWISTER STATE WELL #: 4H RRCID -> 288470 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10819 - 20853

03	49600	X	39794	-0-	-9806	-0-	38628	3	1166	9	Y	1060	1059	0			12
04	49732	X	49732	-0-	-0-	-0-	48334	3	1398	9	Y	1271	1272	0			11
05	49600	X	47435	-0-	-2165	-0-	46057	3	1378	9	Y	1253	1251	0			13
06	48000	X	43479	-0-	-4521	-0-	42211	3	1268	9	Y	1153	1154	0			12
*07	47244	X	46904	-0-	-340	-0-	45582	3	1322	9	Y	1202	1203	0			11
*08	47244	X	43471	-0-	-3773	-0-	42381	3	1090	9	Y	991	994	0			8

HOLD EM WC WELL #: 2202H RRCID -> 288520 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9929 - 20124

03	32642	X	32642	-0-	-0-	-0-	30132	3	2510	9	Y	2282	2277	0			23
04	55218	X	55218	-0-	-0-	-0-	51982	3	3236	9	Y	2942	2938	0			27
05	46836	X	46836	-0-	-0-	-0-	44429	3	2407	9	Y	2188	2192	0			23
06	28680	X	9132	-0-	-19548	-0-	8594	3	538	9	Y	489	505	0			7
*07	50995	X	20570	-0-	-30425	-0-	17874	3	2696	9	Y	2451	2428	0			30
*08	50995	X	21394	-0-	-29601	-0-	19466	3	1928	9	Y	1753	1767	0			16

HEAD HONCHO STATE WELL #: 2H RRCID -> 288761 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9926 PERF.10257 - 20443

03	28086	X	2667	-0-	-25419	-0-	679	3	1988	9	Y	1807	1801	0			20
04	27150	X	5700	-0-	-21450	-0-	1454	3	4246	9	Y	3860	3847	0			33
05	28055	X	4544	-0-	-23511	-0-	467	3	4077	9	Y	3706	3701	0			38
06	27150	X	3227	-0-	-23923	-0-	2035	3	1192	9	Y	1084	1111	0			11
*07	26229	X	26229	-0-	-0-	-0-	22062	3	4167	9	Y	3788	3763	0			36
*08	18464	X	18464	-0-	-0-	-0-	15299	3	3165	9	Y	2877	2889	0			24

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	28985	X	5437	-0-	-23548	-0-	1386	3	4051	9	Y	3683	3669	0			40
04	28050	X	8658	-0-	-19392	-0-	2045	3	6613	9	Y	6012	6001	0			51
05	28985	X	6138	-0-	-22847	-0-	631	3	5507	9	Y	5006	5006	0			51
06	28050	X	5946	-0-	-22104	-0-	3748	3	2198	9	Y	1998	2029	0			20
*07	51772	X	51772	-0-	-0-	-0-	45638	3	6134	9	Y	5576	5543	0			53
*08	36019	X	36019	-0-	-0-	-0-	31561	3	4458	9	Y	4053	4072	0			34

LONESTAR STATE WELL #: 1H RRCID -> 288881 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10184 - 20151

03	43100	X	43100	-0-	-0-	-0-	37708	3	5392	9	Y	4902	4896	0			54
04	43300	X	43300	-0-	-0-	-0-	38168	3	5132	9	Y	4665	4679	0			40
05	53967	X	53967	-0-	-0-	-0-	47991	3	5976	9	Y	5433	5418	0			55
06	42393	X	42393	-0-	-0-	-0-	36505	3	5888	9	Y	5353	5353	0			55
*07	44733	X	41692	-0-	-3041	-0-	35493	3	6199	9	Y	5635	5636	0			54
*08	48484	X	43713	-0-	-4771	-0-	36244	3	7469	9	Y	6790	6787	0			57

LONESTAR STATE WELL #: 2H RRCID -> 288946 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10356 - 20417

03	57162	X	57162	-0-	-0-	-0-	49914	3	7248	9	Y	6589	6584	0			72
04	44190	X	40018	-0-	-4172	-0-	35165	3	4853	9	Y	4412	4447	0			37
05	45663	X	41261	-0-	-4402	-0-	33889	3	7372	9	Y	6702	6671	0			68
06	63981	X	63981	-0-	-0-	-0-	56215	3	7766	9	Y	7060	7056	0			72
*07	72684	X	72684	-0-	-0-	-0-	61787	3	10897	9	Y	9906	9884	0			94
*08	72320	X	72320	-0-	-0-	-0-	61428	3	10892	9	Y	9902	9912	0			84

MONARCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 289017 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10000 - 20276

03	68622	X	68622	-0-	-0-	-0-	59407	3	9215	9	Y	8377	8367	0			86
04	98376	X	98376	-0-	-0-	-0-	88974	3	9402	9	Y	8547	8554	0			79
05	76064	X	76064	-0-	-0-	-0-	67823	3	8241	9	Y	7492	7491	0			80
06	67443	X	67443	-0-	-0-	-0-	59086	3	8357	9	Y	7597	7571	0			106
*07	53563	X	53563	-0-	-0-	-0-	50066	3	3497	9	Y	3179	3215	0			70
*08	71334	X	71334	-0-	-0-	-0-	62689	3	8645	9	Y	7859	7858	0			71

BATTLESHIP WELL #: 2H RRCID -> 289043 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10418 - 19530

03	53909	X	46258	-0-	-7651	-0-	37899	3	8359	9	N	7599	7589	0			83
04	49465	X	49465	-0-	-0-	-0-	41042	3	8423	9	N	7657	7675	0			65
05	52957	X	52957	-0-	-0-	-0-	43931	3	9026	9	N	8205	8187	0			83
06	45240	X	40661	-0-	-4579	-0-	33397	3	7264	9	N	6604	6619	0			68
*07	51119	X	43684	-0-	-7435	-0-	36175	3	7509	9	N	6826	6829	0			65
*08	52948	X	43525	-0-	-9423	-0-	35981	3	7544	9	N	6858	6865	0			58

LONESTAR STATE WELL #: 3H RRCID -> 289046 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10090 - 20289

03	40083	X	37326	-0-	-2757	-0-	31937	3	5389	9	Y	4899	4900	0			54
04	38790	X	38763	-0-	-27	-0-	33618	3	5145	9	Y	4677	4691	0			40
05	47302	X	47302	-0-	-0-	-0-	41133	3	6169	9	Y	5608	5591	0			57
06	39125	X	39125	-0-	-0-	-0-	33199	3	5926	9	Y	5387	5389	0			55
*07	43321	X	43321	-0-	-0-	-0-	36198	3	7123	9	Y	6475	6468	0			62
*08	45477	X	42696	-0-	-2781	-0-	34816	3	7880	9	Y	7164	7165	0			61

MONARCH STATE WELL #: 2H RRCID -> 289075 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10033 - 20059

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MONARCH STATE WELL #: 4H RRCID -> 289076 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10117 - 20156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36712	X	36712	-0-	-0-	-0-	32869	3	3843	9	Y	3494	3482	0			36
04	31449	X	31449	-0-	-0-	-0-	28429	3	3020	9	Y	2745	2756	0			25
05	27711	X	27711	-0-	-0-	-0-	25038	3	2673	9	Y	2430	2429	0			26
06	31969	X	31969	-0-	-0-	-0-	28419	3	3550	9	Y	3227	3208	0			45
*07	34450	X	34450	-0-	-0-	-0-	32557	3	1893	9	Y	1721	1728	0			38
*08	21077	X	21077	-0-	-0-	-0-	17775	3	3302	9	Y	3002	3013	0			27

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
03	42129	X	37482	-0-	-4647	-0-	32400	3	5082	9	Y	4620	4615	0			51
04	40770	X	34654	-0-	-6116	-0-	30024	3	4630	9	Y	4209	4224	0			36
05	42129	X	37093	-0-	-5036	-0-	32183	3	4910	9	Y	4464	4455	0			45
06	40770	X	36372	-0-	-4398	-0-	31501	3	4871	9	Y	4428	4428	0			45
*07	29613	X	29613	-0-	-0-	-0-	25829	3	3784	9	Y	3440	3452	0			33
*08	40757	X	40757	-0-	-0-	-0-	36163	3	4594	9	Y	4176	4174	0			35

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
03	31884	X	31884	-0-	-0-	-0-	27472	3	4412	9	Y	4011	3999	0			44
04	31663	X	31663	-0-	-0-	-0-	27250	3	4413	9	Y	4012	4022	0			34
05	32891	X	32891	-0-	-0-	-0-	28545	3	4346	9	Y	3951	3945	0			40
06	29233	X	29233	-0-	-0-	-0-	25331	3	3902	9	Y	3547	3551	0			36
*07	31215	X	31215	-0-	-0-	-0-	27593	3	3622	9	Y	3293	3298	0			31
*08	41985	X	41985	-0-	-0-	-0-	38514	3	3471	9	Y	3155	3159	0			27

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
03	23374	X	23374	-0-	-0-	-0-	19512	3	3862	9	Y	3511	3514	0			39
04	23019	X	23019	-0-	-0-	-0-	19026	3	3993	9	Y	3630	3638	0			31
05	26121	X	26121	-0-	-0-	-0-	21539	3	4582	9	Y	4165	4154	0			42
06	21331	X	21331	-0-	-0-	-0-	17904	3	3427	9	Y	3115	3125	0			32
*07	19344	X	15370	-0-	-3974	-0-	12686	3	2684	9	Y	2440	2449	0			23
*08	19344	X	17245	-0-	-2099	-0-	14486	3	2759	9	Y	2508	2510	0			21

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
03	28315	X	28315	-0-	-0-	-0-	23507	3	4808	9	Y	4371	4359	0			48
04	33381	X	33381	-0-	-0-	-0-	28520	3	4861	9	Y	4419	4429	0			38
05	27981	X	27981	-0-	-0-	-0-	23034	3	4947	9	Y	4497	4489	0			46
06	24872	X	24872	-0-	-0-	-0-	20758	3	4114	9	Y	3740	3748	0			38
*07	26877	X	22203	-0-	-4674	-0-	18551	3	3652	9	Y	3320	3326	0			32
*08	28800	X	28800	-0-	-0-	-0-	24804	3	3996	9	Y	3633	3634	0			31

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
03	27249	X	24194	-0-	-3055	-0-	23079	3	1115	9	Y	1014	1009	0			10
04	26370	X	4083	-0-	-22287	-0-	2831	3	1252	9	Y	1138	1137	0			11
05	22630	X	12648	-0-	-9982	-0-	11722	3	926	9	Y	842	844	0			9
06	21900	X	14695	-0-	-7205	-0-	13231	3	1464	9	Y	1331	1321	0			19
*07	T. A.		14473	-0-	14473	14473	14005	3	468	9	Y	425	435	0			9
*08	T. A.		17424	-0-	17424	31897	16263	3	1161	9	Y	1055	1055	0			9

EL JEFE 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
03	76958	X	76958	-0-	-0-	-0-	74589	3	2369	9	N	2154	2148	0			24
04	106269	X	106269	-0-	-0-	-0-	103594	3	2675	9	N	2432	2435	0			21
05	66526	X	64193	-0-	-2333	-0-	62107	3	2086	9	N	1896	1898	0			19
06	77040	X	72503	-0-	-4537	-0-	70696	3	1807	9	N	1643	1645	0			17
*07	96782	X	64401	-0-	-32381	-0-	62260	3	2141	9	N	1946	1944	0			19
*08	96782	X	60833	-0-	-35949	-0-	58824	3	2009	9	N	1826	1830	0			15

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

EL JEFE 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
03	38899	X	38899	-0-	-0-	-0-	34026	3	4873	9	Y	4430	4424	0			49
04	34226	X	34226	-0-	-0-	-0-	29519	3	4707	9	Y	4279	4292	0			36
05	36128	X	36128	-0-	-0-	-0-	31116	3	5012	9	Y	4556	4546	0			46
06	42946	X	42946	-0-	-0-	-0-	38018	3	4928	9	Y	4480	4480	0			46
*07	39339	X	36922	-0-	-2417	-0-	32274	3	4648	9	Y	4225	4231	0			40
*08	38905	X	32128	-0-	-6777	-0-	27731	3	4397	9	Y	3997	4003	0			34

EL JEFE 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
03	38113	X	38113	-0-	-0-	-0-	31976	3	6137	9	Y	5579	5567	0			61
04	28680	X	26522	-0-	-2158	-0-	21522	3	5000	9	Y	4545	4567	0			39
05	32514	X	32514	-0-	-0-	-0-	27308	3	5206	9	Y	4733	4724	0			48
06	38873	X	38873	-0-	-0-	-0-	33735	3	5138	9	Y	4671	4671	0			48
*07	52940	X	52940	-0-	-0-	-0-	46954	3	5986	9	Y	5442	5438	0			52
*08	45589	X	45589	-0-	-0-	-0-	39672	3	5917	9	Y	5379	5386	0			45

EL JEFE 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
03	79028	X	79028	-0-	-0-	-0-	74932	3	4096	9	N	3724	3717	0			41
04	63101	X	63101	-0-	-0-	-0-	59165	3	3936	9	N	3578	3589	0			30
05	82602	X	82602	-0-	-0-	-0-	78830	3	3772	9	N	3429	3424	0			35
06	91877	X	91877	-0-	-0-	-0-	88963	3	2914	9	N	2649	2657	0			27
*07	88193	X	88193	-0-	-0-	-0-	84501	3	3692	9	N	3356	3351	0			32
*08	78494	X	78494	-0-	-0-	-0-	74725	3	3769	9	N	3426	3429	0			29

ALPHA STATE WELL #: 3H RRCID -> 290666 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 10834 PERF.11164 - 20915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81003	X	41996	-0-	-39007	-0-	40216	3	1780	9	N	1618	1617	0			18
04	78390	X	57298	-0-	-21092	-0-	55523	3	1775	9	N	1614	1618	0			14
05	65906	X	65906	-0-	-0-	-0-	64237	3	1669	9	N	1517	1516	0			15
06	69066	X	69066	-0-	-0-	-0-	67087	3	1979	9	N	1799	1796	0			18
*07	59210	X	54015	-0-	-5195	-0-	52310	3	1705	9	N	1550	1553	0			15
*08	65906	X	41725	-0-	-24181	-0-	40182	3	1543	9	N	1403	1406	0			12

ALPHA STATE WELL #: 4H RRCID -> 290667 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10900 - 20696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	143251	X	123486	-0-	-19765	-0-	115153	3	8333	9	N	7575	7569	0			83
04	138630	X	117775	-0-	-20855	-0-	109765	3	8010	9	N	7282	7303	0			62
05	155062	X	80672	-0-	-74390	-0-	73931	3	6741	9	N	6128	6128	0			62
06	150060	X	82718	-0-	-67342	-0-	75267	3	7451	9	N	6774	6767	0			69
*07	155062	X	107690	-0-	-47372	-0-	100229	3	7461	9	N	6783	6787	0			65
*08	123473	X	118545	-0-	-4928	-0-	111314	3	7231	9	N	6574	6583	0			56

ALPHA STATE WELL #: 5H RRCID -> 290672 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11090 - 20742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46593	X	39197	-0-	-7396	-0-	37623	3	1574	9	N	1431	1430	0			16
04	53152	X	53152	-0-	-0-	-0-	51523	3	1629	9	N	1481	1484	0			13
05	56535	X	56535	-0-	-0-	-0-	54989	3	1546	9	N	1405	1404	0			14
06	56491	X	56491	-0-	-0-	-0-	54642	3	1849	9	N	1681	1678	0			17
*07	54932	X	52354	-0-	-2578	-0-	50581	3	1773	9	N	1612	1614	0			15
*08	56544	X	45396	-0-	-11148	-0-	43271	3	2125	9	N	1932	1931	0			16

ROULETTE WELL #: 6H RRCID -> 290693 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10986 - 20558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67828	X	24233	-0-	-43595	-0-	21461	3	2772	9	N	2520	2514	0			23
04	115614	X	115614	-0-	-0-	-0-	108845	3	6769	9	N	6154	6127	0			50
05	76859	X	76859	-0-	-0-	-0-	72397	3	4462	9	N	4056	4071	0			35
06	65100	X	45093	-0-	-20007	-0-	42446	3	2647	9	N	2406	2421	0			20
*07	114280	X	114280	-0-	-0-	-0-	109825	3	4455	9	N	4050	4036	0			34
*08	121270	X	121270	-0-	-0-	-0-	113515	3	7755	9	N	7050	7028	0			56

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

ROULETTE WELL #: 3H RRCID -> 290767 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 9663 PERF.10190 - 19839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74400	X	51211	-0-	-23189	-0-	43060	3	8151	9	N	7410	7404	0		66
04	72000	X	41876	-0-	-30124	-0-	35045	3	6831	9	N	6210	6225	0		51
05	60326	X	43617	-0-	-16709	-0-	36071	3	7546	9	N	6860	6852	0		59
06	56637	X	56637	-0-	-0-	-0-	48232	3	8405	9	N	7641	7636	0		64
*07	51212	X	49747	-0-	-1465	-0-	42975	3	6772	9	N	6156	6168	0		52
*08	51212	X	49736	-0-	-1476	-0-	40196	3	9540	9	N	8673	8656	0		69

ALPHA STATE WELL #: 7H RRCID -> 290854 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10860 - 20530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110453	X	78742	-0-	-31711	-0-	74129	3	4613	9	N	4194	4181	0		46
04	90630	X	81148	-0-	-9482	-0-	76784	3	4364	9	N	3967	3979	0		34
05	93651	X	65009	-0-	-28642	-0-	61373	3	3636	9	N	3305	3305	0		34
06	81990	X	69213	-0-	-12777	-0-	65097	3	4116	9	N	3742	3738	0		38
*07	83855	X	77966	-0-	-5889	-0-	73896	3	4070	9	N	3700	3703	0		35
*08	83855	X	79430	-0-	-4425	-0-	75232	3	4198	9	N	3816	3819	0		32

ROULETTE WELL #: 2H RRCID -> 290855 COMPL. DATE 11/11/2021 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10338 - 19942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110377	X	110377	-0-	-0-	-0-	100592	3	9785	9	N	8895	8853	0		80
04	80979	X	80979	-0-	-0-	-0-	72810	3	8169	9	N	7426	7445	0		61
05	51314	X	51314	-0-	-0-	-0-	44732	3	6582	9	N	5984	5994	0		51
06	74271	X	74271	-0-	-0-	-0-	65365	3	8906	9	N	8096	8080	0		67
*07	65596	X	54231	-0-	-11365	-0-	48633	3	5598	9	N	5089	5113	0		43
*08	65596	X	48542	-0-	-17054	-0-	43410	3	5132	9	N	4665	4671	0		37

ROULETTE WELL #: 1H RRCID -> 290856 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 9622 PERF.10140 - 20306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	77438	X	43011	-0-	-34427	-0-	35591	3	7420	9	N	6745	6737	0		61
04	53310	X	35905	-0-	-17405	-0-	29239	3	6666	9	N	6060	6071	0		50
05	55087	X	39022	-0-	-16065	-0-	31863	3	7159	9	N	6508	6502	0		56
06	53310	X	40889	-0-	-12421	-0-	32746	3	8143	9	N	7403	7397	0		62
*07	43214	X	37258	-0-	-5956	-0-	31114	3	6144	9	N	5585	5600	0		47
*08	42997	X	39034	-0-	-3963	-0-	32870	3	6164	9	N	5604	5607	0		44

BLUE MARLIN STATE WELL #: 7H RRCID -> 290896 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9700 - 19718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		33301	-0-	33301	97267	27858	3	5443	9	Y	4948	4937	0		51
04	T. A.		44133	-0-	44133	141400	38480	3	5653	9	Y	5139	5142	0		48
05	178310	X	36910	-0-	-141400	-0-	32017	3	4893	9	Y	4448	4449	0		47
06	34827	X	34827	-0-	-0-	-0-	29612	3	5215	9	Y	4741	4722	0		66
*07	34201	X	34201	-0-	-0-	-0-	30992	3	3209	9	Y	2917	2926	0		57
*08	32488	X	28805	-0-	-3683	-0-	24986	3	3819	9	Y	3472	3498	0		31

BLUE MARLIN STATE WELL #: 6H RRCID -> 290898 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9960 - 19815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		31602	-0-	31602	104150	27198	3	4404	9	Y	4004	3999	0		41
04	T. A.		41527	-0-	41527	145677	36658	3	4869	9	Y	4426	4426	0		41
05	190295	X	44618	-0-	-145677	-0-	39838	3	4780	9	Y	4345	4340	0		46
06	38486	X	38486	-0-	-0-	-0-	33583	3	4903	9	Y	4457	4441	0		62
*07	37790	X	37790	-0-	-0-	-0-	34675	3	3115	9	Y	2832	2838	0		56
*08	38371	X	38371	-0-	-0-	-0-	34524	3	3847	9	Y	3497	3522	0		31

ROULETTE WELL #: 4H RRCID -> 291169 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10693 - 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
03	94085	X	31764	-0-	-62321	-0-	29437	3	2327	9	N	2115	2110	0		19
04	189865	X	189865	-0-	-0-	-0-	166404	3	23461	9	N	21328	21172	0		175
05	206107	X	206107	-0-	-0-	-0-	180964	3	25143	9	N	22857	22836	0		196
06	104464	X	104464	-0-	-0-	-0-	92935	3	11529	9	N	10481	10590	0		87
*07	211483	X	211483	-0-	-0-	-0-	190607	3	20876	9	N	18978	18905	0		160
*08	206009	X	206009	-0-	-0-	-0-	181800	3	24209	9	N	22008	21994	0		174

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLUE MARLIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 291241 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9859 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49445	X	36740	-0-	-12705	-0-	32121	3	4619	9	Y	4199	4191	0			43
04	39937	X	39937	-0-	-0-	-0-	34387	3	5550	9	Y	5045	5041	0			47
05	33635	X	28389	-0-	-5246	-0-	23367	3	5022	9	Y	4565	4563	0			49
06	35048	X	35048	-0-	-0-	-0-	29892	3	5156	9	Y	4687	4670	0			66
*07	28407	X	28407	-0-	-0-	-0-	25495	3	2912	9	Y	2647	2661	0			52
*08	34540	X	34540	-0-	-0-	-0-	29880	3	4660	9	Y	4236	4250	0			38

ROULETTE WELL #: 5H RRCID -> 291242 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11025 - 20928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63240	X	23916	-0-	-39324	-0-	23077	3	839	9	N	763	762	0			7
04	101823	X	101823	-0-	-0-	-0-	100270	3	1553	9	N	1412	1407	0			12
05	63240	X	48569	-0-	-14671	-0-	47236	3	1333	9	N	1212	1214	0			10
06	56370	X	22084	-0-	-34286	-0-	21598	3	486	9	N	442	448	0			4
*07	96782	X	44727	-0-	-52055	-0-	43448	3	1279	9	N	1163	1157	0			10
*08	96782	X	39383	-0-	-57399	-0-	38477	3	906	9	N	824	827	0			7

GREAT WHITE WELL #: 8H RRCID -> 291899 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9300 - 19204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30438	X	30438	-0-	-0-	-0-	28058	3	2380	9	Y	2164	2156	0			22
04	24330	X	21331	-0-	-2999	-0-	19004	3	2327	9	Y	2115	2117	0			20
05	25141	X	21838	-0-	-3303	-0-	19890	3	1948	9	Y	1771	1772	0			19
06	24330	X	17383	-0-	-6947	-0-	15764	3	1619	9	Y	1472	1470	0			21
*07	27218	X	16341	-0-	-10877	-0-	14534	3	1807	9	Y	1643	1640	0			24
*08	27218	X	18037	-0-	-9181	-0-	16077	3	1960	9	Y	1782	1790	0			16

BIG KAHUNA WELL #: 6H RRCID -> 292692 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10970 - 21125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68522	X	68522	-0-	-0-	-0-	68321	3	201	9	N	183	182	0			2
04	108690	X	81097	-0-	-27593	-0-	77524	3	3573	9	N	3248	3223	0			27
05	112313	X	84558	-0-	-27755	-0-	81118	3	3440	9	N	3127	3127	0			27
06	108690	X	69202	-0-	-39488	-0-	65637	3	3565	9	N	3241	3241	0			27
*07	83793	X	68748	-0-	-15045	-0-	66046	3	2702	9	N	2456	2462	0			21
*08	84568	X	-0-	-0-	-84568	-0-					N	-0-	21	0			-0-

BIG KAHUNA WELL #: 7H RRCID -> 292752 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11165 - 21095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73284	X	47016	-0-	-26268	-0-	45563	3	1453	9	N	1321	1325	0			12
04	70920	X	56782	-0-	-14138	-0-	55378	3	1404	9	N	1276	1278	0			10
05	89890	X	89890	-0-	-0-	-0-	88560	3	1330	9	N	1209	1209	0			10
06	69043	X	69043	-0-	-0-	-0-	67505	3	1538	9	N	1398	1396	0			12
*07	77250	X	77250	-0-	-0-	-0-	75801	3	1449	9	N	1317	1318	0			11
*08	121364	X	121364	-0-	-0-	-0-	118299	3	3065	9	N	2786	2775	0			22

BIG KAHUNA WELL #: 8H RRCID -> 292753 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10720 - 20680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139839	X	139839	-0-	-0-	-0-	132767	3	7072	9	N	6429	6425	0			58
04	124584	X	124584	-0-	-0-	-0-	118448	3	6136	9	N	5578	5590	0			46
05	125700	X	125700	-0-	-0-	-0-	117811	3	7889	9	N	7172	7156	0			62
06	151248	X	151248	-0-	-0-	-0-	144685	3	6563	9	N	5966	5978	0			50
*07	145137	X	145137	-0-	-0-	-0-	140208	3	4929	9	N	4481	4493	0			38
*08	194059	X	194059	-0-	-0-	-0-	186393	3	7666	9	N	6969	6952	0			55

BIG KAHUNA WELL #: 9H RRCID -> 292754 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 10869 PERF.10925 - 21070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81065	X	54377	-0-	-26688	-0-	52769	3	1608	9	N	1462	1461	0			13
04	78450	X	62386	-0-	-16064	-0-	60312	3	2074	9	N	1885	1883	0			15
05	77066	X	70413	-0-	-6653	-0-	68605	3	1808	9	N	1644	1645	0			14
06	60310	X	60310	-0-	-0-	-0-	58528	3	1782	9	N	1620	1621	0			13
*07	64480	X	62900	-0-	-1580	-0-	61500	3	1400	9	N	1273	1275	0			11
*08	70401	X	70049	-0-	-352	-0-	68221	3	1828	9	N	1662	1660	0			13

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BIG KAHUNA WELL #: 10H RRCID -> 292817 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10655 - 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
03	37665	X	29027	-0-	-8638	-0-	27506	3	1521	9	N	1383	1385	0		12
04	38865	X	38865	-0-	-0-	-0-	37785	3	1080	9	N	982	986	0		8
05	40188	X	40188	-0-	-0-	-0-	38528	3	1660	9	N	1509	1504	0		13
06	37710	X	32631	-0-	-5079	-0-	30904	3	1727	9	N	1570	1570	0		13
*07	40176	X	32144	-0-	-8032	-0-	30867	3	1277	9	N	1161	1164	0		10
*08	40176	X	33544	-0-	-6632	-0-	31865	3	1679	9	N	1526	1524	0		12

HEAD HONCHO STATE WELL #: 3H RRCID -> 292835 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11091 - 21445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	121799	X	100701	-0-	-21098	-0-	95483	3	5218	9	N	4744	4734	0		52
04	105630	X	91068	-0-	-14562	-0-	85786	3	5282	9	N	4802	4813	0		41
05	109151	X	76831	-0-	-32320	-0-	72499	3	4332	9	N	3938	3939	0		40
06	96780	X	83123	-0-	-13657	-0-	78832	3	4291	9	N	3901	3901	0		40
*07	100728	X	100728	-0-	-0-	-0-	96535	3	4193	9	N	3812	3816	0		36
*08	108376	X	108376	-0-	-0-	-0-	104412	3	3964	9	N	3604	3610	0		30

DUST DEVIL WELL #: 2H RRCID -> 292881 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 9873 PERF.10265 - 20345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	68882	X	31328	-0-	-37554	-0-	28380	3	2948	9	Y	2680	2685	0		27
04	66660	X	48908	-0-	-17752	-0-	41934	3	6974	9	Y	6340	6308	0		59
05	68882	X	51611	-0-	-17271	-0-	45999	3	5612	9	Y	5102	5107	0		54
06	66660	X	50614	-0-	-16046	-0-	46211	3	4403	9	Y	4003	4001	0		56
*07	49167	X	49167	-0-	-0-	-0-	46693	3	2474	9	Y	2249	2258	0		47
*08	86168	X	86168	-0-	-0-	-0-	78209	3	7959	9	Y	7235	7217	0		65

HEAD HONCHO STATE WELL #: 5H RRCID -> 292902 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11296 - 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
03	89497	X	69551	-0-	-19946	-0-	68148	3	1403	9	N	1275	1272	0		14
04	80040	X	62487	-0-	-17553	-0-	61108	3	1379	9	N	1254	1257	0		11
05	80135	X	55581	-0-	-24554	-0-	54375	3	1206	9	N	1096	1096	0		11
06	71880	X	64378	-0-	-7502	-0-	63144	3	1234	9	N	1122	1122	0		11
*07	77717	X	77717	-0-	-0-	-0-	76248	3	1469	9	N	1335	1333	0		13
*08	69564	X	56648	-0-	-12916	-0-	55080	3	1568	9	N	1425	1426	0		12

HEAD HONCHO STATE WELL #: 7H RRCID -> 292903 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10993 - 21212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107198	X	89956	-0-	-17242	-0-	85332	3	4624	9	N	4204	4190	0		46
04	100560	X	77587	-0-	-22973	-0-	73801	3	3786	9	N	3442	3459	0		29
05	96596	X	71592	-0-	-25004	-0-	67246	3	4346	9	N	3951	3940	0		40
06	86220	X	85656	-0-	-564	-0-	81717	3	3939	9	N	3581	3584	0		37
*07	89962	X	86453	-0-	-3509	-0-	82698	3	3755	9	N	3414	3418	0		33
*08	89962	X	74908	-0-	-15054	-0-	70817	3	4091	9	N	3719	3721	0		31

DUST DEVIL WELL #: 1H RRCID -> 292905 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10845 - 20880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	80135	X	16354	-0-	-63781	-0-	14944	3	1410	9	Y	1282	1289	0		13
04	50730	X	22979	-0-	-27751	-0-	20765	3	2214	9	Y	2013	2007	0		19
05	84599	X	12967	-0-	-71632	-0-	11811	3	1156	9	Y	1051	1059	0		11
06	81870	X	9053	-0-	-72817	-0-	8383	3	670	9	Y	609	611	0		9
*07	25048	X	15621	-0-	-9427	-0-	15498	3	123	9	Y	112	119	0		2
*08	131351	X	131351	-0-	-0-	-0-	130078	3	1273	9	Y	1157	1149	0		10

DUST DEVIL WELL #: 3H RRCID -> 292906 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10333 PERF.11530 - 20595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113088	X	57579	-0-	-55509	-0-	56186	3	1393	9	Y	1266	1268	0		13
04	109440	X	93182	-0-	-16258	-0-	90072	3	3110	9	Y	2827	2814	0		26
05	113088	X	35537	-0-	-77551	-0-	32856	3	2681	9	Y	2437	2437	0		26
06	109440	X	35683	-0-	-73757	-0-	33391	3	2292	9	Y	2084	2081	0		29
*07	99355	X	24364	-0-	-74991	-0-	23790	3	574	9	Y	522	540	0		11
*08	96286	X	40095	-0-	-56191	-0-	38784	3	1311	9	Y	1192	1192	0		11

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

DUST DEVIL WELL #: 6H RRCID -> 292907 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10100 - 20160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	14042	3	887	9	Y	806	830	0			8
04	88650	X	29357	-0-	-59293	-0-	27006	3	2351	9	Y	2137	2125	0			20
05	81437	X	7064	-0-	-74373	-0-	6881	3	183	9	Y	166	184	0			2
06	78810	X	25018	-0-	-53792	-0-	25018	3			Y	-0-	2	0			-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		16524	-0-	16524	16524	16001	3	523	9	Y	475	471	0			4

DUST DEVIL WELL #: 4H RRCID -> 292914 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10230 - 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
03	76694	X	14339	-0-	-62355	-0-	13519	3	820	9	Y	745	770	0			8
04	74220	X	-0-	-0-	-74220	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
05	76694	X	-0-	-0-	-76694	-0-					Y	-0-					-0-
06	74220	X	-0-	-0-	-74220	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		12521	-0-	12521	12521	12031	3	490	9	Y	445	436	0			9
*08	T. A.		31944	-0-	31944	44465	28302	3	3642	9	Y	3311	3290	0			30

DUST DEVIL WELL #: 5H RRCID -> 292915 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10530 - 20585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89776	X	21911	-0-	-67865	-0-	21409	3	502	9	Y	456	469	0			5
04	86880	X	56403	-0-	-30477	-0-	54531	3	1872	9	Y	1702	1691	0			16
05	89776	X	12432	-0-	-77344	-0-	11957	3	475	9	Y	432	443	0			5
06	86880	X	22952	-0-	-63928	-0-	22270	3	682	9	Y	620	616	0			9
*07	45725	X	35270	-0-	-10455	-0-	34746	3	524	9	Y	476	475	0			10
*08	90373	X	90373	-0-	-0-	-0-	88918	3	1455	9	Y	1323	1321	0			12

YAHTZEE WELL #: 1H RRCID -> 294793 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10450 - 20397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76818	X	55006	-0-	-21812	-0-	54985	3	21	9	N	19	19	0			-0-
04	34890	X	31527	-0-	-3363	-0-	31306	3	221	9	N	201	199	0			2
05	30473	X	2609	-0-	-27864	-0-	2389	3	220	9	N	200	200	0			2
06	60960	X	2316	-0-	-58644	-0-	2159	3	157	9	N	143	144	0			1
*07	54994	X	28811	-0-	-26183	-0-	28332	3	479	9	N	435	432	0			4
*08	54994	X	19938	-0-	-35056	-0-	19817	3	121	9	N	110	113	0			1

YAHTZEE WELL #: 4H RRCID -> 294919 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10825 - 20718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	106857	X	85304	-0-	-21553	-0-	83578	3	1726	9	N	1569	1568	0			14
04	103410	X	84500	-0-	-18910	-0-	82969	3	1531	9	N	1392	1395	0			11
05	103075	X	91304	-0-	-11771	-0-	90106	3	1198	9	N	1089	1091	0			9
06	96295	X	96295	-0-	-0-	-0-	95299	3	996	9	N	905	906	0			8
*07	104860	X	104860	-0-	-0-	-0-	100612	3	4248	9	N	3862	3837	0			33
*08	102108	X	102108	-0-	-0-	-0-	100158	3	1950	9	N	1773	1792	0			14

YAHTZEE WELL #: 5H RRCID -> 295023 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10610 - 20386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	118761	X	83416	-0-	-35345	-0-	78470	3	4946	9	N	4496	4491	0			40
04	112350	X	90278	-0-	-22072	-0-	85321	3	4957	9	N	4506	4509	0			37
05	90706	X	66794	-0-	-23912	-0-	63711	3	3083	9	N	2803	2816	0			24
06	90600	X	66033	-0-	-24567	-0-	63248	3	2785	9	N	2532	2535	0			21
*07	93279	X	64797	-0-	-28482	-0-	60694	3	4103	9	N	3730	3720	0			31
*08	93279	X	59998	-0-	-33281	-0-	56932	3	3066	9	N	2787	2796	0			22

YAHTZEE WELL #: 2H RRCID -> 295082 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10730 - 20651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111042	X	80702	-0-	-30340	-0-	78367	3	2335	9	N	2123	2120	0			19
04	104940	X	89425	-0-	-15515	-0-	87052	3	2373	9	N	2157	2158	0			18
05	97937	X	97937	-0-	-0-	-0-	96198	3	1739	9	N	1581	1585	0			14
06	114442	X	114442	-0-	-0-	-0-	113030	3	1412	9	N	1284	1287	0			11
*07	93511	X	93511	-0-	-0-	-0-	91305	3	2206	9	N	2005	1999	0			17
*08	97929	X	75376	-0-	-22553	-0-	73758	3	1618	9	N	1471	1476	0			12

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
YAHTZEE WELL #: 3H RRCID -> 295083 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10378 - 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
03	110138	X	110138	-0-	-0-	-0-	104228	3	5910	9	N	5373	5363	0			48
04	124270	X	124270	-0-	-0-	-0-	117418	3	6852	9	N	6229	6226	0			51
05	120787	X	120787	-0-	-0-	-0-	116512	3	4275	9	N	3886	3904	0			33
06	109249	X	109249	-0-	-0-	-0-	105623	3	3626	9	N	3296	3302	0			27
*07	117593	X	117593	-0-	-0-	-0-	111848	3	5745	9	N	5223	5206	0			44
*08	120194	X	120194	-0-	-0-	-0-	116459	3	3735	9	N	3395	3412	0			27

LONESTAR STATE WELL #: 10WC RRCID -> 297335 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10854 - 21330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131223	X	98085	-0-	-33138	-0-	93458	3	4627	9	N	4206	4205	0			38
04	128388	X	128388	-0-	-0-	-0-	123143	3	5245	9	N	4768	4767	0			39
05	119350	X	109971	-0-	-9379	-0-	104420	3	5551	9	N	5046	5042	0			43
06	115350	X	100141	-0-	-15209	-0-	94305	3	5836	9	N	5305	5304	0			44
*07	132680	X	106391	-0-	-26289	-0-	101562	3	4829	9	N	4390	4397	0			37
*08	132680	X	106592	-0-	-26088	-0-	100896	3	5696	9	N	5178	5174	0			41

LONESTAR STATE WELL #: 11WC RRCID -> 297336 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 10754 PERF.11065 - 21488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105772	X	61428	-0-	-44344	-0-	59534	3	1894	9	N	1722	1724	0			15
04	98940	X	27867	-0-	-71073	-0-	27281	3	586	9	N	533	544	0			4
05	93093	X	78217	-0-	-14876	-0-	76024	3	2193	9	N	1994	1981	0			17
06	79320	X	55891	-0-	-23429	-0-	53964	3	1927	9	N	1752	1754	0			15
*07	76539	X	61292	-0-	-15247	-0-	59463	3	1829	9	N	1663	1664	0			14
*08	78213	X	53136	-0-	-25077	-0-	51336	3	1800	9	N	1636	1637	0			13

LONESTAR STATE WELL #: 12WC RRCID -> 297337 COMPL. DATE 07/31/2023 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10753 - 21173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120590	X	95336	-0-	-25254	-0-	91172	3	4164	9	N	3785	3789	0			34
04	116700	X	43199	-0-	-73501	-0-	41765	3	1434	9	N	1304	1327	0			11
05	120590	X	97532	-0-	-23058	-0-	92459	3	5073	9	N	4612	4583	0			40
06	109080	X	93519	-0-	-15561	-0-	88775	3	4744	9	N	4313	4317	0			36
*07	112313	X	107063	-0-	-5250	-0-	102513	3	4550	9	N	4136	4137	0			35
*08	97526	X	94792	-0-	-2734	-0-	90092	3	4700	9	N	4273	4274	0			34

LONESTAR STATE WELL #: 13WC RRCID -> 297338 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 10736 PERF.11079 - 21383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122264	X	61112	-0-	-61152	-0-	58970	3	2142	9	N	1947	1950	0			17
04	118320	X	35352	-0-	-82968	-0-	34441	3	911	9	N	828	838	0			7
05	111569	X	87884	-0-	-23685	-0-	84871	3	3013	9	N	2739	2722	0			24
06	95100	X	75665	-0-	-19435	-0-	73096	3	2569	9	N	2335	2340	0			19
*07	93056	X	93056	-0-	-0-	-0-	90611	3	2445	9	N	2223	2223	0			19
*08	87885	X	74333	-0-	-13552	-0-	72017	3	2316	9	N	2105	2107	0			17

LONESTAR STATE WELL #: 9WC RRCID -> 297344 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 10784 PERF.10987 - 21410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102207	X	87322	-0-	-14885	-0-	84867	3	2455	9	N	2232	2232	0			20
04	103410	X	81494	-0-	-21916	-0-	77435	3	4059	9	N	3690	3680	0			30
05	106857	X	85702	-0-	-21155	-0-	82189	3	3513	9	N	3194	3197	0			27
06	103410	X	78003	-0-	-25407	-0-	74968	3	3035	9	N	2759	2763	0			23
*07	87327	X	77853	-0-	-9474	-0-	75304	3	2549	9	N	2317	2320	0			20
*08	87327	X	79072	-0-	-8255	-0-	76006	3	3066	9	N	2787	2785	0			22

DRAKE UNIT WELL #: 801H RRCID -> 298509 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10500 - 20545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	258726	X	199271	-0-	-59455	-0-	188946	3	10325	9	N	9386	9350	0			96
04	229980	X	201521	-0-	-28459	-0-	191954	3	9567	9	N	8697	8712	0			81
05	217000	X	168258	-0-	-48742	-0-	160145	3	8113	9	N	7375	7377	0			79
06	200790	X	161669	-0-	-39121	-0-	153970	3	7699	9	N	6999	6980	0			98
*07	208227	X	130363	-0-	-77864	-0-	119228	3	11135	9	N	10123	10086	0			135
*08	208227	X	178585	-0-	-29642	-0-	169041	3	9544	9	N	8676	8733	0			78

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BIG KAHUNA WELL #: 12H RRCID -> 298524 COMPL. DATE 05/07/2023 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10313 - 20400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79050	X	68254	-0-	-10796	-0-	56739	3	11515	9	N	10468	10461	0			94
04	76500	X	60084	-0-	-16416	-0-	49528	3	10556	9	N	9596	9611	0			79
05	79050	X	50237	-0-	-28813	-0-	38687	3	11550	9	N	10500	10489	0			90
06	74040	X	68383	-0-	-5657	-0-	56909	3	11474	9	N	10431	10434	0			87
*07	90106	X	90106	-0-	-0-	-0-	80658	3	9448	9	N	8589	8604	0			72
*08	106869	X	106869	-0-	-0-	-0-	98115	3	8754	9	N	7958	7967	0			63

BIG KAHUNA WELL #: 13H RRCID -> 298525 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10202 - 20055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	321377	X	71374	-0-	-250003	-0-	60222	3	11152	9	N	10138	10138	0			91
04	84900	X	74333	-0-	-10567	-0-	62563	3	11770	9	N	10700	10703	0			88
05	87730	X	62699	-0-	-25031	-0-	49941	3	12758	9	N	11598	11586	0			100
06	84900	X	65848	-0-	-19052	-0-	54459	3	11389	9	N	10354	10368	0			86
*07	76818	X	62430	-0-	-14388	-0-	53725	3	8705	9	N	7914	7933	0			67
*08	76818	X	71071	-0-	-5747	-0-	59233	3	11838	9	N	10762	10744	0			85

BIG KAHUNA WELL #: 14H RRCID -> 298526 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9967 PERF.10055 - 20265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	340566	X	55287	-0-	-285279	-0-	44611	3	10676	9	N	9705	9696	0			87
04	76680	X	48924	-0-	-27756	-0-	38725	3	10199	9	N	9272	9283	0			76
05	79236	X	51885	-0-	-27351	-0-	40829	3	11056	9	N	10051	10041	0			86
06	74400	X	53040	-0-	-21360	-0-	43320	3	9720	9	N	8836	8848	0			74
*07	67580	X	50210	-0-	-17370	-0-	42810	3	7400	9	N	6727	6744	0			57
*08	57534	X	57534	-0-	-0-	-0-	47283	3	10251	9	N	9319	9302	0			74

BIG KAHUNA WELL #: 15H RRCID -> 298527 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9866 - 19956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	321904	X	59798	-0-	-262106	-0-	49917	3	9881	9	N	8983	8982	0			81
04	80730	X	60524	-0-	-20206	-0-	50481	3	10043	9	N	9130	9136	0			75
05	83421	X	51704	-0-	-31717	-0-	40722	3	10982	9	N	9984	9973	0			86
06	80730	X	59946	-0-	-20784	-0-	50183	3	9763	9	N	8875	8887	0			74
*07	69781	X	54709	-0-	-15072	-0-	47024	3	7685	9	N	6986	7001	0			59
*08	62527	X	60789	-0-	-1738	-0-	50462	3	10327	9	N	9388	9373	0			74

BIG KAHUNA WELL #: 16H RRCID -> 298528 COMPL. DATE 02/12/2024 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10058 - 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
03	272769	X	61481	-0-	-211288	-0-	51903	3	9578	9	N	8707	8704	0			78
04	78150	X	59138	-0-	-19012	-0-	49561	3	9577	9	N	8706	8713	0			71
05	80755	X	47692	-0-	-33063	-0-	37103	3	10589	9	N	9626	9614	0			83
06	72090	X	49644	-0-	-22446	-0-	40383	3	9261	9	N	8419	8432	0			70
*07	63922	X	50812	-0-	-13110	-0-	43049	3	7763	9	N	7057	7068	0			59
*08	61473	X	46164	-0-	-15309	-0-	36431	3	9733	9	N	8848	8837	0			70

BIG KAHUNA WELL #: 17H RRCID -> 298530 COMPL. DATE 02/12/2024 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9879 - 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
03	329127	X	58807	-0-	-270320	-0-	49443	3	9364	9	N	8513	8516	0			76
04	86310	X	63683	-0-	-22627	-0-	53271	3	10412	9	N	9465	9463	0			78
05	79453	X	55241	-0-	-24212	-0-	43827	3	11414	9	N	10376	10365	0			89
06	76890	X	56316	-0-	-20574	-0-	46325	3	9991	9	N	9083	9096	0			76
*07	67642	X	46454	-0-	-21188	-0-	39686	3	6768	9	N	6153	6177	0			52
*08	65813	X	55145	-0-	-10668	-0-	45320	3	9825	9	N	8932	8913	0			71

BIG KAHUNA WELL #: 11H RRCID -> 298534 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10102 - 20032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92070	X	56152	-0-	-35918	-0-	45645	3	10507	9	N	9552	9561	0			86
04	70440	X	56084	-0-	-14356	-0-	44466	3	11618	9	N	10562	10561	0			87
05	72788	X	52880	-0-	-19908	-0-	39073	3	13807	9	N	12552	12531	0			108
06	67200	X	45904	-0-	-21296	-0-	35577	3	10327	9	N	9388	9418	0			78
*07	60853	X	49046	-0-	-11807	-0-	39701	3	9345	9	N	8495	8501	0			72
*08	57939	X	51028	-0-	-6911	-0-	37200	3	13828	9	N	12571	12544	0			99

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DRAKE UNIT WELL #: 803H RRCID -> 298549 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10480 - 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
03	268491	X	204689	-0-	-63802	-0-	193074	3	11615	9	N	10559	10559	0			108
04	221730	X	211810	-0-	-9920	-0-	200852	3	10958	9	N	9962	9978	0			92
05	210335	X	169445	-0-	-40890	-0-	160617	3	8828	9	N	8025	8031	0			86
06	177630	X	165212	-0-	-12418	-0-	156598	3	8614	9	N	7831	7807	0			110
*07	218860	X	106804	-0-	-112056	-0-	99728	3	7076	9	N	6433	6434	0			109
*08	218860	X	46209	-0-	-172651	-0-	43031	3	3178	9	N	2889	2972	0			26

DRAKE UNIT WELL #: 802H RRCID -> 298559 COMPL. DATE 03/30/2024 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10732 - 20821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	404364	X	148326	-0-	-256038	-0-	144787	3	3539	9	N	3217	3220	0			33
04	178650	X	156789	-0-	-21861	-0-	153452	3	3337	9	N	3034	3039	0			28
05	166873	X	145661	-0-	-21212	-0-	142674	3	2987	9	N	2715	2714	0			29
06	156930	X	123194	-0-	-33736	-0-	120931	3	2263	9	N	2057	2057	0			29
*07	162006	X	138948	-0-	-23058	-0-	137468	3	1480	9	N	1345	1351	0			23
*08	162006	X	109004	-0-	-53002	-0-	101808	3	7196	9	N	6542	6506	0			59

BATTLESHIP WELL #: 701H RRCID -> 298582 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 9894 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATTLESHIP WELL #: 702H RRCID -> 298583 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 9666 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATTLESHIP WELL #: 703H RRCID -> 298584 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATTLESHIP WELL #: 803H RRCID -> 298591 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 10796 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROULETTE WELL #: 802H RRCID -> 298593 COMPL. DATE 09/07/2024 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
ROULETTE WELL #: 804H RRCID -> 298594 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A

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

BATTLESHIP WELL #: 704H RRCID -> 298600 COMPL. DATE 08/24/2024 TOTAL DEPTH 9645 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BATTLESHIP WELL #: 801H RRCID -> 298602 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 10818 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BATTLESHIP WELL #: 802H RRCID -> 298603 COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 10485 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROULETTE WELL #: 803H RRCID -> 298605 COMPL. DATE 09/16/2024 TOTAL DEPTH 10591 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROULETTE WELL #: 805H RRCID -> 298606 COMPL. DATE 10/14/2024 TOTAL DEPTH 10468 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROULETTE WELL #: 806H RRCID -> 298607 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 10776 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
YAHTZEE WELL #: 6H RRCID -> 298726 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9940 - 19702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116560	X	76678	-0-	-39882	-0-	59701	3	16977	9	N	15434	15416	0			138
04	105600	X	69090	-0-	-36510	-0-	55077	3	14013	9	N	12739	12773	0			104
05	94798	X	68706	-0-	-26092	-0-	57596	3	11110	9	N	10100	10117	0			87
06	86340	X	64703	-0-	-21637	-0-	55726	3	8977	9	N	8161	8180	0			68
*07	78864	X	71686	-0-	-7178	-0-	57222	3	14464	9	N	13149	13106	0			111
*08	76663	X	66964	-0-	-9699	-0-	58561	3	8403	9	N	7639	7690	0			60

YAHTZEE WELL #: 7H RRCID -> 298727 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 9736 PERF.10150 - 19787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101153	X	77953	-0-	-23200	-0-	65537	3	12416	9	N	11287	11252	0			101
04	97890	X	72219	-0-	-25671	-0-	61817	3	10402	9	N	9456	9479	0			78
05	96658	X	73143	-0-	-23515	-0-	65342	3	7801	9	N	7092	7109	0			61
06	81780	X	68926	-0-	-12854	-0-	62516	3	6410	9	N	5827	5840	0			48
*07	77965	X	74389	-0-	-3576	-0-	64470	3	9919	9	N	9017	8989	0			76
*08	77965	X	71680	-0-	-6285	-0-	65926	3	5754	9	N	5231	5266	0			41

YAHTZEE WELL #: 8H RRCID -> 298728 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9910 - 19462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77965	X	77780	-0-	-185	-0-	64452	3	13328	9	N	12116	12107	0			109
04	75450	X	71990	-0-	-3460	-0-	60673	3	11317	9	N	10288	10313	0			84
05	77965	X	67951	-0-	-10014	-0-	60350	3	7601	9	N	6910	6935	0			59
06	75450	X	60217	-0-	-15233	-0-	54636	3	5581	9	N	5074	5091	0			42
*07	77965	X	65479	-0-	-12486	-0-	56582	3	8897	9	N	8088	8062	0			68
*08	77779	X	64812	-0-	-12967	-0-	59235	3	5577	9	N	5070	5098	0			40

YAHTZEE WELL #: 9H RRCID -> 298729 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10112 - 19747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111972	X	74468	-0-	-37504	-0-	63695	3	10773	9	N	9794	9790	0			88
04	108360	X	66663	-0-	-41697	-0-	57422	3	9241	9	N	8401	8420	0			69
05	107911	X	72354	-0-	-35557	-0-	65313	3	7041	9	N	6401	6415	0			55
06	104430	X	69661	-0-	-34769	-0-	63625	3	6036	9	N	5487	5496	0			46
*07	107911	X	70935	-0-	-36976	-0-	62296	3	8639	9	N	7854	7834	0			66
*08	74462	X	67679	-0-	-6783	-0-	63287	3	4392	9	N	3993	4027	0			32

PANDA UNIT WELL #: 704H RRCID -> 298731 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9871 - 19679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		3681	-0-	3681	3681	3389	3	292	9	N	265	157	0			108
04	SHUT IN		356883	-0-	356883	360564	296632	3	60251	9	N	54774	54645	0			237
*05	606269	X	245705	-0-	-360564	-0-	208673	3	37032	9	N	33665	33845	0			57
*06	113328	X	113328	-0-	-0-	-0-	22	1	89255	3	N	21857	21788	0			126
							8	4	24043	9							
*07	89408	X	89408	-0-	-0-	-0-	59	1	73319	3	N	14571	14654	0			43
							2	4	16028	9							
*08	187188	X	187188	-0-	-0-	-0-	59	1	155701	3	N	28571	28412	0			202
							31428	9									

PANDA UNIT WELL #: 705H RRCID -> 298732 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9599 - 19387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		4277	-0-	4277	4277	3665	3	612	9	N	556	329	0			227
04	SHUT IN		268607	-0-	268607	272884	216179	3	52428	9	N	47662	47682	0			207
*05	456968	X	184084	-0-	-272884	-0-	145342	3	38742	9	N	35220	35367	0			60
*06	112182	X	112182	-0-	-0-	-0-	22	1	87568	3	N	22349	22280	0			129
							8	4	24584	9							
*07	147467	X	142692	-0-	-4775	-0-	91	1	115081	3	N	25015	25070	0			74
							3	4	27517	9							
*08	147467	X	91640	-0-	-55827	-0-	27	1	72876	3	N	17034	16988	0			120
							18737	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
YAHTZEE WELL #: 11HR RRCID -> 298762 COMPL. DATE 04/24/2024 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9950 - 19717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92411	X	74583	-0-	-17828	-0-	61704	3	12879	9	N	11708	11716	0			105
04	89430	X	69162	-0-	-20268	-0-	57294	3	11868	9	N	10789	10806	0			88
05	91667	X	69468	-0-	-22199	-0-	60112	3	9356	9	N	8505	8520	0			73
06	81810	X	64148	-0-	-17662	-0-	56038	3	8110	9	N	7373	7385	0			61
*07	81964	X	64423	-0-	-17541	-0-	53139	3	11284	9	N	10258	10233	0			86
*08	74586	X	65445	-0-	-9141	-0-	58497	3	6948	9	N	6316	6352	0			50

PANDA UNIT WELL #: 709H RRCID -> 298763 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9686 - 19807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		8103	-0-	8103	8103	6785	3	1318	9	N	1198	709	0			489
04	SHUT IN		154112	-0-	154112	162215	127461	3	26651	9	N	24228	24612	0			105
*05	265750	X	103535	-0-	-162215	-0-	79720	3	23815	9	N	21650	21718	0			37
*06	88475	X	88475	-0-	-0-	-0-	17	1	67973	3	N	18616	18545	0			108
							7	4	20478	9							
*07	54963	X	41753	-0-	-13210	-0-	24	1	31035	3	N	9721	9800	0			29
							1	4	10693	9							
*08	80956	X	80956	-0-	-0-	-0-	23	1	61655	3	N	17525	17430	0			124
							19278	9									

PANDA UNIT WELL #: 803H RRCID -> 298766 COMPL. DATE 03/02/2024 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10755 - 20564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		174276	-0-	174276	174276	168637	3	5639	9	N	5126	5117	0			9
06	14B2 EXT		343933	-0-	343933	518209	84	1	333572	3	N	9340	9295	0			54
							3	4	10274	9							
*07	14B2 EXT		324291	-0-	324291	842500	269	1	318064	3	N	5415	5453	0			16
							1	4	5957	9							
*08	14B2 EXT		332672	-0-	332672	1175172	132	1	327775	3	N	4332	4317	0			31
							4765	9									

PANDA UNIT WELL #: 806H RRCID -> 298767 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10440 - 20513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		237695	-0-	237695	237695	224742	3	12953	9	N	11775	11755	0			20
06	14B2 EXT		288967	-0-	288967	526662	68	1	272083	3	N	15283	15215	0			88
							5	4	16811	9							
*07	14B2 EXT		55735	-0-	55735	582397	44	1	52295	3	N	3087	3166	0			9
							3396	9									
*08	14B2 EXT		189871	-0-	189871	772268	73	1	182435	3	N	6694	6656	0			47
							7363	9									

PANDA UNIT WELL #: 702H RRCID -> 298768 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10004 - 19536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9321	-0-	9321	9321	7876	3	1445	9	N	1314	778	0			536
04	0	W	293125	-0-	293125	302446	235397	3	57728	9	N	52480	52788	0			228
*05	528163	X	225717	-0-	-302446	-0-	182626	3	43091	9	N	39174	39335	0			67
*06	145029	X	145029	-0-	-0-	-0-	29	1	116339	3	N	26047	25964	0			150
							9	4	28652	9							
*07	149845	X	149845	-0-	-0-	-0-	97	1	122011	3	N	25213	25289	0			74
							3	4	27734	9							
*08	147090	X	147090	-0-	-0-	-0-	45	1	118689	3	N	25778	25670	0			182
							28356	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PANDA UNIT WELL #: 703H RRCID -> 298769 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9704 - 19747

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	SHUT IN		6300	-0-	6300	6300	5194	3	1106	9	N	1005	595	0	410
04	SHUT IN		259807	-0-	259807	266107	208961	3	50846	9	N	46224	46434	0	200
05	0	W	175802	-0-	175802	441909	138666	3	37136	9	N	33760	33902	0	58
06	0	W	156195	-0-	156195	598104	31	1	123383	3	N	29791	29677	0	172
							11	4	32770	9					
*07	0	W	122122	-0-	122122	720226	77	1	97486	3	N	22324	22430	0	66
							3	4	24556	9					
*08	0	W	86959	-0-	86959	807185	26	1	68419	3	N	16831	16778	0	119
							18514	9							

PANDA UNIT WELL #: 807H RRCID -> 298770 COMPL. DATE 04/20/2024 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10838 - 20807

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
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		74424	-0-	74424	74424	72347	3	2077	9	N	1888	1885	0	3
06	14B2 EXT		329658	-0-	329658	404082	80	1	318567	3	N	10006	9951	0	58
							4	4	11007	9					
*07	14B2 EXT		171217	-0-	171217	575299	142	1	167791	3	N	2985	3034	0	9
							3284	9							
*08	14B2 EXT		283793	-0-	283793	859092	113	1	280627	3	N	2775	2764	0	20
							3053	9							

PANDA UNIT WELL #: 707H RRCID -> 298771 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9563 - 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	EOM BALANCE
03	SHUT IN		137	-0-	137	137	70	3	67	9	N	61	36	0	25
04	SHUT IN		318930	-0-	318930	319067	254148	3	64782	9	N	58893	58663	0	255
*05	581075	X	262008	-0-	-319067	-0-	206273	3	55735	9	N	50668	50836	0	87
*06	194034	X	194034	-0-	-0-	-0-	39	1	155585	3	N	34907	34792	0	202
							12	4	38398	9					
*07	229929	X	229929	-0-	-0-	-0-	154	1	191697	3	N	34612	34712	0	102
							5	4	38073	9					
*08	179924	X	164924	-0-	-15000	-0-	53	1	137616	3	N	24777	24704	0	175
							27255	9							

PANDA UNIT WELL #: 708H RRCID -> 298772 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 9633 PERF. 9754 - 19747

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	SHUT IN		6932	-0-	6932	6932	6676	3	256	9	N	233	138	0	95
04	SHUT IN		357140	-0-	357140	364072	303546	3	53594	9	N	48722	48606	0	211
*05	640659	X	276587	-0-	-364072	-0-	230683	3	45904	9	N	41731	41871	0	71
*06	156613	X	156613	-0-	-0-	-0-	32	1	128320	3	N	25684	25607	0	148
							9	4	28252	9					
*07	115940	X	108862	-0-	-7078	-0-	72	1	90035	3	N	17048	17146	0	50
							2	4	18753	9					
*08	200618	X	200618	-0-	-0-	-0-	64	1	167146	3	N	30371	30207	0	214
							33408	9							

PANDA UNIT WELL #: 802H RRCID -> 298776 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10518 - 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	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	14B2 EXT		35773	-0-	35773	35773	32639	3	3134	9	N	2849	2844	0	5
06	14B2 EXT		324047	-0-	324047	359820	75	1	299425	3	N	22308	22184	0	129
							8	4	24539	9					
*07	14B2 EXT		263027	-0-	263027	622847	205	1	245238	3	N	15984	16066	0	47
							2	4	17582	9					
*08	14B2 EXT		288921	-0-	288921	911768	108	1	271596	3	N	15652	15589	0	110
							17217	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PANDA UNIT WELL #: 804H RRCID -> 298792 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10347 - 20446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	250289	-0-	250289	250289	229821	3	20468	9	N	18607	18575	0			32
06	14B2 EXT	312181	-0-	312181	562470	73	1	291210	3	N	18992	18914	0			110
						7	4	20891	9							
*07	14B2 EXT	164910	-0-	164910	727380	130	1	155415	3	N	8513	8598	0			25
						1	4	9364	9							
*08	14B2 EXT	302762	-0-	302762	1030142	113	1	286054	3	N	15086	15005	0			106
						16595	9									

PANDA UNIT WELL #: 706H RRCID -> 298796 COMPL. DATE 03/28/2025 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 9787 - 19794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7585	-0-	7585	7585	7102	3	483	9	N	439	260	0			179
04	SHUT IN	339355	-0-	339355	346940	293743	3	45612	9	N	41465	41464	0			180
*05	596915 X	249975	-0-	-346940	-0-	216203	3	33772	9	N	30702	30830	0			52
*06	104761 X	104761	-0-	-0-	-0-	22	1	86629	3	N	16458	16415	0			95
						6	4	18104	9							
*07	57102 X	57102	-0-	-0-	-0-	38	1	47784	3	N	8435	8505	0			25
						1	4	9279	9							
*08	143495 X	143495	-0-	-0-	-0-	47	1	122679	3	N	18881	18773	0			133
						20769	9									

PANDA UNIT WELL #: 805H RRCID -> 298797 COMPL. DATE 04/05/2024 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10745 - 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
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	161316	-0-	161316	161316	152021	3	9295	9	N	8450	8436	0			14
06	14B2 EXT	350641	-0-	350641	511957	85	1	337527	3	N	11841	11787	0			68
						4	4	13025	9							
*07	14B2 EXT	252718	-0-	252718	764675	209	1	247332	3	N	4705	4759	0			14
						1	4	5176	9							
*08	14B2 EXT	322065	-0-	322065	1086740	126	1	315555	3	N	5804	5777	0			41
						6384	9									

BATTLESHIP WELL #: 807H RRCID -> 299489 COMPL. DATE 05/13/2025 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATTLESHIP WELL #: 707H RRCID -> 299505 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 9870 PERF. N/A

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

BATTLESHIP WELL #: 804H RRCID -> 299506 COMPL. DATE 04/17/2025 TOTAL DEPTH 10550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
BATTLESHIP WELL #: 806H RRCID -> 299507 COMPL. DATE 04/06/2025 TOTAL DEPTH 10499 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACKJACK WELL #: 809H RRCID -> 299511 COMPL. DATE 01/09/2025 TOTAL DEPTH 10250 PERF. N/A

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

BRONCO UNIT WELL #: 803H RRCID -> 299512 COMPL. DATE 03/02/2025 TOTAL DEPTH 10563 PERF. N/A

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

BRONCO UNIT WELL #: 805H RRCID -> 299513 COMPL. DATE 02/13/2025 TOTAL DEPTH 10517 PERF. N/A

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

BRONCO UNIT WELL #: 806H RRCID -> 299514 COMPL. DATE 01/01/2025 TOTAL DEPTH 10193 PERF. N/A

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

BATTLESHIP WELL #: 708H RRCID -> 299520 COMPL. DATE 03/28/2025 TOTAL DEPTH 9638 PERF. N/A

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

BATTLESHIP WELL #: 705H RRCID -> 299525 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9883 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

BRONCO UNIT WELL #: 807H RRCID -> 299550 COMPL. DATE 12/20/2024 TOTAL DEPTH 10516 PERF. N/A

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

BRONCO UNIT WELL #: 808H RRCID -> 299551 COMPL. DATE 12/08/2024 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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BATTLESHIP WELL #: 706H RRCID -> 299561 COMPL. DATE 03/07/2025 TOTAL DEPTH 9675 PERF. N/A

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

BATTLESHIP WELL #: 805H RRCID -> 299594 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10791 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACKJACK WELL #: 808H RRCID -> 299677 COMPL. DATE 12/29/2024 TOTAL DEPTH 10620 PERF. N/A

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

BRONCO UNIT WELL #: 802H RRCID -> 299678 COMPL. DATE 03/26/2025 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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRONCO UNIT WELL #: 804H RRCID -> 299691 COMPL. DATE 03/12/2025 TOTAL DEPTH 10203 PERF. N/A

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
1920 ENERGY, LLC 194397
AVENGER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280675 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9356 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280986 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9800 - 18173

03	22370	X	22370	-0-	-0-	-0-	3348	1	17046	3	N	1796	1805	1			62
							1976	9									
04	23765	X	23765	-0-	-0-	-0-	3164	1	18586	3	N	1832	1719	1	8	8	167
							2015	9									
05	24621	X	24621	-0-	-0-	-0-	3256	1	19452	3	N	1739	1812	1	7	8	87
							1913	9									
06	25612	X	25612	-0-	-0-	-0-	3422	1	20179	3	N	1828	1805	1	7	8	103
							2011	9									
07	25474	X	25474	-0-	-0-	-0-	3437	1	20071	3	N	1787	1789	1			101
							1966	9									
08	26755	X	26755	-0-	-0-	-0-	3343	1	21417	3	N	1814	1821	1	19	8	75
							1995	9									

FORTRESS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281552 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9200 - 15341

03	12214	X	8726	-0-	-3488	-0-	3845	1	4460	3	Y	366	299	1	57	8	100
							18	4	403	9							
04	10620	X	9948	-0-	-672	-0-	4103	1	5367	3	Y	336	285	1	75	8	76
							108	4	370	9							
05	11501	X	10179	-0-	-1322	-0-	4226	1	5355	3	Y	289	261	1	51	8	53
							280	4	318	9							
06	11130	X	8505	-0-	-2625	-0-	3938	1	4053	3	Y	238	153	1	48	8	90
							252	4	262	9							
07	10850	X	9080	-0-	-1770	-0-	4124	1	4478	3	Y	206	204	1	30	8	62
							251	4	227	9							
08	10292	X	9511	-0-	-781	-0-	4587	1	4619	3	Y	257	227	1	46	8	46
							22	4	283	9							

PYTHIAN-OATMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281681 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9869 - 16970

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERBOLT STATE WELL #: 1H RRCID -> 282197 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9602 - 13487

03	20646	X	17242	-0-	-3404	-0-	867	1	15939	3	Y	382	249	1	125	8	96
							16	4	420	9							
04	19230	X	16795	-0-	-2435	-0-	883	1	15355	3	Y	342	203	1	141	8	94
							181	4	376	9							
05	19871	X	16863	-0-	-3008	-0-	798	1	15455	3	Y	352	274	1	94	8	78
							223	4	387	9							
06	18390	X	15795	-0-	-2595	-0-	789	1	14429	3	Y	407	298	1	107	8	80
							129	4	448	9							
07	18135	X	16647	-0-	-1488	-0-	769	1	15160	3	Y	292	243	1	61	8	68
							397	4	321	9							
08	17360	X	16363	-0-	-997	-0-	740	1	15315	3	Y	248	198	1	90	8	28
							35	4	273	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
MARAUDER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282306 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF.11008 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	X	1202	-0-	-348	-0-	1195	1	7	9	N	6					145
04	1290	X	758	-0-	-532	-0-	725	1	33	9	N	30	1	8			174
05	1333	X	817	-0-	-516	-0-	816	1	1	9	N	1					175
06	1170	X	1164	-0-	-6	-0-	1114	1	50	9	N	45	146	1	9	8	65
07	1209	X	1172	-0-	-37	-0-	1069	1	103	9	N	94	3	8			156
08	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1239	1	205	3	N	133	175	1	8	8	106
							146	9									

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1701AH RRCID -> 279181 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9780 - 16647

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE BB KING 32 WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394

03	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9297	3	7	4	N	1	193	1			36
							1	9									
04	6990	X	122	-0-	-6868	-0-	122	3			N	-0-					36
05	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8320	3	28	4	N	325	189	1			172
							358	9									
06	6990	X	5524	-0-	-1466	-0-	5514	3	7	4	N	3					175
							3	9									
07	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10037	3	23	4	N	131	189	1			117
							144	9									
08	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					117

STATE JOHNNY CASH 23 WELL #: 2H RRCID -> 280225 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORBISON 28 WELL #: 6H RRCID -> 280226 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10433 - 13042

03	12555	X	6096	-0-	-6459	-0-	15	1	5847	3	N	200	6	0	214	1	17
							14	4	220	9							
04	12150	X	9549	-0-	-2601	-0-	31	1	9011	3	N	442	10	0	406	1	43
							21	4	486	9							
05	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	41	1	11868	3	N	573	11	0	536	1	69
							95	4	630	9							
06	11790	X	9792	-0-	-1998	-0-	33	1	9417	3	N	292	8	0	277	1	76
							21	4	321	9							
07	12152	X	12073	-0-	-79	-0-	31	1	11765	3	N	174	7	0	211	1	32
							86	4	191	9							
08	12555	X	10885	-0-	-1670	-0-	23	1	10292	3	N	335	4	0	219	1	144
							201	4	369	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	25141	X	16348	-0-	-8793	-0-	15528	3	53	4	N	697	769	1			70
							767	9									
04	24330	X	1475	-0-	-22855	-0-	1468	3	1	4	N	5					75
							6	9									
05	25141	X	20062	-0-	-5079	-0-	19568	3	29	4	N	423	376	1			122
							465	9									
06	26763	X	26763	-0-	-0-	-0-	25851	3	58	4	N	776	728	1			170
							854	9									
07	32994	X	32994	-0-	-0-	-0-	31611	3	92	4	N	1174	1144	1			200
							1291	9									
08	25262	X	25262	-0-	-0-	-0-	24279	3	71	4	N	829	934	1			95
							912	9									

STATE GATEWAY 38 WELL #: 2H RRCID -> 282664 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF.10290 - 16728

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

ALLMAN 24 WELL #: 6H RRCID -> 283015 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10087 - 15972

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLMAN 25 SWD WELL #: 1 RRCID -> 283140 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4170 - 4556

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLMAN 24 WELL #: 1H RRCID -> 283737 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10169 - 16919

03	37727	X	31614	-0-	-6113	-0-	30666	3	82	4	Y	787	951	1			114
							866	9									
04	46590	X	3518	-0-	-43072	-0-	3486	3	4	4	Y	25					139
							28	9									
05	59241	X	56579	-0-	-2662	-0-	55652	3	83	4	Y	767	770	1			136
							844	9									
06	57330	X	40407	-0-	-16923	-0-	38708	3	85	4	Y	1467	573	1			1030
							1614	9									
07	59241	X	20818	-0-	-38423	-0-	19836	3	45	4	Y	852	486	1			1396
							937	9									
08	56575	X	32093	-0-	-24482	-0-	30814	3	111	4	Y	1062	1106	1			1352
							1168	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRESTLES STATE UNIT 55 41-44 WELL #: 1H RRCID -> 285578 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10191 - 12423

03	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8101	3	46	4	N	433	542	1			344
							476	9									
04	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7261	3	46	4	N	479	440	1			383
							527	9									
05	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	5863	3	803	4	N	404	527	1			260
							444	9									
06	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	4629	3	117	4	N	345	183	1			422
							380	9									
07	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	3932	3	147	4	N	336	531	1			227
							370	9									
08	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	4898	3	85	4	N	454	357	1			324
							499	9									

RINCON UNIT 72 16-20 WELL #: 1H RRCID -> 285603 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10610 - 15410

03	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-	334	1			-0-
04	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					N	-0-					-0-
05	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
06	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					N	-0-					-0-
07	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2025

JETT RINK STATE 58-23 WELL #: 1H RRCID -> 286146 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10200 - 14150

03	6944	X	6113	-0-	-831	-0-	5862	3	40	4	N	192	181	1			490
							211	9									
04	6270	X	5637	-0-	-633	-0-	5375	3	42	4	N	200	178	1			512
							220	9									
05	6231	X	5485	-0-	-746	-0-	5259	3	37	4	N	172	178	1			506
							189	9									
06	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6085	3	30	4	N	105	163	1			448
							116	9									
07	6107	X	4584	-0-	-1523	-0-	4406	3	27	4	N	137	137	1			448
							151	9									
08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					448

HERMOSA STATE 55 30-31 WELL #: 3H RRCID -> 287177 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10222 - 19542

03	38285	X	31273	-0-	-7012	-0-	29584	3	146	4	N	1403	1442	1			856
							1543	9									
04	35520	X	9363	-0-	-26157	-0-	8911	3	48	4	N	367	351	1			872
							404	9									
05	38626	X	32395	-0-	-6231	-0-	30701	3	143	4	N	1410	1482	1	8	8	792
							1551	9									
06	37380	X	33533	-0-	-3847	-0-	31456	3	178	4	N	1726	1823	1			695
							1899	9									
07	38626	X	29501	-0-	-9125	-0-	27839	3	143	4	N	1381	1253	1	56	8	767
							1519	9									
*08	32395	X	27251	-0-	-5144	-0-	25685	3	136	4	N	1300	1259	1	8	8	800
							1430	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	234	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPELINE STATE UNIT 58 10-03 WELL #: 1H RRCID -> 287596 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10318 - 19780

03	14995	X	14995	-0-	-0-	-0-	15	1	13531	3	Y	1240	1236	1			41
							85	4	1364	9							
04	14190	X	11947	-0-	-2243	-0-	36	1	10968	3	Y	833	847	1			27
							27	4	916	9							
05	14962	X	14962	-0-	-0-	-0-	91	1	13215	3	Y	1489	1420	1	35	8	61
							18	4	1638	9							
06	14520	X	14189	-0-	-331	-0-	60	1	12848	3	Y	1154	1128	1	8	8	79
							12	4	1269	9							
07	15088	X	15088	-0-	-0-	-0-	13765	3	74	4	Y	1135	1122	1	38	8	54
							1249	9									
*08	17196	X	17196	-0-	-0-	-0-	15895	3	16	4	Y	1168	1183	1	7	8	32
							1285	9									

MAVERICKS STATE 58 09-04 WELL #: 61H RRCID -> 288215 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10272 - 17765

03	19980	X	19980	-0-	-0-	-0-	22	1	18428	3	Y	1273	1262	1			43
							130	4	1400	9							
04	18960	X	17961	-0-	-999	-0-	49	1	16682	3	Y	1083	1091	1			35
							39	4	1191	9							
05	22607	X	22607	-0-	-0-	-0-	113	1	20986	3	Y	1348	1297	1	31	8	55
							25	4	1483	9							
06	20993	X	20993	-0-	-0-	-0-	69	1	19570	3	Y	1215	1179	1	8	8	83
							17	4	1337	9							
07	21747	X	21747	-0-	-0-	-0-	20246	3	94	4	Y	1279	1258	1	43	8	61
							1407	9									
*08	22743	X	22743	-0-	-0-	-0-	21436	3	20	4	Y	1170	1192	1	7	8	32
							1287	9									

SUNSET STATE UNIT 58 13-24 WELL #: 51H RRCID -> 288356 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10840 - 17872

03	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	441	659	1			32
04	28921	X	28921	-0-	-0-	-0-	26668	3	2253	9	Y	2048	1931	1			149
05	33782	X	33782	-0-	-0-	-0-	31484	3	3	4	Y	2086	2118	1			117
							2295	9									
06	29032	X	29032	-0-	-0-	-0-	26864	3	3	4	Y	1968	1920	1			165
							2165	9									
07	29884	X	29389	-0-	-495	-0-	26	1	27437	3	Y	1737	1770	1			132
							15	4	1911	9							
*08	34102	X	34102	-0-	-0-	-0-	28	1	31951	3	Y	1926	1938	1			120
							4	4	2119	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BAJA STATE 58 15-22 WELL #: 51H RRCID -> 288364 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10205 - 16652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	X	239	-0-	-133	-0-	2	1	17	3	Y	190	194	1			6
							11	4	209	9							
04	4200	X	1510	-0-	-2690	-0-	21	1	1382	3	Y	83	86	1			3
							16	4	91	9							
05	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	71	1	7956	3	Y	571	538	1	13	8	23
							14	4	628	9							
06	4200	X	2440	-0-	-1760	-0-	14	1	2219	3	Y	185	194	1	1	8	13
							3	4	204	9							
07	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	1918	3	23	4	Y	143	144	1	5	8	7
							157	9									
*08	8680	X	461	-0-	-8219	-0-	405	3	2	4	Y	49	55	1			1
							54	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
03	42774	X	42774	-0-	-0-	-0-	41429	3	22	4	Y	1203	1087	1			116
							1323	9									
04	48257	X	48257	-0-	-0-	-0-	45979	3	31	4	Y	2043	1953	1			206
							2247	9									
05	42051	X	42051	-0-	-0-	-0-	40504	3	20	4	Y	1388	1422	1	64	8	108
							1527	9									
06	46482	X	46482	-0-	-0-	-0-	45406	3	31	4	Y	950	901	1	14	8	143
							1045	9									
07	49879	X	43710	-0-	-6169	-0-	42817	3	17	4	Y	796	731	1	68	8	140
							876	9									
08	49879	X	48604	-0-	-1275	-0-	47154	3	25	4	Y	1295	1318	1			117
							1425	9									

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNSET STATE A WELL #: 731H RRCID -> 299949 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 10198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		10308	-0-	10308	10308	8	1	8549	3	N	1586	1396	1	75	8	115
							6	4	1745	9							
08	SHUT IN		18168	-0-	18168	28476	13	1	14488	3	N	3330	3238	1			207
							4	4	3663	9							

SUNSET STATE C WELL #: 732H RRCID -> 299991 COMPL. DATE 05/24/2025 TOTAL DEPTH 10251 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		3365	-0-	3365	3365	2	1	1971	3	N	1261	1112	1	58	8	91
							5	4	1387	9							
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	3365					N	NO RPT					91

SUNSET STATE D WELL #: 752H RRCID -> 299992 COMPL. DATE 05/31/2025 TOTAL DEPTH 10507 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
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
03	20650	X	20650	-0-	-0-	-0-	1251 1023	1 9	18376	2	N	930	747	1			946
04	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-	1230 890	1 9	15464	2	N	809	738	1			1017
05	17457	X	17457	-0-	-0-	-0-	1210 939	1 9	15308	2	N	854	1111	1			760
06	16140	X	15367	-0-	-773	-0-	915 824	1 9	13628	2	N	749	733	1			776
07	17075	X	17075	-0-	-0-	-0-	1138 927	1 9	15010	2	N	843	736	1			883
08	16678	X	13249	-0-	-3429	-0-	635 679	1 9	11935	2	N	617	731	1			769

SATURN SWD OPERATING LLC 748767
DOUBLE C SWD WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I TAKE IT ALL C SWD WELL #: 1 RRCID -> 292417 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 2686 - 5608

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SATURN SWD OPERATING LLC //CONT.// 748767
I TAKE IT ALL C SWD WELL #: 2 RRCID -> 292418 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 2682 - 5652

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

F C SWD E WELL #: 5 RRCID -> 299331 COMPL. DATE 03/04/2024 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2762 - 4240

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

F C SWD B WELL #: 2 RRCID -> 299422 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 2751 - 4598

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC 801148
GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4650

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BABY LIL SWD WELL #: 2 RRCID -> 294059 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2447 - 5850

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT STOCKTON 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
DOUBLE BARREL OIL LLC 224791
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68	R	68	-0-	-0-	-0-	44	2	24	9	Y	22	29	1			10
04	30	#	26	-0-	-4	-0-	3	2	23	9	Y	21	20	1			11
05	43	R	43	-0-	-0-	-0-	17	2	26	9	Y	24	24	1			11
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	20	24	1			7
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	26	22	1			11
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	21	24	1			8

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	139	R	139	-0-	-0-	-0-	89	2	50	9	Y	45	58	1			21
04	60	#	51	-0-	-9	-0-	6	2	45	9	Y	41	41	1			21
05	86	R	86	-0-	-0-	-0-	33	2	53	9	Y	48	48	1			21
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	40	47	1			14
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	52	43	1			23
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	42	48	1			17

GENESIS EXPLORATION LLC 300193
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT STOCKTON, S. (QUEEN) 32128 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 088625 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2672 - 2675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE) 32344 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
VOLLMAR SECTION 35 WELL #: 3 RRCID -> 071111 COMPL. DATE 04/03/1977 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
03	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	1			N	-0-					54
04	210	N	176	-0-	-34 B	-0-	176	1			N	-0-					54
05	186	N	65	-0-	-121 B	-0-	65	1			N	-0-					54
06	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	1			N	-0-					54
07	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	1			N	-0-					54
08	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					54

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	1			N	-0-					-0-
04	210	N	177	-0-	-33 B	-0-	177	1			N	-0-					-0-
05	186	N	65	-0-	-121 B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	1			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	1			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER) 32344 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
GRAY, NELLE WELL #: 5 RRCID -> 068460 COMPL. DATE 08/13/1976 TOTAL DEPTH 4104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BLACK SWAN OPCO, LLC 101935
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 166061 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10602 - 10612

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

JURECEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 183331 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9929 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173336 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561

03	465	N	164	-0-	-301	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	180	N	79	-0-	-101	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	713	N	288	-0-	-425	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	150	N	49	-0-	-101	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*08	279	N	44	-0-	-235	-0-	44	3			N	-0-					-0-

HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					182
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					182
05	992	N	671	-0-	-321	-0-	671	3			N	-0-					182
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					182
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					182
*08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					182

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
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
03	2139	X	468	-0-	-1671	-0-	5	1	463	3	Y	-0-					41
04	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	19	1	1885	3	Y	-0-	22	1			19
05	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	13	1	1202	3	Y	11					30
							12	9									
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	502	3	21	9	Y	19					49
07	1953	N	886	-0-	-1067	-0-	878	3	8	9	Y	7					56
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1780	3	13	9	Y	12					68

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
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	5	1	535	3	Y	-0-					50
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	6	1	592	3	Y	-0-	27	1			23
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	2	1	232	3	Y	-0-					23
06	510	N	345	-0-	-165	-0-	345	3			Y	-0-					23
07	589	N	145	-0-	-444	-0-	144	3	1	9	Y	1					24
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	16					40

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
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	20	1	1980	3	Y	58					255
							64	9									
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	7	1	721	3	Y	2	136	1			121
							2	9									
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	18	1	1675	3	Y	-0-					121
06	660	N	428	-0-	-232	-0-	428	3			Y	-0-					121
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					121
08	682	N	160	-0-	-522	-0-	160	3			Y	-0-					121

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND) 33176 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
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	C M	COND PROD	CUMULATIVE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	CUMULATIVE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	CUMULATIVE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

GINDORF WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BASSEL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 254814 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THORNBERRY 7 WELL #: 5 RRCID -> 255172 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASHTON WELL #: 2 RRCID -> 255174 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MACFARLANE WELL #: 2 RRCID -> 255178 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CITIES WELL #: 1Y RRCID -> 256220 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASHTON, NORA B. WELL #: 1Y RRCID -> 256221 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2968 - 2992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 6N WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOWENS, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 257028 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "AE" WELL #: 4 RRCID -> 281853 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3037 - 3148

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2025

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
KING, E. F. WELL #: 20 RRCID -> 081768 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2791 - 2972

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
MONTARE OPERATING, LTD. 577015

RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER C WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
MONTARE OPERATING, LTD. //CONT.// 577015
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC 742122
LOCKHART & BROWN 14 WELL #: 17 RRCID -> 226847 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	3	1	4	N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	4	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			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
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	21	3	18	4	N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	4			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	3	42	4	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	4			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	18	3	54	4	N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	4			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
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	12	3	10	4	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	4			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	3	24	4	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	4			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	3	30	4	N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	4			N	-0-					-0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	27	3	23	4	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	4			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	3	53	4	N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	4			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	23	3	68	4	N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	4			N	-0-					-0-

FULLERTON (DEVONIAN) 33230 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILSON, H. M. -A- WELL #: 10 RRCID -> 295405 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8165 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	6			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FULLERTON (SAN ANDRES) 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
UNIVERSITY "SS" WELL #: 1 RRCID -> 171242 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

G-M (PENN.) 33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC 100313
CADENHEAD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 075721 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 17980 PERF. N/A

03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-

G-M (PENN.) //CONT.// 33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		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
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	5					110
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3	9	N	3					113
05	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2878	2	98	9	N	89	152	1			50
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1650	2	29	9	N	26					76
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1541	2	113	9	N	103					179
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-	145	1			34

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GW (ELLENBURGER) 33579 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BRP ENERGY, LLC 041519
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

GARDEN CITY //CONT.// 33989 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. //CONT.// 593635
MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

GARDEN CITY, SOUTH (FUSSELMAN) 33998 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
LANDMARK IP, LLC 484651
GLASS WELL #: 5 RRCID -> 288412 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 10024 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K 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
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	634	3	11	9	N	10					147
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	630	3	9	9	N	8					155
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	646	3	12	9	N	11					166
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	625	3	8	9	N	7					173
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	647	3	11	9	N	10					183
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	648	3	10	9	N	9					192

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
03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3314	3	183	9	N	166	192	1			254
04	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1867	3	67	9	N	61	191	1			124
05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3450	3	175	9	N	159	186	1			97
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3233	3	161	9	N	146					243
07	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2849	3	97	9	N	88	182	1			149
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3022	3	128	9	N	116					265

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
VITAL ENERGY, INC. 100951
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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					114
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					114
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					114
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					114
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					114
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					114

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) //CONT.// 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	589	2	8	9	N	7					115
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	552	2	15	9	N	14					129
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	494	2	29	9	N	26					155
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	317	2	23	9	N	21					176
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	325	2	13	9	N	12	171	1			17
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					17

REYNOLDS 1A WELL #: 1 RRCID -> 299591 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7667 - 9546

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 06/01 -> 268

06	DELQ	PR	58	-0-	58	326	51	2	7	9	N	6					6
07	DELQ	PR	21	-0-	21	347	21	2			N	-0-					6
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	347					N	NO RPT					6

PETEX 659782
COX, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 203027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 9337

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 1 RRCID -> 230963 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2432 - 4331

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 SWD WELL #: 2803H RRCID -> 295585 COMPL. DATE 12/13/2022 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 1989 - 2981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIB 34639 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
NEW HEIGHT ENERGY, LLC 100152
COWDEN RANCH 'A' WELL #: 7H RRCID -> 288363 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 2836 PERF. 3386 - 7357

03	677	R	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	582	R	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	634	R	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
06	577	R	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIRVINTEX (QUEEN) 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
REED WELL #: 2 RRCID -> 055300 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO "U" WELL #: 1 RRCID -> 058033 COMPL. DATE 03/20/1974 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SULVAN WELL #: 1 RRCID -> 055294 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: RRCID -> 069502 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	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

03	775	N	286	-0-	-489	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	2			N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	589	N	136	-0-	-453	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	744	N	584	-0-	-160	-0-	584	2			N	-0-					-0-

GIRVINTEX (YATES) 35092 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
GIRVIN "A" WELL #: 2 U RRCID -> 081392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 1170 - 1194

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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 #: RRCID -> 156831 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2022

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
FRANKLIN MOUNTAIN KC OP TX, LLC 283643
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC 100319
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R135 RRCID -> 153073 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2025

EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130

03	DLQ	G-10	139	-0-	139	241	103	2	2	4	Y	31	44	1			1
							34	9									
04	DLQ	G-10	151	-0-	151	392	76	2	41	4	Y	31	24	1			8
							34	9									
05	549	N	157	-0-	-392	-0-	51	2	70	4	Y	33	38	1			3
							36	9									
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	114	2	3	4	Y	31	32	1			2
							34	9									
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	99	2	29	4	Y	32	23	1			11
							35	9									
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	75	2	8	4	Y	21	23	1			9
							23	9									

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 45 RRCID -> 276993 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 25 RRCID -> 276994 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458

03	5642	X	3656	-0-	-1986	-0-	3556	2	46	4	N	49	48	0			3
							54	9									
04	4950	X	3525	-0-	-1425	-0-	2279	2	1215	4	N	28	30	0			1
							31	9									
05	5363	X	2832	-0-	-2531	-0-	972	2	1837	4	N	21	21	0			1
							23	9									
06	5190	X	4214	-0-	-976	-0-	3713	2	473	4	N	25	25	0			1
							28	9									
07	5363	X	4109	-0-	-1254	-0-	3606	2	475	4	N	25	25	1			1
							28	9									
08	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4627	2	306	4	N	25	25	1			1
							28	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 55 RRCID -> 276995 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420

03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3231	2	37	4	N	25	25	0			1
							28	9									
04	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2269	2	31	9	N	28	28	0			1
05	2201	X	1324	-0-	-877	-0-	1295	2	29	9	N	26	26	0			1
06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2832	2	28	9	N	25	25	0			1
07	2201	X	890	-0-	-1311	-0-	753	2	109	4	N	25	25	1			1
							28	9									
08	2201	X	798	-0-	-1403	-0-	739	2	31	4	N	25	25	1			1
							28	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L150 RRCID -> 277002 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 42 RRCID -> 277008 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 55 RRCID -> 277047 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5596 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5007	2	78	4	N	103	100	0			5
							113	9									
04	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	3117	2	2608	4	N	119	119	0			5
							131	9									
05	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	1602	2	4623	4	N	75	77	0			3
							83	9									
06	4230	X	3555	-0-	-675	-0-	3501	2	54	9	N	49	50	0			2
07	28770	X	28770	-0-	-0-	-0-	4269	2	24417	4	N	76	75	1			3
							84	9									
08	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4301	2	202	4	N	74	75	1			2
							81	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 45 RRCID -> 291577 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5637 - 6356

03	4681	X	3092	-0-	-1589	-0-	3026	2	38	4	N	25	25	0			1
							28	9									
04	4530	X	2935	-0-	-1595	-0-	1924	2	980	4	N	28	28	0			1
							31	9									
05	4681	X	2708	-0-	-1973	-0-	1107	2	1572	4	N	26	26	0			1
							29	9									
06	4530	X	1702	-0-	-2828	-0-	1654	2	20	4	N	25	25	0			1
							28	9									
07	4371	X	3391	-0-	-980	-0-	2828	2	535	4	N	25	25	1			1
							28	9									
08	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3256	2	223	4	N	25	25	1			1
							28	9									

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
CUMMINS, H.E. 'K' WELL #: 6 RRCID -> 298271 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4151 - 6442

03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ADAM WELL #: 2 RRCID -> 294219 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6252 - 7041

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC 100319
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

03	DLQ	G-10	2181	-0-	2181	5158	2181	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1103	-0-	1103	6261	1103	2			Y	-0-					-0-
05	6315	X	54	-0-	-6261	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					-0-
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK GOLD INDUSTRIES OPRTNG LLC 101677
JESSIE B WELL #: 1 RRCID -> 181508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAMA OPERATING, LLC 324437
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	570	-0-	-600	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
*08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

MAVERICK PERMIAN LLC 100319
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT WELL #: 21 RRCID -> 152978 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3909	-0-	809	809	3909	2			Y	-0-					-0-
04	943	N	134	-0-	-809	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	3	-0-	-524	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	510	X	21	-0-	-489	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	527	X	155	-0-	-372	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	206	-0-	-3700	-0-	206	2			Y	-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					177
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					186
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	164	1			22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					35

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3918 - 3994

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT XI WELL #: 2 RRCID -> 102950 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 4 RRCID -> 216204 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
WIGHT -6- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019938 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 5190 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
SPECK WELL #: 1 RRCID -> 172791 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3729 - 3741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					23
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B DENY		31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					2
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					2
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					2
07	14B DENY		18	-0-	18	49	18	2			N	-0-					2
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					2

ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPECK WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					10
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					10
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					10
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.) 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BARROW PETROLEUM LLC 053314
COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MAVERICK PERMIAN LLC 100319
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1064

03	1178	#	-0-	-0-	-1178	B	-2242				N	-0-					-0-
04	900	#	-0-	-0-	-900	B	-3142				N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3142				N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3142				N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3142				N	280	246	1			34
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3142				N	-0-	31	1	3	5	-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2078 CANCELLED UNDERAGE -> -1064

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2517

03	1612	#	2121	-0-	509	B	-2008	2121	2		N	-0-					-0-
04	1860	#	1371	-0-	-489	B	-2497	1371	2		N	-0-					-0-
05	1922	#	910	-0-	-1012	B	-3509	910	2		N	-0-					-0-
06	1860	#	2038	-0-	178	B	-3331	2038	2		N	-0-					-0-
07	1922	#	2088	-0-	166	B	-3165	37	1	2051 2	N	-0-					-0-
08	1922	#	2088	-0-	166	B	-2999	94	1	1994 2	N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1501 CANCELLED UNDERAGE -> -1498

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -14244

03	10912	#	11554	-0-	642	B	-13602	11554	2		Y	-0-					-0-
04	10440	#	7194	-0-	-3246	B	-16848	7194	2		Y	-0-					-0-
05	9300	#	5019	-0-	-4281	B	-21129	5019	2		Y	-0-					-0-
06	11190	#	10250	-0-	-940	B	-22069	10250	2		Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11093	-0-	11093	B	-10976	819	1	10274 2	Y	-0-					-0-
08	0	#	10192	-0-	10192	B	-784	408	1	9784 2	Y	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -784

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 ->			-1635		CANCELLED UNDERAGE ->		-268										
03	1240	#	1388	-0-	148 B	-1487	1388	2			Y	-0-					-0-
04	1050	#	877	-0-	-173 B	-1660	877	2			Y	-0-					-0-
05	1333	#	553	-0-	-780 B	-2440	553	2			Y	-0-					-0-
06	1290	#	1250	-0-	-40 B	-2480	1250	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1340	-0-	1340 B	-1140	189	1	1151	2	Y	-0-					-0-
08	200	R	1340	-0-	1140 B	-0-	130	1	1210	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			CANCELLED UNDERAGE ->		-3379										
03	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

T2 OPERATING CORPORATION 102194
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	248	#	-0-	-0-	-248 B	-248					N	-0-	13	1			-0-
04	240	#	-0-	-0-	-240 B	-488					N	-0-					-0-
05	248	#	-0-	-0-	-248 B	-736					N	-0-					-0-
06	240	#	-0-	-0-	-240 B	-976					N	-0-					-0-
07	248	#	-0-	-0-	-248 B	-1224					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1224					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1224														

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
R3 OPERATING CORPORATION 103624
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-28	CANCELLED UNDERAGE ->		-130											
03	5	#	4	-0-	-1 B	-29	4	2			N	-0-					58
04	7	#	2	-0-	-5 B	-34	2	2			N	-0-					58
05	7	#	4	-0-	-3 B	-37	4	2			N	-0-	25	7			33
06	7	#	-0-	-0-	-7 B	-44					N	-0-					33
07	4	#	7	-0-	3 B	-41	7	2			N	-0-					33
08	4	#	5	-0-	1 B	-40	5	2			N	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-16	CANCELLED UNDERAGE ->		-24											

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-66														
03	62	#	64	-0-	2 B	-64	64	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	41	-0-	-19 B	-83	41	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	17	-0-	-45 B	-128	17	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	53	-0-	-7 B	-135	53	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		47	-0-	47 B	-88	47	3			Y	-0-					-0-
08	0	#	49	-0-	49 B	-39	49	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-39														

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2025																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
CUMMINS, H.E."K" WELL #: RRCID -> 297257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12803 - 22850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 -> -0-																		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

RCI, L.L.C. 695711
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -74																		
03	687	R	687	-0-	-0-	B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	660	#	640	-0-	-20	B	-20	640	2			N	-0-					-0-
05	682	#	637	-0-	-45	B	-65	637	2			N	-0-					-0-
06	660	#	624	-0-	-36	B	-101	624	2			N	-0-					-0-
07	682	#	662	-0-	-20	B	-121	662	2			N	-0-					-0-
08	682	#	684	-0-	2	B	-119	684	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -119																		

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	183	R	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	171	R	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	170	R	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	166	R	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	176	R	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	182	R	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -13 CANCELLED UNDERAGE -> -4																		
03	62	#	46	-0-	-16	B	-29	46	2			N	-0-					-0-
04	60	#	43	-0-	-17	B	-46	43	2			N	-0-					-0-
05	62	#	42	-0-	-20	B	-66	42	2			N	-0-					-0-
06	60	#	42	-0-	-18	B	-84	42	2			N	-0-					-0-
07	62	#	44	-0-	-18	B	-102	44	2			N	-0-					-0-
08	31	#	46	-0-	15	B	-87	46	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -87																		

SATANTA OIL COMPANY 748744
COWDEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 031186 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -56 CANCELLED UNDERAGE -> -442																		
03	93	#	-0-	-0-	-93	B	-149					Y	-0-					-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90	B	-239					Y	-0-					-0-
05	3	#	-0-	-0-	-3	B	-242					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-242					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-242					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-242					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -186 CANCELLED UNDERAGE -> -56																		

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SATANTA OIL COMPANY //CONT.// 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3619		CANCELLED UNDERAGE ->		-1160											
03	1457	#	1505	-0-	48	B	-3571	1505	3			N	-0-					-0-
04	1410	#	915	-0-	-495	B	-4066	915	3			N	-0-					-0-
05	1457	#	-0-	-0-	-1457	B	-5523					N	-0-					-0-
06	1410	#	-0-	-0-	-1410	B	-6933					N	-0-					-0-
07	1457	#	361	-0-	-1096	B	-8029	361	3			N	-0-					-0-
08	1457	#	1652	-0-	195	B	-7834	1652	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4458		CANCELLED UNDERAGE ->		-3376											

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					44
04	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					44
05	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					44
07	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					44
08	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					44
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-																

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					237
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					237
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					237
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1					238
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	4					242
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1					243
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS TXL "E" WELL #: 1 RRCID -> 290480 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 4194 - 4338

03	62	#	-0-	-0-	-62		-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30		-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) //CONT.// 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
WALSH & WATTS, INC. 895060
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
05	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2		N	-0-			34
06	14B2 EXT	4	-0-	4	8	4	2		N	-0-			34
07	33 R	25	-0-	-8	-0-	25	2		N	-0-			34
08	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	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

03	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	3		N	-0-			-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
05	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	3		N	-0-			-0-
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3		N	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
*08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-

SVEN PERMIAN, LLC 831420
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

03	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2		N	-0-			-0-
04	1230 N	99	-0-	-1131	-0-	99	2		N	-0-			-0-
05	1271 N	1017	-0-	-254	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
06	1230 N	822	-0-	-408	-0-	822	2		N	-0-			-0-
07	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2		N	-0-			-0-
*08	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (DELAWARE) 35708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
DEWITT, BILL WELL #: 1D RRCID -> 290119 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 5000 - 5322

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	4991 X	4852	-0-	-139	-0-	4852	2		N	-0-			-0-
04	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2		N	-0-			-0-
05	4867 X	3226	-0-	-1641	-0-	3226	2		N	-0-			-0-
06	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2		N	-0-			-0-
07	5022 X	4752	-0-	-270	-0-	4752	2		N	-0-			-0-
08	5022 X	4375	-0-	-647	-0-	4375	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

03	10509 X	9016	-0-	-1493	-0-	9016	2		N	-0-			-0-
04	10170 X	8322	-0-	-1848	-0-	8322	2		N	-0-			-0-
05	10168 X	6945	-0-	-3223	-0-	6945	2		N	-0-			-0-
06	9840 X	9266	-0-	-574	-0-	9266	2		N	-0-			-0-
07	10586 X	10586	-0-	-0-	-0-	10586	2		N	-0-			-0-
08	10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	10162	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 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
03	1209	X	986	-0-	-223	-0-	986	2			N	-0-					-0-
04	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
05	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
06	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
07	1581	X	1495	-0-	-86	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
08	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1219	-0-	-238	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1144	-0-	-375	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9145	X	7990	-0-	-1155	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7952	-0-	-568	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	7395	-0-	-1378	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
06	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
07	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
08	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			N	-0-					-0-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22851	X	22851	-0-	-0-	-0-	22851	2			N	-0-					-0-
04	22489	X	22489	-0-	-0-	-0-	22489	2			N	-0-					-0-
05	22227	X	20617	-0-	-1610	-0-	20617	2			N	-0-					-0-
06	21510	X	18638	-0-	-2872	-0-	18638	2			N	-0-					-0-
07	22227	X	17466	-0-	-4761	-0-	17466	2			N	-0-					-0-
08	22227	X	4039	-0-	-18188	-0-	4039	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
03	7626	X	4284	-0-	-3342	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5497	-0-	-443	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
06	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	3110	-0-	-2563	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
08	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	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
03	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	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
03	11470	X	7829	-0-	-3641	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	8947	-0-	-2153	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	7340	-0-	-3386	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	9113	-0-	-277	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	6591	-0-	-2647	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	8886	-0-	-352	-0-	8886	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
03	899	N	799	-0-	-100	-0-	799	2			N	-0-					-0-
04	870	N	732	-0-	-138	-0-	732	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
06	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	744	N	429	-0-	-315	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	899	N	281	-0-	-618	-0-	281	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
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
SIBLEY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 064002 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4991	X	715	-0-	-4276	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	2897	-0-	-1933	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	2955	-0-	-2036	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	1587	-0-	-1293	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	643	-0-	-2364	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*08	3007	X	914	-0-	-2093	-0-	914	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11005	X	9910	-0-	-1095	-0-	9910	3			N	-0-					-0-
04	10650	X	9089	-0-	-1561	-0-	9089	3			N	-0-					-0-
05	11005	X	8370	-0-	-2635	-0-	8370	3			N	-0-					-0-
06	9600	X	8619	-0-	-981	-0-	8619	3			N	-0-					-0-
07	9920	X	9121	-0-	-799	-0-	9121	3			N	-0-					-0-
*08	9920	X	9029	-0-	-891	-0-	9029	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
BAKER 84 WELL #: 1 RRCID -> 242171 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
DIXEL RESOURCES INC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	18	1	29	2	N	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	19	1	23	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EXXON FEE "L" WELL #: 1 RRCID -> 109871 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18533 - 18730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
04	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2274	-0-	-237	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2045	-0-	-385	-0-	2044	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2511	X	2320	-0-	-191	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2152	-0-	-359	-0-	2152	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
03	21296	X	21296	-0-	-0-	-0-	21296	2			N	-0-					-0-
04	19219	X	19219	-0-	-0-	-0-	19219	2			N	-0-					-0-
05	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	14892	2			N	-0-					-0-
06	17956	X	17956	-0-	-0-	-0-	17956	2			N	-0-					-0-
07	17474	X	17474	-0-	-0-	-0-	17474	2			N	-0-					-0-
08	16811	X	16811	-0-	-0-	-0-	16811	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC 101199
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
03	6169	X	5673	-0-	-496	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	4526	-0-	-1654	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5050	-0-	-1677	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
06	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
07	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
08	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	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
03	1054	X	779	-0-	-275	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	1020	X	974	-0-	-46	-0-	974	2			N	-0-					-0-
05	1054	X	1016	-0-	-38	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
07	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199
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
03	30350	X	30350	-0-	-0-	-0-	30350	2			N	-0-					-0-
04	22740	X	15145	-0-	-7595	-0-	15145	2			N	-0-					-0-
05	26598	X	10603	-0-	-15995	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
06	27028	X	27028	-0-	-0-	-0-	27028	2			N	-0-					-0-
07	28330	X	28330	-0-	-0-	-0-	28330	2			N	-0-					-0-
08	31583	X	31583	-0-	-0-	-0-	31583	2			N	-0-					-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	682	N	561	-0-	-121	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

03	28551	X	24031	-0-	-4520	-0-	24031	2			N	-0-					-0-
04	27630	X	22278	-0-	-5352	-0-	22278	2			N	-0-					-0-
05	28551	X	18139	-0-	-10412	-0-	18139	2			N	-0-					-0-
06	28431	X	28431	-0-	-0-	-0-	28431	2			N	-0-					-0-
07	28179	X	26644	-0-	-1535	-0-	26644	2			N	-0-					-0-
08	24025	X	16748	-0-	-7277	-0-	16748	2			N	-0-					-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

03	2790	X	2298	-0-	-492	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2086	-0-	-614	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2241	-0-	-549	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2329	-0-	-251	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	2303	-0-	-53	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
08	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

03	11842	X	11221	-0-	-621	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9455	-0-	-655	-0-	9455	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	9965	-0-	-1505	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
06	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	12017	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	10879	-0-	-591	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
08	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	11486	2			N	-0-					-0-

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
04	990	N	678	-0-	-312	-0-	678	2			N	-0-					-0-
05	961	N	763	-0-	-198	-0-	763	2			N	-0-					-0-
06	990	N	303	-0-	-687	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
08	775	N	626	-0-	-149	-0-	626	2			N	-0-					-0-

ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199
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
03	54064	X	29417	-0-	-24647	-0-	29417	2			N	-0-					-0-
04	32580	X	24674	-0-	-7906	-0-	24674	2			N	-0-					-0-
05	37107	X	10792	-0-	-26315	-0-	10792	2			N	-0-					-0-
06	35910	X	15930	-0-	-19980	-0-	15930	2			N	-0-					-0-
07	37107	X	29306	-0-	-7801	-0-	29306	2			N	-0-					-0-
08	32959	X	32959	-0-	-0-	-0-	32959	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

03	24225	X	4161	-0-	-20064	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
07	992	X	185	-0-	-807	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046278 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705

03	403	N	182	-0-	-221	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	390	N	198	-0-	-192	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	403	N	231	-0-	-172	-0-	231	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

03	4154	X	3616	-0-	-538	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	2158	-0-	-1862	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3455	-0-	-699	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2670	-0-	-840	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
07	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
08	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-

NEAL, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 047026 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	29574	X	24348	-0-	-5226	-0-	24348	2			N	-0-					-0-
04	28620	X	17877	-0-	-10743	-0-	17877	2			N	-0-					-0-
05	29574	X	19295	-0-	-10279	-0-	19295	2			N	-0-					-0-
06	28260	X	27682	-0-	-578	-0-	27682	2			N	-0-					-0-
07	31325	X	31325	-0-	-0-	-0-	31325	2			N	-0-					-0-
08	26168	X	26168	-0-	-0-	-0-	26168	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199
FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29915	X	26500	-0-	-3415	-0-	26500	2			N	-0-					-0-
04	28950	X	20243	-0-	-8707	-0-	20243	2			N	-0-					-0-
05	29915	X	16461	-0-	-13454	-0-	16461	2			N	-0-					-0-
06	35396	X	35396	-0-	-0-	-0-	35396	2			N	-0-					-0-
07	31698	X	31698	-0-	-0-	-0-	31698	2			N	-0-					-0-
08	34380	X	34380	-0-	-0-	-0-	34380	2			N	-0-					-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

03	21080	X	20138	-0-	-942	-0-	20138	2			N	-0-					-0-
04	24330	X	19755	-0-	-4575	-0-	19755	2			N	-0-					-0-
05	25358	X	14033	-0-	-11325	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
06	26080	X	26080	-0-	-0-	-0-	26080	2			N	-0-					-0-
07	25818	X	25818	-0-	-0-	-0-	25818	2			N	-0-					-0-
08	21150	X	21150	-0-	-0-	-0-	21150	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

03	25079	X	19835	-0-	-5244	-0-	19835	2			N	-0-					-0-
04	24270	X	13484	-0-	-10786	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
05	25079	X	14592	-0-	-10487	-0-	14592	2			N	-0-					-0-
06	21889	X	21889	-0-	-0-	-0-	21889	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	19172	-0-	-668	-0-	19172	2			N	-0-					-0-
08	19840	X	18380	-0-	-1460	-0-	18380	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

03	4092	X	2106	-0-	-1986	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
04	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3487	-0-	-605	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
06	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3983	-0-	-109	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	2676	-0-	-1416	-0-	2676	2			N	-0-					-0-

RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

03	4092	X	3819	-0-	-273	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3113	-0-	-1087	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3022	-0-	-1318	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
06	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4104	-0-	-174	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
08	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-

BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

03	434	X	2	-0-	-432	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	30	X	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	124	X	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	120	X	4	-0-	-116	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 08/03/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6050 - 6240

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199
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
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	465	N	147	-0-	-318	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	221	-0-	-151	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	3			N	-0-					-0-

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

03	27466	X	21366	-0-	-6100	-0-	21366	2			N	-0-					-0-
04	25061	X	25061	-0-	-0-	-0-	25061	2			N	-0-					-0-
05	23250	X	18841	-0-	-4409	-0-	18841	2			N	-0-					-0-
06	23126	X	23126	-0-	-0-	-0-	23126	2			N	-0-					-0-
07	25885	X	15464	-0-	-10421	-0-	15464	2			N	-0-					-0-
08	25885	X	20027	-0-	-5858	-0-	20027	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A

03	22537	X	21898	-0-	-639	-0-	21898	2			N	-0-					-0-
04	21770	X	21770	-0-	-0-	-0-	21770	2			N	-0-					-0-
05	22754	X	12915	-0-	-9839	-0-	12915	2			N	-0-					-0-
06	24432	X	24432	-0-	-0-	-0-	24432	2			N	-0-					-0-
07	22754	X	20974	-0-	-1780	-0-	20974	2			N	-0-					-0-
08	22506	X	20631	-0-	-1875	-0-	20631	2			N	-0-					-0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	932	-0-	-91	-0-	932	3			N	-0-					-0-
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
03	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	17066	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	16300	-0-	-110	-0-	16300	2			N	-0-					-0-
05	17081	X	12707	-0-	-4374	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
06	16530	X	16412	-0-	-118	-0-	16412	2			N	-0-					-0-
07	17081	X	16751	-0-	-330	-0-	16751	2			N	-0-					-0-
08	17081	X	16648	-0-	-433	-0-	16648	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

03	31248	X	30004	-0-	-1244	-0-	30004	2			N	-0-					-0-
04	30440	X	30440	-0-	-0-	-0-	30440	2			N	-0-					-0-
05	31093	X	23251	-0-	-7842	-0-	23251	2			N	-0-					-0-
06	30090	X	29287	-0-	-803	-0-	29287	2			N	-0-					-0-
07	31248	X	29794	-0-	-1454	-0-	29794	2			N	-0-					-0-
08	31248	X	27381	-0-	-3867	-0-	27381	2			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

03	37820	X	37757	-0-	-63	-0-	37757	2			N	-0-					-0-
04	40454	X	40454	-0-	-0-	-0-	40454	2			N	-0-					-0-
05	36797	X	25278	-0-	-11519	-0-	25278	2			N	-0-					-0-
06	36540	X	35294	-0-	-1246	-0-	35294	2			N	-0-					-0-
07	39159	X	39159	-0-	-0-	-0-	39159	2			N	-0-					-0-
08	38078	X	38078	-0-	-0-	-0-	38078	2			N	-0-					-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

03	31045	X	31045	-0-	-0-	-0-	31045	2			N	-0-					-0-
04	27252	X	27252	-0-	-0-	-0-	27252	2			N	-0-					-0-
05	27373	X	14158	-0-	-13215	-0-	14158	2			N	-0-					-0-
06	28650	X	16762	-0-	-11888	-0-	16762	2			N	-0-					-0-
07	29605	X	20771	-0-	-8834	-0-	20771	2			N	-0-					-0-
08	29605	X	20891	-0-	-8714	-0-	20891	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	840	-0-	-276	-0-	840	2			N	-0-					-0-
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1124	2	73	4	N	-0-					-0-
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	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
03	35447	X	35447	-0-	-0-	-0-	35447	2			N	-0-					-0-
04	23236	X	23236	-0-	-0-	-0-	23236	2			N	-0-					-0-
05	38347	X	19106	-0-	-19241	-0-	19106	2			N	-0-					-0-
06	37110	X	18891	-0-	-18219	-0-	18891	2			N	-0-					-0-
07	38347	X	5359	-0-	-32988	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
08	35433	X	27512	-0-	-7921	-0-	27512	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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2025

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
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
03	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
04	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
05	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
07	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
08	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
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
03	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
04	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
05	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
06	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
07	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
08	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			N	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	X	1880	-0-	-755	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	1684	-0-	-866	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	1507	-0-	-1128	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	1514	-0-	-886	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	1361	-0-	-1119	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
*08	1891	X	1350	-0-	-541	-0-	1350	3			N	-0-					-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
03	15250	X	15250	-0-	-0-	-0-	15250	3			N	-0-					-0-
04	15409	X	15409	-0-	-0-	-0-	15409	3			N	-0-					-0-
05	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	11994	3			N	-0-					-0-
06	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-	13562	3			N	-0-					-0-
07	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	13960	3			N	-0-					-0-
*08	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	13819	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
03	9579	X	9226	-0-	-353	-0-	9226	3			N	-0-			-0-
04	9270	X	8254	-0-	-1016	-0-	8254	3			N	-0-			-0-
05	9579	X	3578	-0-	-6001	-0-	3578	2			N	-0-			-0-
06	9270	X	7031	-0-	-2239	-0-	140	1	6891	2	N	-0-			-0-
07	9579	X	6853	-0-	-2726	-0-	100	1	6753	2	N	-0-			-0-
08	9238	X	768	-0-	-8470	-0-	15	1	753	2	N	-0-			-0-

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

03	31806	X	26892	-0-	-4914	-0-	26892	3			N	-0-			-0-
04	30495	X	30495	-0-	-0-	-0-	30495	3			N	-0-			-0-
05	28985	X	7478	-0-	-21507	-0-	537	1	6941	2	N	-0-			-0-
06	28050	X	19654	-0-	-8396	-0-	19654	2			N	-0-			-0-
07	31527	X	19756	-0-	-11771	-0-	1022	1	18734	2	N	-0-			-0-
08	31527	X	1095	-0-	-30432	-0-	1095	2			N	-0-			-0-

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-			-0-
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-			-0-
05	1674	N	1242	-0-	-432	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	57	1	2112	2	N	-0-			-0-
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	64	1	1789	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	839	-0-	-401	-0-	82	1	757	2	N	-0-			-0-

FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

03	2387	X	2287	-0-	-100	-0-	2287	3			N	-0-			-0-
04	2310	X	2140	-0-	-170	-0-	2140	3			N	-0-			-0-
05	2387	X	1500	-0-	-887	-0-	18	1	1482	2	N	-0-			-0-
06	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	21	1	2499	2	N	-0-			-0-
07	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	63	1	2077	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	481	-0-	-1007	-0-	481	2			N	-0-			-0-

PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			-0-
05	248	N	97	-0-	-151	-0-	13	1	84	2	N	-0-			-0-
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-			-0-
07	248	N	125	-0-	-123	-0-	32	1	93	2	N	-0-			-0-
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

03	6262	X	6122	-0-	-140	-0-	6122	3			N	-0-			-0-
04	6060	X	5938	-0-	-122	-0-	5938	3			N	-0-			-0-
05	6262	X	3317	-0-	-2945	-0-	3317	2			N	-0-			-0-
06	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			N	-0-			-0-
07	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	314	1	5966	2	N	-0-			-0-
08	6138	X	647	-0-	-5491	-0-	647	2			N	-0-			-0-

ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-
04	360	N	262	-0-	-98	-0-	262	3			N	-0-			-0-
05	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	2			N	-0-			-0-
06	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-			-0-
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	46	1	208	2	N	-0-			-0-
08	279	N	193	-0-	-86	-0-	22	1	171	2	N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
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
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	341	N	251	-0-	-90	-0-	75	1	176	2	N	-0-					-0-
06	390	N	94	-0-	-296	-0-	6	1	88	2	N	-0-					-0-
07	496	N	290	-0-	-206	-0-	10	1	280	2	N	-0-					-0-
08	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	39649	X	-0-	-0-	-39649	-0-					N	-0-					-0-
04	38370	X	-0-	-0-	-38370	-0-					N	-0-					-0-
05	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					N	-0-					-0-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

03	16337	X	-0-	-0-	-16337	-0-					N	-0-					-0-
04	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-					-0-
05	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1122	-0-	-168	-0-	105	1	1017	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	343	-0-	-773	-0-	28	1	315	2	N	-0-					-0-
08	961	N	506	-0-	-455	-0-	506	2			N	-0-					-0-

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	160	1			42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66					160
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					195

SVEN PERMIAN, LLC 831420
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	450	N	212	-0-	-238	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	434	N	274	-0-	-160	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	420	N	225	-0-	-195	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36258	X	36258	-0-	-0-	-0-	36258	2			N	-0-					-0-
04	39996	X	39996	-0-	-0-	-0-	39996	2			N	-0-					-0-
05	24428	X	19354	-0-	-5074	-0-	19354	2			N	-0-					-0-
06	27019	X	27019	-0-	-0-	-0-	27019	2			N	-0-					-0-
07	27342	X	21912	-0-	-5430	-0-	21912	2			N	-0-					-0-
08	29879	X	29879	-0-	-0-	-0-	29879	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	99911	X	99911	-0-	-0-	-0-	99911	2			N	-0-					-0-
04	86344	X	86344	-0-	-0-	-0-	86344	2			N	-0-					-0-
05	84103	X	43756	-0-	-40347	-0-	43756	2			N	-0-					-0-
06	81390	X	45020	-0-	-36370	-0-	45020	2			N	-0-					-0-
07	84103	X	78190	-0-	-5913	-0-	78190	2			N	-0-					-0-
08	87765	X	87765	-0-	-0-	-0-	87765	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35850	X	35850	-0-	-0-	-0-	35850	2			N	-0-					-0-
04	34620	X	34620	-0-	-0-	-0-	34620	2			N	-0-					-0-
05	34627	X	26201	-0-	-8426	-0-	26201	2			N	-0-					-0-
06	33510	X	33402	-0-	-108	-0-	33402	2			N	-0-					-0-
07	34627	X	29096	-0-	-5531	-0-	29096	2			N	-0-					-0-
08	34627	X	28240	-0-	-6387	-0-	28240	2			N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
04	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3378	-0-	-807	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3847	-0-	-263	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3929	-0-	-349	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3938	-0-	-340	-0-	3938	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
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	570	N	370	-0-	-200	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	620	N	289	-0-	-331	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	450	N	258	-0-	-192	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	372	N	151	-0-	-221	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	1582	-0-	-805	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2314	-0-	-11	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

03	20946	X	20946	-0-	-0-	-0-	20946	2			N	-0-					-0-
04	20218	X	20218	-0-	-0-	-0-	20218	2			N	-0-					-0-
05	20739	X	11397	-0-	-9342	-0-	11397	2			N	-0-					-0-
06	20070	X	2747	-0-	-17323	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
07	20739	X	-0-	-0-	-20739	-0-					N	-0-					-0-
08	21568	X	21568	-0-	-0-	-0-	21568	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

03	104527	X	104527	-0-	-0-	-0-	104527	3			N	-0-					-0-
04	96270	X	92618	-0-	-3652	-0-	92618	3			N	-0-					-0-
05	99479	X	57148	-0-	-42331	-0-	57148	3			N	-0-					-0-
06	96270	X	81554	-0-	-14716	-0-	81554	3			N	-0-					-0-
07	99479	X	99409	-0-	-70	-0-	99409	3			N	-0-					-0-
08	99479	X	86694	-0-	-12785	-0-	86694	3			N	-0-					-0-

GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

03	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	279	N	48	-0-	-231	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-

GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	21982	X	21982	-0-	-0-	-0-	21982	2			N	-0-					-0-
04	21524	X	21524	-0-	-0-	-0-	21524	2			N	-0-					-0-
05	21545	X	17039	-0-	-4506	-0-	17039	2			N	-0-					-0-
06	21419	X	21419	-0-	-0-	-0-	21419	2			N	-0-					-0-
07	21545	X	21180	-0-	-365	-0-	21180	2			N	-0-					-0-
08	22929	X	22929	-0-	-0-	-0-	22929	2			N	-0-					-0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

03	4991	X	4824	-0-	-167	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4549	-0-	-131	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4480	-0-	-325	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	3			N	-0-					-0-
08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC 101199
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9 WELL #: 1 RRCID -> 059591 COMPL. DATE 09/12/1974 TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A

03	4650	X	2033	-0-	-2617	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	2108	-0-	-2392	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
07	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
08	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	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

03	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	16050	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	5871	-0-	-11379	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
05	17825	X	10457	-0-	-7368	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
06	17250	X	16545	-0-	-705	-0-	16545	2			N	-0-					-0-
07	17192	X	17192	-0-	-0-	-0-	17192	2			N	-0-					-0-
08	16343	X	16343	-0-	-0-	-0-	16343	2			N	-0-					-0-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186968 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
03	18086	X	18086	-0-	-0-	-0-	18086	2			N	-0-					-0-
04	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
05	18732	X	18732	-0-	-0-	-0-	18732	2			N	-0-					-0-
06	17700	X	13195	-0-	-4505	-0-	13195	2			N	-0-					-0-
07	18290	X	10369	-0-	-7921	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
08	18290	X	9281	-0-	-9009	-0-	9281	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PERFORMANCE OPERATING PARTNERS, 100367
MAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 070773 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	775	N	728	-0-	-47	-0-	696	2	32	9	Y	29					168
04	720	N	452	-0-	-268	-0-	451	2	1	9	Y	1					169
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	608	2	46	9	Y	42	145	1			66
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					66
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	744	2	67	9	Y	61					127
08	DLQ G-10		730	-0-	730	730	727	2	3	9	Y	3					130

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
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					34
04	180	N	116	-0-	-64	-0-	108	2	8	9	Y	7					41
05	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-	25	1			16
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			Y	-0-					16
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	130	2	7	9	Y	6					22
08	DLQ G-10		139	-0-	139	139	136	2	3	9	Y	3					25

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
03	4960	X	3678	-0-	-1282	-0-	3678	2			Y	-0-					20
04	4800	X	3951	-0-	-849	-0-	3951	2			Y	-0-					20
05	4402	X	3826	-0-	-576	-0-	3826	2			Y	-0-					20
06	4260	X	3416	-0-	-844	-0-	3416	2			Y	-0-					20
07	4216	X	3765	-0-	-451	-0-	3765	2			Y	-0-					20
08	4092	X	3695	-0-	-397	-0-	3695	2			Y	-0-					20

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
03	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			Y	-0-					198
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	771	3	154	9	Y	140	182	1			156
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	222	3	35	9	Y	32					188
06	270	N	118	-0-	-152	-0-	70	3	48	9	Y	44					232
07	961	N	263	-0-	-698	-0-	263	3			Y	-0-					232
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1010	3	34	9	Y	31					232

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2025

PECOS D FEE WELL #: 1 RRCID -> 281776 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601

03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 4 RRCID -> 281782 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931

03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 1 RRCID -> 281809 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
SIBLEY, EFFIE WELL #: 2 RRCID -> 069503 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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

03	806	N	741	-0-	-65	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
05	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	720	N	675	-0-	-45	-0-	675	3			N	-0-					-0-
07	992	N	696	-0-	-296	-0-	696	3			N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	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

03	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3		Y	-0-					1
04	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-				Y	-0-					1
05	31	N	19	-0-	-12	B	-0-	19	3		Y	-0-					1
06	30	N	1	-0-	-29	B	-0-	1	3		Y	-0-					1
07	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3		Y	-0-					1
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				Y	-0-	1	1			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PECOS -J- FEE WELL #: 1A RRCID -> 283599 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10941 - 11052

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3		Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3		Y	-0-					-0-
06	120	N	12	-0-	-108	B	-0-	12	3		Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	155	3	155 9	Y	141					141
08	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	3		Y	-0-	79	1			62

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PECOS -J- FEE WELL #: 5 RRCID -> 290317 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10848 - 10860

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	3		N	-0-					173
04	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-				N	-0-					173
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					173
06	60	N	2	-0-	-58	B	-0-	2	3		N	-0-					173
07	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3		N	-0-					173
08	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	142	3	43 9	N	39	97	1			115

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER) //CONT.// 35708 670 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

03	19499		19036	-0-	-463	6281	19036	3			N	-0-					-0-
04	18870		18491	-0-	-379	5902	18491	3			N	-0-					-0-
05	19034	#	5024	-0-	-14010	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
06	18420	#	-0-	-0-	-18420	-0-					N	-0-					-0-
07	19096	#	-0-	-0-	-19096	-0-					N	-0-					-0-
08	19096	#	-0-	-0-	-19096	-0-					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

03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	32	1	73	2	N	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP) 35713 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WTG EXPLORATION 945220
ARCO-TERRAZAS WELL #: 1 RRCID -> 068794 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A

03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					229
04	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	2			N	-0-					229
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					229
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					229
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					229
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					229

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC 101199
MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 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
03	930	N	419	-0-	-511	-0-	393	2	26	9	Y	24					59
04	630	N	458	-0-	-172	-0-	454	2	4	9	Y	4					63
05	496	N	147	-0-	-349	-0-	144	2	3	9	Y	3					66
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	386	2	9	9	Y	8					74
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	548	2	1	9	Y	1					75
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	482	2	17	9	Y	15	56	1			34

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157002 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512

03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1938	2	59	9	Y	54					148
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1907	2	9	9	Y	8					156
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1631	2	4	9	Y	4					160
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1695	2	6	9	Y	5					165
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2078	2	6	9	Y	5					170
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1836	2	65	9	Y	59	127	1			102

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

03	1085	X	1022	-0-	-63	-0-	1022	2			N	-0-					72
04	1050	X	577	-0-	-473	-0-	577	2			N	-0-					72
05	1085	X	695	-0-	-390	-0-	695	2			N	-0-					72
06	990	X	338	-0-	-652	-0-	338	2			N	-0-					72
07	1023	X	372	-0-	-651	-0-	372	2			N	-0-					72
08	682	N	97	-0-	-585	-0-	97	2			N	-0-					72

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1347	2	28	9	N	25					72
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1387	2	75	9	N	68					140
05	1147	N	953	-0-	-194	-0-	932	2	21	9	N	19					159
06	1320	N	1195	-0-	-125	-0-	1153	2	42	9	N	38					197
07	1519	N	1206	-0-	-313	-0-	1181	2	25	9	N	23					220
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1311	2	24	9	N	22	182	1			60

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					19
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					19
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					19
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					19

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

03	12791		11774	-0-	-1017	-0-	11774	3			N	-0-					-0-
04	12194		11302	-0-	-892	-0-	11302	3			N	-0-					-0-
05	10757		9242	-0-	-1515	-0-	9242	3			N	-0-					-0-
06	12514		11462	-0-	-1052	-0-	11462	3			N	-0-					-0-
*07	12737		11747	-0-	-990	-0-	11747	3			N	-0-					-0-
08	10757		8889	-0-	-1868	-0-	8889	3			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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907
STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNELL KNIGHT WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC 665593
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 16067 PERF. 4000 - 8500

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREY RANCH (DEVONIAN) 36904 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING 882776
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J" WELL #: 1 RRCID -> 180896 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14603 PERF.12503 - 12690

03	1085	N	485	-0-	-600	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	501	-0-	-579	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
08	961	N	882	-0-	-79	-0-	882	3			N	-0-					-0-

HEI (WOLFCAMP) 37612 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
FOWLER -12- WELL #: 2 RRCID -> 295411 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8700 - 9904

03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			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

03	2438	R	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					48
04	2347	R	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					48
05	1922	#	1632	-0-	-290	-0-	1632	3			N	-0-					48
06	1860	#	654	-0-	-1206	-0-	654	3			N	-0-					48
07	2470	R	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					48
08	2454	R	2454	-0-	-0-	-0-	2454	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
03	3754	R	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
04	2377	R	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
05	3696	R	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
06	4295	R	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
*07	4112	R	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
*08	5149	R	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

*09	210	#	8	-0-	-202	-0-	8	2			Y	-0-					243
*10	186	#	23	-0-	-163	-0-	23	2			Y	-0-					243
*11	180	#	23	-0-	-157	-0-	23	2			Y	-0-					243
*12	155	#	12	-0-	-143	-0-	12	2			Y	-0-					243
*01	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					243
*02	28	#	5	-0-	-23	-0-	5	2			Y	-0-					243
*03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					243
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					243
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					243
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					243
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					243
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					243

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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

03	6210	R	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
04	6017	R	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
05	5631	R	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
06	5275	R	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
07	5440	R	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
08	5524	R	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

03	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					8
04	180	#	146	-0-	-34	-0-	146	2			Y	-0-					8
05	186	#	146	-0-	-40	-0-	146	2			Y	-0-					8
06	150	#	46	-0-	-104	-0-	46	2			Y	-0-					8
07	155	#	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					8
08	155	#	42	-0-	-113	-0-	42	2			Y	-0-					8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

03	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	124	#	99	-0-	-25	-0-	99	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 #: 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
03	1116	#	1071	-0-	-45	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	1080	#	1012	-0-	-68	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
05	1116	#	1053	-0-	-63	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
06	1080	#	1007	-0-	-73	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
07	1116	#	1037	-0-	-79	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
08	1085	#	434	-0-	-651	-0-	434	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668

03	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					78
04	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					78
05	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					78
06	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					78
07	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					78
08	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					78

ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

03	2139	#	1947	-0-	-192	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
04	2070	#	1960	-0-	-110	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
05	2108	#	1928	-0-	-180	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
06	2040	#	1934	-0-	-106	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
07	2108	#	1927	-0-	-181	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
08	2018	R	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

03	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

H. S. A. (SAN ANDRES) 37821 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1018 RRCID -> 164478 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 4467 - 4665

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.) 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 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
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630

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

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	961	N	102	-0-	-859	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	911	-0-	-608	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	900	-0-	-150	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

03	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
04	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
05	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10938	2			N	-0-					-0-
06	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
07	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	9734	2			N	-0-					-0-

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					47

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	7289	-0-	-89	-0-	7289	2			N	-0-					273
04	7140	X	6905	-0-	-235	-0-	6905	2			N	-0-					273
05	7347	X	7134	-0-	-213	-0-	7134	2			N	-0-					273
06	7050	X	6845	-0-	-205	-0-	6845	2			N	-0-					273
07	7285	X	7035	-0-	-250	-0-	7035	2			N	-0-					273
08	7285	X	6892	-0-	-393	-0-	6892	2			N	-0-					273

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7	7	8			39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					96
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					96
05	1705	X	320	-0-	-1385	-0-	25	2	295	9	N	268					364
06	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					364
07	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					364
08	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					364

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*08	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
03	341	N	10	-0-	-331	-0-	10	2			N	-0-					227
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					227
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					227
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					227
07	341	N	138	-0-	-203	-0-	138	2			N	-0-					227
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					227

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
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					7
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					7
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					7
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					7
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	N	1	1	8			7
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

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
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					91
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					91
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					91
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					91
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					91
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					91

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
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	2	2	8			57
04	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	12733	2	25	9	N	23	23	8			57
05	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10136	2	26	9	N	24	24	8			57
06	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-					57
07	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-					57
08	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					57

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	-0-					88
04	10020	X	524	-0-	-9496	-0-	524	2			N	-0-					88
05	10354	X	113	-0-	-10241	-0-	113	2			N	-0-					88
06	3660	X	1015	-0-	-2645	-0-	1015	2			N	-0-					88
07	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					88
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					88

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315

03	12555	X	1984	-0-	-10571	-0-	1921	2	63	9	N	57	2	8			198
04	57542	X	57542	-0-	-0-	-0-	57195	2	347	9	N	315	315	8			198
05	65425	X	65425	-0-	-0-	-0-	65202	2	223	9	N	203	203	8			198
06	54689	X	54689	-0-	-0-	-0-	54153	2	536	9	N	487	485	8			200
07	46696	X	46696	-0-	-0-	-0-	46527	2	169	9	N	154	95	8			259
08	17777	X	17777	-0-	-0-	-0-	17733	2	44	9	N	40	10	8			289

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					5
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					5
05	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	2			N	-0-					5
06	210	N	13	-0-	-197	-0-	13	2			N	-0-					5
07	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	2			N	-0-					5
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					5

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			18
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29023	X	29023	-0-	-0-	-0-	29022	2	1	9	N	1	1	8			275
04	27758	X	27758	-0-	-0-	-0-	27752	2	6	9	N	5	5	8			275
05	28496	X	28496	-0-	-0-	-0-	28496	2			N	-0-					275
06	27564	X	27564	-0-	-0-	-0-	27564	2			N	-0-					275
07	28354	X	28354	-0-	-0-	-0-	28354	2			N	-0-					275
08	28135	X	28135	-0-	-0-	-0-	28135	2			N	-0-					275

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					74
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					74
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					74
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	N	1	1	8			74

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

APACHE CORPORATION 027200
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

03	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					28
04	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					28
05	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					28
06	1000	X	-0-	-0-	-1000	-0-					N	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WES WATER HOLDINGS LLC 101366
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WES WATER HOLDINGS LLC //CONT.// 101366
APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COG OPERATING LLC 166150
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350

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

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FED OPERATING LLC 264211
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187

03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
07	775	N	599	-0-	-176	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*08	930	N	358	-0-	-572	-0-	358	3			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC 646827

UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2025

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2025

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306

03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	1689	3			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2025

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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_____ 06/10/2025

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
UNIVERSITY 20-18 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2025

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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_____ 06/09/2025

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

03	14885	X	14885	-0-	-0-	-0-	14885	3			N	-0-					-0-
04	11550	X	8535	-0-	-3015	-0-	8535	3			N	-0-					-0-
05	11935	X	7035	-0-	-4900	-0-	7035	3			N	-0-					-0-
06	11550	X	6258	-0-	-5292	-0-	6258	3			N	-0-					-0-
07	11935	X	5649	-0-	-6286	-0-	5649	3			N	-0-					-0-
08	11935	X	6350	-0-	-5585	-0-	6350	3			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2025

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

03	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3		N	-0-			-0-
04	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3		N	-0-			-0-
05	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3		N	-0-			-0-
06	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3		N	-0-			-0-
07	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3		N	-0-			-0-
08	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3		N	-0-			-0-

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211				N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SVEN PERMIAN, LLC 831420
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY //CONT.// 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BLACK ARROW OPERATING, LLC //CONT.// 072503
DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALLEY (DEVONIAN) 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
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
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-
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-

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
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-
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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
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
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RING ENERGY, INC. 712382
SEALY-SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 1 T RRCID -> 044090 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2025

HALLEY (MCKEE) 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 9 RRCID -> 199675 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11342 - 11352

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					154
04	120	X	13	-0-	-107	-0-	13	2			N	-0-	154	7			-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY (MCKEE) //CONT.// 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	119	7			-0-
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-

HALLEY (PENN. 8530) 38255 696 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PAN AM-HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056126 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 10150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY (SEVEN RIVERS) 38255 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 063490 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

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

HALLEY, WEST (MCKEE) 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HILL, M. J. MRS. ACC. #6 WELL #: 24 RRCID -> 114488 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11317 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMON (ELLENBERGER) 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES -AU- WELL #: 1 RRCID -> 038672 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 21472 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	2020	-0-	-1793	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	1562	-0-	-2128	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3177	-0-	-636	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	1604	-0-	-2086	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
07	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	336	-0-	-2826	-0-	336	3			N	-0-					-0-

KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A

03	3193	X	2908	-0-	-285	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	1471	-0-	-1619	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	757	-0-	-2436	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2078	-0-	-1012	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	1048	-0-	-1866	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	1925	-0-	-989	-0-	1925	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
REGAN WELL #: 1 RRCID -> 039653 COMPL. DATE 05/03/1966 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

03	4774	X	4077	-0-	-697	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
04	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4884	-0-	-76	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4017	-0-	-783	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
07	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	5143	-0-	-3	-0-	5143	2			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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

VAQUERO OPERATING 882776
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5456	X	581	-0-	-4875	-0-	420	2	161	9	Y	146	146	0			25
04	2940	X	292	-0-	-2648	-0-	227	2	65	9	Y	59	73	0			11
05	2821	X	447	-0-	-2374	-0-	430	2	17	9	Y	15	2	0			24
06	2730	X	2334	-0-	-396	-0-	2254	2	80	9	Y	73	74	0			23
07	2387	X	92	-0-	-2295	-0-	4	2	88	9	Y	80	95	0			8
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	54	0			4

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	439	-0-	-3219	-0-	297	2	142	9	Y	129	133	0			22
04	2010	X	244	-0-	-1766	-0-	168	2	76	9	Y	69	78	0			13
05	1643	X	361	-0-	-1282	-0-	344	2	17	9	Y	15	2	0			26
06	1590	X	1552	-0-	-38	-0-	1486	2	66	9	Y	60	67	0			19
07	1643	X	91	-0-	-1552	-0-	4	2	87	9	Y	79	90	0			8
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	50	54	0			4

HEADLEE (DEVONIAN) 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 63 RRCID -> 019975 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789

03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 366 RRCID -> 020041 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 369 RRCID -> 031166 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 386 RRCID -> 031167 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 383 RRCID -> 032055 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18135	X		16080	-0-	-2055	-0-	16080	2			N	-0-					-0-
04	17550	X		-0-	-0-	-17550	-0-					N	-0-					-0-
*05	21799	X		21799	-0-	-0-	-0-	21799	2			N	-0-					-0-
06	22746	X		22746	-0-	-0-	-0-	22746	2			N	-0-					-0-
*07	21048	X		21048	-0-	-0-	-0-	21048	2			N	-0-					-0-
*08	16089	X		-0-	-0-	-16089	-0-					N	-0-					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 384A RRCID -> 156474 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938

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

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
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
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVOIAN UNIT WELL #: 3810H RRCID -> 208528 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952

03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 223672 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842

03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE, N. (DEVONIAN) 39971 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
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
03	DLQ G-10		4	-0-	4	40	4	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		55	-0-	55	95	55	2			Y	-0-					-0-
05	117	N	22	-0-	-95	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	390	2	677	9	Y	615	430	1			185
08	3100	N	5223	-0-	2123	2123	2297	2	2926	9	Y	2660	2463	1			382

HEINER, S. (CLEARFORK) 40172 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
MCGREW WELL #: 2 RRCID -> 172142 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	279	N	172	-0-	-107	-0-	19	1	153	2	N	-0-					-0-
04	240	N	126	-0-	-114	-0-	14	1	112	2	N	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	16	1	128	2	N	-0-					-0-
06	180	N	104	-0-	-76	-0-	11	1	93	2	N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	137	2	N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	15	1	119	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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEINER, S. (ELLENBURGER) 40172 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GENESIS EXPLORATION LLC 300193
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 103772 COMPL. DATE 03/07/1981 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5340 - 5397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRP ENERGY, LLC 041519
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
03	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					89
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					89
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					89
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					89
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					89
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					89

CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	1095	-0-	-1106	-0-	1095	2			N	-0-					25
04	1980	N	188	-0-	-1792	-0-	188	2			N	-0-					25
05	2356	N	731	-0-	-1625	-0-	731	2			N	-0-					25
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					25
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					25
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					25

VENTURE PRODUCTION SERVICE INC. 102041
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		62	-0-	62	3166	62	2			Y	-0-					20
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3166					Y	-0-					20
05	DLQ G-10		726	-0-	726	3892	726	2			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		218	-0-	218	4110	218	2			Y	-0-					20
*07	4644	X	534	-0-	-4110	-0-	534	2			Y	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL) 40172 755 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MCDIVITT-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200649 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 5295 PERF. 4768 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					9
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					9
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					9
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	N	-0-					9
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					9
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					9

HENDERSON 40354 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HENDRICK, IDA, T-88-GX WELL #: 8 RRCID -> 283792 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2956 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDRICK 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
B & B ENERGY 039763
JOHNSON-COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HENDRICK, IDA T-88-0 WELL #: 7 RRCID -> 116052 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2479 - 2630

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMOSA (ATOKA) 40723 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 253509 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15401 - 16825

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOEFS T-K (WOLFCAMP) 41911 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
UPCURVE ENERGY, LLC 878506
YELLOWE WELL #: 3H RRCID -> 299666 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10712 - 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
*04	0		37552	-0-	37552 B	37552	33452	2	41	4	Y	3690	3671	0			19
							4059	9									
*05	0		39262	-0-	39262 B	76814	13	1	35248	2	Y	3297	3303	0			13
							374	4	3627	9							
*06	0		33720	-0-	33720 B	110534	17	1	30109	2	Y	2843	2846	0			10
							467	4	3127	9							
*07	0		31737	-0-	31737 B	142271	152	1	28406	2	Y	2646	2643	0			13
							268	4	2911	9							
08	0		30115	-0-	30115 B	172386	27213	2	200	4	Y	2456	2457	0			12
							2702	9									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 172386

HELLOWE WELL #: 1H RRCID -> 299828 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10738 - 17784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		4727	-0-	4727 B	4727	2751	2	3	4	Y	1794	1785	0			9
							1973	9									
*05	0		17307	-0-	17307 B	22034	5	1	12416	2	Y	4322	4314	0			17
							132	4	4754	9							
*06	0		28516	-0-	28516 B	50550	14	1	24307	2	Y	3471	3475	0			13
							377	4	3818	9							
*07	0		34203	-0-	34203 B	84753	163	1	30346	2	Y	3098	3096	0			15
							286	4	3408	9							
08	0		32073	-0-	32073 B	116826	28751	2	211	4	Y	2828	2829	0			14
							3111	9									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 116826

HOKIT (QUEEN) 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16) WELL #: 2 RRCID -> 171861 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 2642 - 2714

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOKIT, NW. (WOLFCAMP) 42046 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FRESNO "STATE" WELL #: 1 RRCID -> 175072 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 6206 - 6246

03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
04	840	N	611	-0-	-229	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	868	N	684	-0-	-184	-0-	684	3			N	-0-					-0-
06	840	N	597	-0-	-243	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
08	682	N	515	-0-	-167	-0-	515	3			N	-0-					-0-

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

03	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					69
04	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					69
05	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					69
06	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					69
07	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					69
08	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					69

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
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
03	1265	R	1265	-0-	-0-	-0-	1231	2	34	9	Y	31					282
04	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					282
05	1302	#	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					282
06	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					282
07	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					282
08	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					282

CHALK, SLOAN WELL #: 23 RRCID -> 286894 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7336 - 7346

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HYMAN, SARAH WELL #: 54 RRCID -> 287823 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7464 - 7494

03	31	#	4	-0-	-27	-0-	1	2	3	4	N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

HYMAN, SARAH WELL #: 55 RRCID -> 288047 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7430 - 7453

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY-ROBERTS WELL #: 24 RRCID -> 289645 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7430 - 7488

03	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-ROBERTS WELL #: 25 RRCID -> 290300 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7510 - 7520

03	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

CHALK SEC. 95 WELL #: 1 RRCID -> 290411 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7350 - 7376

03	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
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
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					98
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

CHALK, OWEN WELL #: 28W RRCID -> 292991 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7370 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18321	X	-0-	-0-	-18321	-0-					N	-0-					-0-
04	17730	X	-0-	-0-	-17730	-0-					N	-0-					-0-
05	18321	X	-0-	-0-	-18321	-0-					N	-0-					-0-
06	17100	X	-0-	-0-	-17100	-0-					N	-0-					-0-
07	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE (DEVONIAN) //CONT.// 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWLING (CISCO) 43059 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
BATJER 148 WELL #: 1 RRCID -> 291210 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7554 - 7692

03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	251	2	19	9	N	17					35
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	117	2	10	9	N	9					44
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	3					47
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					47
*07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	2	2	9	N	2					49
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					49

HUBBARD (CHERRY CANYON) 43106 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
TRP OPERATING LLC 872117
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 213715 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5886 - 5896

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBER (DETRITAL 5150) 43126 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
NEW ATLANTIS II, LLC 606027
RIVER WELL #: 1 RRCID -> 219383 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5169 - 5199

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 32766 03/16/2024

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

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

03	1532	N	659	-0-	-873	B	-0-	651	3	8	9	Y	7					120
04	1438	N	-0-	-0-	-1438	B	-0-					Y	-0-					120
05	2666	N	312	-0-	-2354	B	-0-	300	4	12	9	Y	11					131
06	915	N	915	-0-	-0-	B	-0-	203	3	690	4	Y	20					151
								22	9									
07	1010	N	1010	-0-	-0-	B	-0-	270	3	720	4	Y	18					169
								20	9									
08	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					Y	18					187

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) 44964 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MCELROY RANCH CO. -G- WELL #: 22 RRCID -> 263299 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9208 - 9388

03	5503	5464	-0-	-39	-0-	289	1	5086	2	Y	81	86	1					92
						89	9											
04	5250	4654	-0-	-596	-0-	315	1	4206	2	Y	57	124	1					25
						70	4	63	9									
05	DLQ G-10	6503	-0-	6503	6503	343	1	6073	2	Y	79	64	1					40
						87	9											
06	DLQ G-10	5557	-0-	5557	12060	277	1	5185	2	Y	86	91	1					35
						95	9											
07	7905	6928	-0-	-977	11083	344	1	6517	2	Y	61	67	1					29
						67	9											
08	7905	7294	-0-	-611	10472	292	1	6856	2	Y	50	38	1					41
						91	4	55	9									

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

J. L. M. (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 45073 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J N T (PENN) 45139 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WESTOIL LLC 102028
THIGPIN D WELL #: 102 RRCID -> 211673 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6745

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JAILHOUSE (FUSSELMAN) 45484 200 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
APACHE CORPORATION 027200
ED BOOKS 1 WELL #: 7 RRCID -> 293185 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10348 - 10360

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
OVERTON MIH WELL #: 1 RRCID -> 291937 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9794 - 9824

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
WESTOIL LLC 102028
JAMESON, JAHEW "E" WELL #: 1 RRCID -> 128611 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) //CONT.// 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
03	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					21
04	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					21
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					21
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					21
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					21
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1454		1454	-0-	-0-	-0-	1104	3	350	9	Y	318	307	1			43
04	2138		1369	-0-	-769	-0-	1011	3	358	9	Y	325	324	1			44
05	2496		1558	-0-	-938	-0-	1110	3	448	9	Y	407	403	1			48
06	2464		1532	-0-	-932	-0-	1107	3	425	9	Y	386	394	1			40
07	620	N	481	-0-	-139	-0-	350	3	131	9	Y	119	122	1			37
08	620	N	458	-0-	-162	-0-	335	3	123	9	Y	112	112	1			37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353

RUBICON OIL & GAS, LLC 732309
EDWARDS, J. H. ESTATE "B" WELL #: 4 RRCID -> 115629 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7513 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1402	2	91	9	Y	83	118	1			47
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1579	2	91	9	Y	83	79	1			51
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1609	2	92	9	Y	84	39	1			96
06	1440	N	1289	-0-	-151	-0-	1238	2	51	9	Y	46	113	1			29
07	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	1549	2	91	9	Y	83	78	1			34
08	1705	N	1448	-0-	-257	-0-	1359	2	89	9	Y	81	38	1			77

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4789		4789	-0-	-0-	-0-	3317	3	1472	9	Y	1338	1291	1			80
04	4321		4321	-0-	-0-	-0-	2818	3	1503	9	Y	1366	1364	1			82
05	5269		5269	-0-	-0-	-0-	3387	3	1882	9	Y	1711	1694	1			99
06	5114		5114	-0-	-0-	-0-	3328	3	1786	9	Y	1624	1656	1			67
07	3760		3760	-0-	-0-	-0-	2452	3	1308	9	Y	1189	1221	1			35
08	3363		3363	-0-	-0-	-0-	2132	3	1231	9	Y	1119	1119	1			35

RUBICON OIL & GAS, LLC 732309
EDWARDS, J. H. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 151346 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 6984 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	664	2	26	9	Y	24	34	1			13
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	748	2	26	9	Y	24	23	1			14
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	762	2	28	9	Y	25	11	1			28
06	660	N	600	-0-	-60	-0-	586	2	14	9	Y	13	33	1			8
07	806	N	759	-0-	-47	-0-	733	2	26	9	Y	24	22	1			10
08	775	N	669	-0-	-106	-0-	644	2	25	9	Y	23	11	1			22

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	21	-0-	-134	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	150	#	19	-0-	-131	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN REGAN (DELAWARE) 48754 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
MITCHELL, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS) 48942 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LEIMAN WELL #: 1R RRCID -> 196854 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 21024 PERF.16610 - 16638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
FINALY, JEREMIAH I. 102967
CLAPP, RAY WELL #: 1 RRCID -> 117425 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
HENDRICK, IDA -K- WELL #: 2 RRCID -> 201396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LDF ENERGY, LLC 491588
BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588
WESTBROOK WELL #: 8 RRCID -> 281385 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2447 - 2713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	#	125	-0-	-464	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	570	#	69	-0-	-501	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	714	R	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	536	R	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	603	R	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	620	#	135	-0-	-485	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	600	#	20	-0-	-580	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
06	816	R	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
07	495	R	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-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
03	620	#	136	-0-	-484	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	600	#	17	-0-	-583	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
06	816	R	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
07	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-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
03	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUGHERTY, B. WELL #: 41 RRCID -> 293193 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 3268 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (ELLENBURGER) 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
BAIRD, W.E. WELL #: 1385 RRCID -> 206710 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
03	20026	#	14165	-0-	-5861	-0-	9041	3	5063	4	Y	55	57	1			18
							61	9									
04	20670	#	838	-0-	-19832	-0-	698	3	138	4	Y	2	4	1			16
							2	9									
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	20670	#	-0-	-0-	-20670	-0-					Y	-0-					16
07	18166	#	-0-	-0-	-18166	-0-					Y	-0-					16
08	14167	#	-0-	-0-	-14167	-0-					Y	-0-					16

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

03	14880	#	8989	-0-	-5891	-0-	5944	3	2991	4	N	49	50	1			11
							54	9									
04	14970	#	635	-0-	-14335	-0-	529	3	104	4	N	2	2	1			11
							2	9									
05	15469	#	-0-	-0-	-15469	-0-					N	-0-					11
06	14970	#	-0-	-0-	-14970	-0-					N	-0-					11
07	13702	#	-0-	-0-	-13702	-0-					N	-0-					11
08	8990	#	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-					11

LOVETT, H.E. WELL #: 11 RRCID -> 291569 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10412 - 10475

03	3348	#	1393	-0-	-1955	-0-	946	3	447	4	N	-0-					-0-
04	3780	#	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/07/2025

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

03	1404	R	1404	-0-	-0-	-0-	1403	3	1	9	Y	1					9
04	1274	R	1274	-0-	-0-	-0-	1273	3	1	9	Y	1					10
05	711	R	711	-0-	-0-	-0-	710	3	1	9	Y	1	8	1			3
06	1350	#	519	-0-	-831	-0-	518	3	1	9	Y	1					4
07	1395	#	589	-0-	-806	-0-	589	3			Y	-0-					4
08	1395	#	208	-0-	-1187	-0-	208	3			Y	-0-					4

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

03	2821	#	1398	-0-	-1423	-0-	1397	3	1	9	Y	1					27
04	2730	#	1748	-0-	-982	-0-	1746	3	2	9	Y	2					29
05	2635	#	1981	-0-	-654	-0-	1981	3			Y	-0-	21	1			8
06	2550	#	1702	-0-	-848	-0-	1701	3	1	9	Y	1					9
07	1967	R	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			Y	-0-					9
08	1991	R	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			Y	-0-					9

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT (FUSSELMAN) 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CAMPBELL, SETH WELL #: 19 M RRCID -> 020306 COMPL. DATE 03/27/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT (JOINS) 49038 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
BAIRD, W. E. WELL #: 1385 RRCID -> 212089 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT (MCKEE) 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
BAIRD, W. E. WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	6200	X	6157	-0-	-43	-0-	6051	3	106	9	Y	96					2509
04	6150	X	6141	-0-	-9	-0-	6032	3	109	9	Y	99					2608
05	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7051	3	559	9	Y	508	346	1			2770
06	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	10369	2	69	9	Y	63					2833
07	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	10217	3	61	9	Y	55					2888
08	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	13694	3	62	9	Y	56	181	1			2763

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	60					145
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	157	2	59	9	N	54	147	1			52
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1644	2	63	9	N	57					109
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1897	2	56	9	N	51					160
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1490	2	53	9	N	48	157	1			51
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	839	2	59	9	N	54					105

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	510	N	22	-0-	-488	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		671	-0-	671	671	671	2			Y	-0-					-0-
06	1262	N	591	-0-	-671	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	459	-0-	-223	-0-	459	2			Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	780	N	31	-0-	-749	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		960	-0-	960	960	960	2			Y	-0-					-0-
06	1806	N	846	-0-	-960	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	657	-0-	-304	-0-	657	2			Y	-0-					-0-

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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	1050	N	41	-0-	-1009	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1265	-0-	1265	1265	1265	2			Y	-0-					-0-
06	2379	N	1114	-0-	-1265	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	866	-0-	-405	-0-	866	2			Y	-0-					-0-

STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	840	N	33	-0-	-807	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1006	-0-	1006	1006	1006	2			Y	-0-					-0-
06	1892	N	886	-0-	-1006	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	688	-0-	-304	-0-	688	2			Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 U RRCID -> 020312 COMPL. DATE 03/13/1960 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
Q NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 684427
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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

KERMIT (YATES) 49038 635 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY,-B- WELL #: 65 RRCID -> 292968 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2658 - 2942

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 33057 03/26/2025

KERMIT (YATES) 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
A&M OIL & GAS LLC 000696
WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
VEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 136429 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 2930

03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-

BLACK ARROW OPERATING, LLC 072503
MCCABE, F. P. WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACK ARROW OPERATING, LLC //CONT.// 072503
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RODAN, INC. 100544
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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEKE PRODUCTION LLC 100657
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-

WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1228	-0-	1228	1228	1228	4			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	310	-0-	310	1538	310	4			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	300	-0-	300	1838	300	4			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	310	-0-	310	2148	310	4			N	-0-					-0-
08	2458	X	310	-0-	-2148	-0-	310	4			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	271	-0-	271	271	271	4			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	310	-0-	310	581	310	4			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	300	-0-	300	881	300	4			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	310	-0-	310	1191	310	4			N	-0-					-0-
08	1501	X	310	-0-	-1191	-0-	310	4			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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	302	-0-	302	302	302	4			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	372	-0-	372	674	372	4			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	360	-0-	360	1034	360	4			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	372	-0-	372	1406	372	4			N	-0-					-0-
08	1778	X	372	-0-	-1406	-0-	372	4			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 328 RRCID -> 126254 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	481	-0-	481	481	481	4			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	527	-0-	527	1008	527	4			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	510	-0-	510	1518	510	4			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	527	-0-	527	2045	527	4			N	-0-					-0-
08	2572	X	527	-0-	-2045	-0-	527	4			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

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

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1504	-0-	1504	1504	1504	4			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1674	-0-	1674	3178	1674	4			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1620	-0-	1620	4798	1620	4			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1674	-0-	1674	6472	1674	4			N	-0-					-0-
08	8146	X	1674	-0-	-6472	-0-	1674	4			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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2025

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
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2025

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	388	-0-	388	388	388	4			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	341	-0-	341	729	341	4			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	330	-0-	330	1059	330	4			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	341	-0-	341	1400	341	4			N	-0-					-0-
08	1741	X	341	-0-	-1400	-0-	341	4			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	30	-0-	30	30	30	4			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2025

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	392	-0-	392	392	392	4			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	465	-0-	465	857	465	4			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	450	-0-	450	1307	450	4			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	465	-0-	465	1772	465	4			N	-0-					-0-
08	2237	X	465	-0-	-1772	-0-	465	4			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	392	-0-	392	392	392	4			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	465	-0-	465	857	465	4			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	450	-0-	450	1307	450	4			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	465	-0-	465	1772	465	4			N	-0-					-0-
08	2237	X	465	-0-	-1772	-0-	465	4			N	-0-					-0-

WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	154	-0-	154	154	154	4			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	279	-0-	279	433	279	4			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	270	-0-	270	703	270	4			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	279	-0-	279	982	279	4			N	-0-					-0-
08	1261	X	279	-0-	-982	-0-	279	4			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 297 RRCID -> 154633 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	410	-0-	410	410	410	4			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	31	-0-	31	441	31	4			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	30	-0-	30	471	30	4			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	31	-0-	31	502	31	4			N	-0-					-0-
08	533	X	31	-0-	-502	-0-	31	4			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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	61	-0-	61	61	61	4			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	78	-0-	78	139	78	4			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	75	-0-	75	214	75	4			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	78	-0-	78	292	78	4			N	-0-					-0-
08	370	X	78	-0-	-292	-0-	78	4			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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	453	-0-	453	453	453	4			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	558	-0-	558	1011	558	4			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	540	-0-	540	1551	540	4			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	558	-0-	558	2109	558	4			N	-0-					-0-
08	2667	X	558	-0-	-2109	-0-	558	4			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	61	-0-	61	61	61	4		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	93	-0-	93	154	93	4		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	90	-0-	90	244	90	4		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	93	-0-	93	337	93	4		N	-0-			-0-
08	430 X	93	-0-	-337	-0-	93	4		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
MCCUTCHEN, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 020269 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC 491588
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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	29	-0-	-281	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

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
03	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-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
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

RAW PRODUCTION 694866
ARGO VEST WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SAXET OIL CORPORATION 749370
WALTON A/C 118 WELL #: 10 RRCID -> 078801 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2025

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2025

WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2025

WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2025

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
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
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
WALTON, J. B. WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129969 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 76 RRCID -> 160988 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2566 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 161 RRCID -> 168819 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2469 - 2569

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 33 RRCID -> 169026 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
WALTON, STATE, -E- AC/4 WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CAMPBELL, SETH WELL #: 16 U RRCID -> 020347 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 10637 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
CAMPBELL, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2024

KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
WALTON, J. B. A/C 2 WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	30	-0-	30	47	30	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-					-0-
08	47 R	-0-	-0-	-47	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 75 RRCID -> 235257 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3004 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BASHARA, M.J. WELL #: 66 RRCID -> 298659 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3233 - 3369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					6
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					6
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					6

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	930 N	930	-0-	-0-	B	-0-	192	3	538	4	N	182	183	1			60
							200	9									
04	1110 N	1036	-0-	-74	B	-0-	617	3	171	4	N	225	215	1			70
							248	9									
05	974 N	974	-0-	-0-	B	-0-	784	3	190	9	N	173	174	1			69
06	1584 N	1584	-0-	-0-	B	-0-	1346	3	238	9	N	216	223	1			62
07	1686 N	1686	-0-	-0-	B	-0-	1475	3	211	9	N	192	190	1			64
08	1362 N	1362	-0-	-0-	B	-0-	1040	3	113	4	N	190	172	1			82
							209	9									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FULFER OIL AND CATTLE CO. 288566
MCCUTCHEN, W. A. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 020462 COMPL. DATE 09/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 -> -0-																	
03	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					157
04	120	N	33	-0-	-87 B	-0-	33	2			N	-0-	157	7			-0-
05	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	620	N	31	-0-	-589 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9951 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

BASHARA, M. J. -C- WELL #: 1 M RRCID -> 020423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENKINS, BEN ET AL -B- WELL #: 6M RRCID -> 020428 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -13686																	
03	8742	#	-0-	-0-	-8742 B	-22428					N	-0-					-0-
04	8460	#	202	-0-	-8258 B	-30686	202	2			N	-0-					-0-
05	0	N	3273	-0-	3273 B	-27413	3273	2			N	-0-					-0-
06	0	N	4466	-0-	4466 B	-22947	4466	2			N	-0-					-0-
07	217	N	933	-0-	716 B	-22231	933	2			N	-0-					-0-
08	3286	N	1552	-0-	-1734 B	-22231	1552	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -17000 CANCELLED UNDERAGE -> -5231																	

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	-0-	-0-	-2108 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1620	N	123	-0-	-1497 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WALTON, J. B. WELL #: 59 M RRCID -> 020435 COMPL. DATE 12/01/1954 TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WALTON, J. B. WELL #: 64 M RRCID -> 020438 COMPL. DATE 10/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	N	139	-0-	-911 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1488	N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PURE-WALTON WELL #: 11 M RRCID -> 020447 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

BASH WELL #: 6 RRCID -> 020478 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 9995 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					56
04	420 N	109	-0-	-311	B	-0-	109	2			Y	-0-	56	7			-0-
05	T. A.	581	-0-	581	B	581	581	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	581					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	581					Y	-0-					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	B	333					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		333															

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					63
04	690 N	-0-	-0-	-690	B	-0-					Y	-0-	63	7			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4216	N	-0-	-0-	-4216 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	2160	N	243	-0-	-1917 B	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		4048	-0-	4048 B	4048	4048	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		3795	-0-	3795 B	7843	3795	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		2033	-0-	2033 B	9876	2033	2			Y	-0-					-0-
08	2821	N	2285	-0-	-536 B	9340	2285	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 9340																	

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 -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WALTON, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 299073 COMPL. DATE 05/16/2022 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7622 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KEYSTONE (ELLENBURGER) 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1060 RRCID -> 140445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9434 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10736																	
03	5456		-0-	-0-	-5456 B	5280					N	-0-					-0-
04	5280		-0-	-0-	-5280 B	-0-					N	-0-					-0-
05	4	#	-0-	-0-	-4 B	-4					N	-0-					-0-
06	4	#	-0-	-0-	-4 B	-8					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-8					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-8					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8																	

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			627														
03	627	R	-0-	-0-	-627 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30 B	-30					N	-0-					-0-
05	237	R	267	-0-	30 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	1341	R	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
07	1688	R	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
*08	1554	R	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			426556														
03	5549		-0-	-0-	-5549 B	421007					N	-0-					-0-
04	421009		2	-0-	-421007 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	3999	#	1462	-0-	-2537 B	-2537	1462	3			N	-0-					-0-
06	3870	#	3273	-0-	-597 B	-3134	3273	3			N	-0-					-0-
07	544	R	3678	-0-	3134 B	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
*08	4022	R	4022	-0-	-0- B	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3023	CANCELLED UNDERAGE ->		-806											
03	2852	#	-0-	-0-	-2852 B	-5875					N	-0-					-0-
04	2760	#	-0-	-0-	-2760 B	-8635					N	-0-					-0-
05	2852	#	654	-0-	-2198 B	-10833	654	3			N	-0-					-0-
06	2700	#	2757	-0-	57 B	-10776	2757	3			N	-0-					-0-
07	0	#	3327	-0-	3327 B	-7449	3327	3			N	-0-					-0-
08	651	#	4399	-0-	3748 B	-3701	4399	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3701														

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-112										
03	124 #	-0-	-0-	-124	B	-236				Y	-0-			-0-
04	150 #	19	-0-	-131	B	-367	19	3		Y	-0-			-0-
05	0 #	180	-0-	180	B	-187	180	3		Y	-0-			-0-
06	150 #	182	-0-	32	B	-155	182	3		Y	-0-			-0-
07	31 #	159	-0-	128	B	-27	159	3		Y	-0-			-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	B	-213				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-213										

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-112										
03	124 #	-0-	-0-	-124	B	-236				N	-0-			-0-
04	120 #	19	-0-	-101	B	-337	19	3		N	-0-			-0-
05	124 #	180	-0-	56	B	-281	180	3		N	-0-			-0-
06	120 #	182	-0-	62	B	-219	182	3		N	-0-			-0-
07	31 #	159	-0-	128	B	-91	159	3		N	-0-			-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	B	-215				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-215										

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -606 CANCELLED UNDERAGE -> -16																	
03	651	#	-0-	-0-	-651 B	-1257					N	-0-					-0-
04	630	#	91	-0-	-539 B	-1796	91	3			N	-0-					-0-
05	651	#	877	-0-	226 B	-1570	877	3			N	-0-					-0-
06	630	#	888	-0-	258 B	-1312	888	3			N	-0-					-0-
07	93	#	774	-0-	681 B	-631	774	3			N	-0-					-0-
08	651	#	-0-	-0-	-651 B	-1282					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1282																	

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 108 RRCID -> 279809 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9010 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -125 CANCELLED UNDERAGE -> -74																	
03	93	#	-0-	-0-	-93 B	-218					N	-0-					-0-
04	90	#	12	-0-	-78 B	-296	12	3			N	-0-					-0-
05	93	#	112	-0-	19 B	-277	112	3			N	-0-					-0-
06	90	#	114	-0-	24 B	-253	114	3			N	-0-					-0-
07	12	#	99	-0-	87 B	-166	99	3			N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93 B	-259					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -259																	

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1075 RRCID -> 280019 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9058 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2508 CANCELLED UNDERAGE -> -319																	
03	2728	#	-0-	-0-	-2728 B	-5236					N	-0-					-0-
04	2670	#	377	-0-	-2293 B	-7529	377	3			N	-0-					-0-
05	2759	#	3642	-0-	883 B	-6646	3642	3			N	-0-					-0-
06	2670	#	3689	-0-	1019 B	-5627	3689	3			N	-0-					-0-
07	403	#	3214	-0-	2811 B	-2816	3214	3			N	-0-					-0-
08	2759	#	-0-	-0-	-2759 B	-5575					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5575																	

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -110 CANCELLED UNDERAGE -> -81																	
03	62	#	-0-	-0-	-62 B	-172					N	-0-					-0-
04	60	#	7	-0-	-53 B	-225	7	3			N	-0-					-0-
05	62	#	67	-0-	5 B	-220	67	3			N	-0-					-0-
06	60	#	68	-0-	8 B	-212	68	3			N	-0-					-0-
07	7	#	60	-0-	53 B	-159	60	3			N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62 B	-221					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -177 CANCELLED UNDERAGE -> -44																	

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-457		CANCELLED UNDERAGE ->		-5475								
03	6 #	-0-	-0-	-6	B	-463				Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-463				Y	-0-			-0-
05	T. A.	11	-0-	11	B	-452	11	2		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-452				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-452				Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-452				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-6		CANCELLED UNDERAGE ->		-446								

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-8077		CANCELLED UNDERAGE ->		-7619								
03	2387 #	-0-	-0-	-2387	B	-10464				Y	-0-			-0-
04	2220 #	-0-	-0-	-2220	B	-12684				Y	-0-			-0-
05	T. A.	476	-0-	476	B	-12208	476	2		Y	-0-			-0-
06	T. A.	3185	-0-	3185	B	-9023	3185	2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	1282	-0-	1282	B	-7741	1282	2		Y	-0-			-0-
08	0 #	45	-0-	45	B	-7696	45	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-4607		CANCELLED UNDERAGE ->		-3089								

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-3657		CANCELLED UNDERAGE ->		-5900								
03	2697 #	-0-	-0-	-2697	B	-6354				Y	-0-			-0-
04	2610 #	123	-0-	-2487	B	-8841	123	2		Y	-0-			-0-
05	T. A.	2531	-0-	2531	B	-6310	2531	2		Y	-0-			-0-
06	T. A.	2473	-0-	2473	B	-3837	2473	2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	2235	-0-	2235	B	-1602	2235	2		Y	-0-			-0-
08	526 R	2128	-0-	1602	B	-0-	2128	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	36	-0-	36	B	36	36	2		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	746	-0-	746	B	782	746	2		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	729	-0-	729	B	1511	729	2		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	658	-0-	658	B	2169	658	2		Y	-0-			-0-
08	2796 R	627	-0-	-2169	B	-0-	627	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-9550	CANCELLED UNDERAGE ->		-852											
03	3286 #	-0-	-0-	-3286 B	-12836					Y	-0-					-0-
04	3180 #	-0-	-0-	-3180 B	-16016					Y	-0-					-0-
05	T. A.	413	-0-	413 B	-15603	413	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	1650	-0-	1650 B	-13953	1650	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-13953					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-13953					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-6466	CANCELLED UNDERAGE ->		-7487											

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-3115	CANCELLED UNDERAGE ->		-1300											
03	1147 #	-0-	-0-	-1147 B	-4262					Y	-0-					-0-
04	1110 #	-0-	-0-	-1110 B	-5372					Y	-0-					-0-
05	T. A.	143	-0-	143 B	-5229	143	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	571	-0-	571 B	-4658	571	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-4658					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4658					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2257	CANCELLED UNDERAGE ->		-2401											

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-275	CANCELLED UNDERAGE ->		-914											
03	2 #	-0-	-0-	-2 B	-277					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-277					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-277					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-277					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-277					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-277					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2	CANCELLED UNDERAGE ->		-275											

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1972														
03	713 #	-0-	-0-	-713 B	-2685					Y	-0-					-0-
04	690 #	-0-	-0-	-690 B	-3375					Y	-0-					-0-
05	T. A.	92	-0-	92 B	-3283	92	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	368	-0-	368 B	-2915	368	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2915					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2915					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1403	CANCELLED UNDERAGE ->		-1512											

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-4487	CANCELLED UNDERAGE ->	-2120												
03	1643 #	-0-	-0-	-1643 B	-6130					Y	-0-					-0-
04	1590 #	-0-	-0-	-1590 B	-7720					Y	-0-					-0-
05	T. A.	203	-0-	203 B	-7517	203	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	812	-0-	812 B	-6705	812	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-6705					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-6705					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-3233	CANCELLED UNDERAGE ->	-3472												

WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-4370	CANCELLED UNDERAGE ->	-1319												
03	1519 #	-0-	-0-	-1519 B	-5889					Y	-0-					-0-
04	1470 #	-0-	-0-	-1470 B	-7359					Y	-0-					-0-
05	T. A.	191	-0-	191 B	-7168	191	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	762	-0-	762 B	-6406	762	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-6406					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-6406					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2989	CANCELLED UNDERAGE ->	-3417												

WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-426	CANCELLED UNDERAGE ->	-2313												
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-426					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-426					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-426					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-426					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-426					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-426					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-426												

WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-11	CANCELLED UNDERAGE ->	-88												
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-11					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-11					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-11					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-11					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-11					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-11					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-11												

WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	138	7			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

B A S H WELL #: 6 RRCID -> 270854 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 9355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

WALTON, J. B. WELL #: 25 RRCID -> 271532 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 9453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

WALTON, J.B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PURE-WALTON WELL #: 3E RRCID -> 272541 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9315 - 9337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9015 - 9035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-45								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			301
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	301	7	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2555 CANCELLED UNDERAGE -> -836																	
03	899	#	-0-	-0-	-899 B	-3454					N	-0-					-0-
04	870	#	-0-	-0-	-870 B	-4324					N	-0-					-0-
05	682	#	-0-	-0-	-682 B	-5006					N	-0-					-0-
06	660	#	-0-	-0-	-660 B	-5666					N	-0-					-0-
*07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-5666					N	-0-					-0-
*08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-5666					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3111 CANCELLED UNDERAGE -> -2555																	

KEYSTONE (LIME) 49129 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PURE-WALTON WELL #: 19 RRCID -> 020373 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (YATES) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN) 49133 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BCP RESOURCES, LLC 040206
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 181 RRCID -> 228722 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8859 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING EDWARD 49400 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES-STATE WELL #: 3027 RRCID -> 080511 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 15470 PERF.15417 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	3472	X	1381	-0-	-2091	-0-	500	1	881	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	1172	-0-	-2188	-0-	500	1	672	3	N	-0-					-0-
05	3472	X	500	-0-	-2972	-0-	500	1			N	-0-					-0-
06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	500	1	2262	3	N	-0-					-0-
07	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	500	1	2470	3	N	-0-					-0-
08	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	500	1	2908	3	N	-0-					-0-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1538	-0-	-291	-0-	500	1	1038	3	N	-0-					-0-
04	1770	X	695	-0-	-1075	-0-	500	1	195	3	N	-0-					-0-
05	1829	X	500	-0-	-1329	-0-	500	1			N	-0-					-0-
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	500	1	1485	3	N	-0-					-0-
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	500	1	1622	3	N	-0-					-0-
08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	500	1	1910	3	N	-0-					-0-

L. N. D. (ATOKA) 50526 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
PECOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251508 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

LA ESCALERA (SHALE) 50718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA 45 WELL #: 1H RRCID -> 230775 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	465	N	451	-0-	-14	-0-	376	3	75	9	N	68					210
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	343	3	78	9	N	71	168	1			113
05	434	N	363	-0-	-71	-0-	299	3	64	9	N	58					171
06	450	N	263	-0-	-187	-0-	193	3	70	9	N	64	152	1			83
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	338	3	67	9	N	61					144
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					144

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

03	744	#	227	-0-	-517	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
04	720	#	335	-0-	-385	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
05	744	#	511	-0-	-233	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
06	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
07	341	#	182	-0-	-159	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
08	496	#	138	-0-	-358	-0-	138	2			Y	-0-					-0-

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

03	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					4
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					4
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
06	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					4
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

03	186	#	118	-0-	-68	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
04	1020	#	219	-0-	-801	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
05	1054	#	222	-0-	-832	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
06	1020	#	131	-0-	-889	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
07	248	#	100	-0-	-148	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
08	217	#	117	-0-	-100	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

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

LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. 712382
TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

03	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					21
04	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					21
05	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					21
06	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					21
07	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					21
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

03	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					149
04	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					149
05	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					149
06	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					149
07	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					149
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

LOCKRIDGE (ATOKA) 54331 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
BLACK '100' WELL #: 1 RRCID -> 266635 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
BLACK "100" WELL #: 1H RRCID -> 252644 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 18155

03	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					28
04	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					28
05	2015 X	1212	-0-	-803	-0-	1212	2			N	-0-					28
06	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3082	2	10	9	N	9					37
07	8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	8518	2	42	9	N	38					75
08	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3420	2	19	9	N	17					92

LOCKRIDGE (DEVONIAN) //CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
LASATER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	930	1	4273	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	1399	-0-	-2801	-0-	280	1	1119	2	N	-0-					-0-
05	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	870	1	5778	2	N	-0-					-0-
06	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	900	1	4288	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	1730	-0-	-2610	-0-	256	1	1474	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	1827	-0-	-2513	-0-	180	1	1647	2	N	-0-					-0-

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
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
06	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
07	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	2477	-0-	-1305	-0-	2477	2			N	-0-					-0-

LASATER GAS UNIT "13-14" WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

BLACK D WELL #: 1 RRCID -> 282407 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 19694 PERF.16210 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
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
03	59914	X	59914	-0-	-0-	-0-	59818	2	96	9	N	87	181	1			114
04	56310	X	52098	-0-	-4212	-0-	52015	2	83	9	N	75					189
05	59113	X	59113	-0-	-0-	-0-	59027	2	86	9	N	78					267
06	56310	X	32148	-0-	-24162	-0-	32119	2	29	9	N	26	182	1			111
07	63555	X	63555	-0-	-0-	-0-	63472	2	83	9	N	75					186
08	60894	X	60894	-0-	-0-	-0-	60827	2	67	9	N	61					247

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
03	16709	X	16468	-0-	-241	-0-	16422	2	46	9	N	42			150
04	16170	X	15556	-0-	-614	-0-	15535	2	21	9	N	19			169
05	16709	X	16708	-0-	-1	-0-	16689	2	19	9	N	17			186
06	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	17637	2	7	9	N	6			192
07	17299	X	17299	-0-	-0-	-0-	17271	2	28	9	N	25			217
08	16709	X	16434	-0-	-275	-0-	16432	2	2	9	N	2			219

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

03	8153	X	8116	-0-	-37	-0-	8116	2			N	-0-			212
04	7890	X	7725	-0-	-165	-0-	7725	2			N	-0-			212
05	8153	X	8048	-0-	-105	-0-	8048	2			N	-0-			212
06	7860	X	7759	-0-	-101	-0-	7759	2			N	-0-			212
07	8122	X	8004	-0-	-118	-0-	8004	2			N	-0-			212
08	8122	X	7889	-0-	-233	-0-	7889	2			N	-0-			212

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

03	3100	N	3103	-0-	3	3	3103	2			N	-0-			117
04	3000	N	3002	-0-	2	5	3002	2			N	-0-			117
05	2845	N	2840	-0-	-5	-0-	2840	2			N	-0-			117
06	2820	N	1794	-0-	-1026	-0-	1794	2			N	-0-			117
07	2914	N	2828	-0-	-86	-0-	2828	2			N	-0-			117
08	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-			117

CHISOS OPERATING, INC. 149441
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

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
06	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-			64
07	39486	X	39486	-0-	-0-	-0-	39486	3			N	-0-			64
*08	26087	X	26087	-0-	-0-	-0-	26087	3			N	-0-			64

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36070	X	36070	-0-	-0-	-0-	930 1	1 9	35139	2	N	1	1	8			102
04	34934	X	34934	-0-	-0-	-0-	900	1	34034	2	N	-0-					102
05	36227	X	36227	-0-	-0-	-0-	930 83	1 9	35214	2	N	75	177	1			-0-
06	34665	X	34665	-0-	-0-	-0-	900 8	1 9	33757	2	N	7	7	8			-0-
07	35391	X	35391	-0-	-0-	-0-	930	1	34461	2	N	-0-					-0-
08	34850	X	34850	-0-	-0-	-0-	930	1	33920	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
03	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	217	1	4061	2	N	-0-					-0-
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	210	1	3945	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	4193	-0-	-85	-0-	217	1	3976	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	4087	-0-	-53	-0-	210	1	3877	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	4092	-0-	-186	-0-	214	1	3878	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	1368	-0-	-2910	-0-	77	1	1291	2	N	-0-					-0-

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24475	X	24475	-0-	-0-	-0-	930	1	23545	2	N	-0-					-0-
04	19362	X	19362	-0-	-0-	-0-	900	1	18462	2	N	-0-					-0-
05	25872	X	25872	-0-	-0-	-0-	930	1	24942	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	8205	-0-	-315	-0-	900	1	7305	2	N	-0-					-0-
07	15213	X	15213	-0-	-0-	-0-	930	1	14283	2	N	-0-					-0-
08	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	930	1	13245	2	N	-0-					-0-

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
03	10416	X	8489	-0-	-1927	-0-	930	1	7559	2	N	-0-					10
04	10080	X	3616	-0-	-6464	-0-	280	1	3336	2	N	-0-					10
05	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	870	1	12431	2	N	-0-					10
06	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	900	1	13865	2	N	-0-					10
07	10416	X	6697	-0-	-3719	-0-	455	1	6242	2	N	-0-					10
08	10416	X	4938	-0-	-5478	-0-	150	1	4788	2	N	-0-					10

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
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
03	8401	X	3115	-0-	-5286	-0-	2512	2	603	4	N	-0-			-0-
04	8130	X	2790	-0-	-5340	-0-	1797	2	993	4	N	-0-			-0-
05	8401	X	2857	-0-	-5544	-0-	2550	2	307	4	N	-0-			-0-
06	4230	X	2670	-0-	-1560	-0-	2095	2	575	4	N	-0-			-0-
07	3317	X	2633	-0-	-684	-0-	2476	2	157	4	N	-0-			-0-
08	3100	X	2621	-0-	-479	-0-	2470	2	151	4	N	-0-			-0-

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
03	6944	X	6124	-0-	-820	-0-	761	1	5363	2	N	-0-			-0-
04	6720	X	1515	-0-	-5205	-0-	130	1	1385	2	N	-0-			-0-
05	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	870	1	7978	2	N	-0-			-0-
06	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	900	1	6628	2	N	-0-			-0-
07	6944	X	3865	-0-	-3079	-0-	466	1	3399	2	N	-0-			-0-
08	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-			-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
03	2480		1467	-0-	-1013	-0-	1467	2			N	-0-			36
04	2310	#	429	-0-	-1881	-0-	429	2			N	-0-			36
05	2257	R	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-			36
06	1890	#	1581	-0-	-309	-0-	1581	2			N	-0-			36
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-			36
08	2263	N	1530	-0-	-733	-0-	1530	2			N	-0-			36

LOWE (MISS.) 55256 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 03/23/2022 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT			-0-

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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MPF (YATES) 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XHORIZONS ENERGY LLC 945906
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADERA RANCH (LOWER PENN) 56550 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MADERA, MALCOLM R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091428 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 21750 PERF.15224 - 16019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16833	#	14199	-0-	-2634	-0-	14199	2			N	-0-					-0-
04	16440	#	14045	-0-	-2395	-0-	14045	2			N	-0-					-0-
05	16988	#	16090	-0-	-898	-0-	16090	2			N	-0-					-0-
06	16440	#	15340	-0-	-1100	-0-	15340	2			N	-0-					-0-
07	16120	#	15739	-0-	-381	-0-	15739	2			N	-0-					-0-
08	16277	R	16277	-0-	-0-	-0-	16277	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARALO (WOLFCAMP) 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BLACK MOUNTAIN SWD LP 072747
CHEVRON 47 WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2492	3	30	9	N	27					302
04	2250	N	1803	-0-	-447	-0-	1791	3	12	9	N	11					313
*05	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	1824	3	24	9	N	22					335
*06	2250	N	2195	-0-	-55	-0-	2090	3	105	9	N	95	196	1			234
*07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2321	3	15	9	N	14					248
*08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2302	3	6	9	N	5					253

VAQUERO OPERATING 882776
PECOS - G- FEE WELL #: 1 RRCID -> 154639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 2 RRCID -> 282494 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938

03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1822	3	211	9	N	192	188	1			40
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1101	3	157	9	N	143	150	1			33
05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2552	3	79	9	N	72					105
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2278	3	91	9	N	83					188
07	3100	N	3223	-0-	123	123	3001	3	222	9	N	202	360	1			30
*08	3100	N	3201	-0-	101	224	3001	3	200	9	N	182	171	1			41

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 3 RRCID -> 282495 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

MARLAW (CLEAR FORK) 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. 220889
SWH FARMS STATE WELL #: 1 RRCID -> 053142 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 4893 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLAW (CLEAR FORK) //CONT.// 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. //CONT.// 220889
S.W.H. FARMS STATE WELL #: 2 RRCID -> 054172 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 073716 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
08	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 #: 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

REEVES STATE 22 WELL #: 3 RRCID -> 150377 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, GEORGE P. 38 WELL #: 1 RRCID -> 079081 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2834 - 2877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182
REEVES STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 075320 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES STATE 14 WELL #: 2 RRCID -> 276070 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 1475 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN (CONSOLIDATED) 57774 275 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
PHILLIPS UNIVERSITY "P" WELL #: 3 RRCID -> 219754 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6210 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

03	28388	X	28388	-0-	-0-	-0-	28388	2			N	-0-					-0-
04	27630	X	25012	-0-	-2618	-0-	25012	2			N	-0-					-0-
05	28551	X	24778	-0-	-3773	-0-	24778	2			N	-0-					-0-
06	27630	X	21777	-0-	-5853	-0-	21777	2			N	-0-					-0-
07	28396	X	21551	-0-	-6845	-0-	21551	2			N	-0-					-0-
08	28396	X	22185	-0-	-6211	-0-	22185	2			N	-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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					734
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					741
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					749
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					757
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					765
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					765

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR I WELL #: 218 RRCID -> 186517 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	256	-0-	-524	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	166	-0-	-144	-0-	166	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR I WELL #: 301 RRCID -> 192876 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3548	-0-	448	448	3548	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2807	-0-	-193	255	2807	3			Y	-0-					-0-
05	2238	N	1983	-0-	-255	-0-	1983	3			Y	-0-					-0-
06	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			Y	-0-					-0-
07	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-
08	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR I WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 02/25/2004 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
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	418	-0-	-182	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	311	-0-	-278	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	576	-0-	-54	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR I WELL #: 308 RRCID -> 293877 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3640 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2227	3	471	4	Y	71	52	1	11	5	8
							78	9									
08	3100	N	7167	-0-	4067	4067	5861	3	1038	4	Y	244	191	1			72
							268	9									

LIZARD LICK TRANSPORT, LLC 504588
SELF, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 083247 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	481	3	384	9	N	349	354	1			350
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	508	3	600	9	N	545	540	1			355
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	251	3	504	9	N	458	533	1			280
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	188	3	376	9	N	342	370	1			252
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	114	3	656	9	N	596	539	1			309
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					309

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) 59612 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
POBLANO 'A' WELL #: 2 RRCID -> 280929 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	835	-0-	-2451	-0-	90	1	745	3	N	-0-					-0-
04	3180	X	925	-0-	-2255	-0-	90	1	835	3	N	-0-					-0-
05	2046	X	1185	-0-	-861	-0-	90	1	1095	3	N	-0-					-0-
06	1500	X	746	-0-	-754	-0-	90	1	656	3	N	-0-					-0-
07	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	90	1	2044	3	N	-0-					-0-
08	1178	X	1073	-0-	-105	-0-	90	1	983	3	N	-0-					-0-

MEANS 60137 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MEANS /SAN ANDRES/ UNIT WELL #: 1768Z RRCID -> 295970 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4602 - 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEANS /SAN ANDRES/ UNIT WELL #: 1662Z RRCID -> 295971 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4418 - 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
03	164	R	164	-0-	-0-	-0-	8	4	156	9	N	142	142	8			4
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	4	0			-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	32	32	0			-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	125	124	0			1
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	1	0			-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MER-MAX (MISS) 60530 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
HIBERNIA RESOURCES IV, LLC 101969
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 218451 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9350 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3753	R	3753	-0-	-0-	-0-	3711	3	42	9	N	38					86
04	3750	#	3465	-0-	-285	-0-	3435	3	30	9	N	27					113
05	3875	#	3542	-0-	-333	-0-	3503	3	39	9	N	35	2	8			146
06	3750	#	3381	-0-	-369	-0-	3336	3	45	9	N	41					187
07	3782	#	3429	-0-	-353	-0-	3397	3	32	9	N	29					216
08	3751	#	3460	-0-	-291	-0-	3436	3	24	9	N	22	178	1			60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (BONE SPRING) 60950 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
CLEVELAND, R. WELL #: 1-L RRCID -> 177577 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2025

MI VIDA (DELAWARE) 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
JOHNSON, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 170609 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210

03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2025

KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2025

JOHNSON, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 173445 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2025

JOHNSON, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 176513 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 4745 - 5426

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2025

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLAKE WELL #: 2 RRCID -> 176518 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5135 - 5215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 3 RRCID -> 203811 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4786 - 5149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 2 RRCID -> 209127 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4812 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAYNE SWD, LLC 491460
PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2025

GALLAGHER WELL #: 2 RRCID -> 173442 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2025

MI VIDA (DELAWARE 4400) 60950 255 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
JOHNSON, H. H. WELL #: 4 RRCID -> 288738 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4386 - 4431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MI VIDA (ELLEN.) 60950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
RICHBURG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 048377 COMPL. DATE 08/12/1969 TOTAL DEPTH 19350 PERF. N/A

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
RICHBURG UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 048455 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 051404 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. NATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 188731 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
PETREY WELL #: 107H RRCID -> 254656 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

MI VIDA (MISS.) 60950 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
SCHWALBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058899 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 19150 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2025

MI VIDA (PERMO-PENN) 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
HUMPHREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099546 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14024 - 14117

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474

03	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					-0-
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RRIG EXPLORATION, LLC 732177
EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2025

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
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
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	595	2	20	9	Y	18	17	1			6
04	630	N	578	-0-	-52	-0-	567	2	11	9	Y	10	13	1			3
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	545	2	8	4	Y	14	11	1			6
							15	9									
06	600	N	500	-0-	-100	-0-	487	2	6	4	Y	6	10	1			2
							7	9									
07	589	N	578	-0-	-11	-0-	564	2	4	4	Y	9	8	1			3
							10	9									
*08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	564	2	8	4	Y	15	10	1			8
							17	9									

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ENVIRONMENTAL DSPL SYSTEMS, LLC 253105
MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	434	#	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	420	#	294	-0-	-126	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	434	#	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	420	#	351	-0-	-69	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	434	#	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	434	#	371	-0-	-63	-0-	371	2			N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

03	806	#	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					26
04	780	#	674	-0-	-106	-0-	674	2			N	-0-					26
05	806	#	782	-0-	-24	-0-	782	2			N	-0-					26
06	780	#	750	-0-	-30	-0-	750	2			N	-0-					26
07	806	#	772	-0-	-34	-0-	772	2			N	-0-					26
08	806	#	766	-0-	-40	-0-	766	2			N	-0-					26

JJH ENERGY COMPANY 427402
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

03	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
Q NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 684427
CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

03	1205 R	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04	1217 R	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
05	1310 R	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
06	1296 R	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
07	1390 R	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
08	1365 R	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

03	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
04	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
05	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
06	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
07	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
08	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

03	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS) 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 46 RRCID -> 020541 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 5570

03	1302 N	195	-0-	-1107	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
04	930 N	546	-0-	-384	-0-	533	2	13	4	Y	-0-					-0-
05	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-
06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
07	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1468	2	55	4	Y	-0-					-0-
08	1829 N	1449	-0-	-380	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)//CONT.// 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	8	1			2
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	11	1			3
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	17	1			1
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			1
07	DLQ	G-10	397	-0-	397	397	320	2	32	4	Y	41	38	1			4
							45	9									
08	T. A.		200	-0-	200	597	133	2	67	9	Y	61	57	1			8

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

03	496	N	100	-0-	-396	-0-	58	4	42	9	Y	38	37	1			8
04	510	N	208	-0-	-302	-0-	112	2	21	4	Y	68	60	1			16
							75	9									
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	588	2	174	9	Y	158	160	1			14
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	545	2	166	9	Y	151	142	1			23
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	663	2	171	9	Y	155	163	1			15
08	744	N	610	-0-	-134	-0-	487	2	123	9	Y	112	113	1			14

MONAHANS (WOLF.-ELLEN., CONS) 62415 916 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1006 RRCID -> 297767 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 6173 - 11689

03	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	24	21	1			5
04	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	18	19	1			4
05	5394	X	4613	-0-	-781	-0-	4200	2	413	9	Y	375	346	1			33
06	12626	X	12626	-0-	-0-	-0-	12587	2	39	9	Y	35	63	1			5
07	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	10381	2	50	9	Y	45	46	1			4
08	DLQ	G-10	8590	-0-	8590	8590	8504	2	86	9	Y	78	72	1			10

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

03	341	N	254	-0-	-87	B	-0-	254	3			N	-0-				-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3			N	-0-				-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3			N	-0-				-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3			N	-0-				-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3			N	-0-				-0-
*08	372	N	357	-0-	-15	B	-0-	357	3			N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SEALY & SMITH "33" WELL #: 1 RRCID -> 281983 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 56

03	2624	N	2568	-0-	-56	B	-0-	96	1	2393	3	N	72	176	1		158
								79	9								
04	2719	N	2719	-0-	-0-	B	-0-	96	1	2481	3	N	129				287
								142	9								
05	806		620	-0-	-186	B	-186	96	1	510	3	N	13	156	1		144
								14	9								
06	780		-0-	-0-	-780	B	-966					N	-0-				144
07	806		76	-0-	-730	B	-1696	76	3			N	-0-				144
*08	806		145	-0-	-661	B	-2357	145	3			N	-0-				144

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2357

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
03	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	2384	R	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
06	1219	R	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
07	1175	R	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
08	893	R	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-

MONROE, DEEP (ATOKA) 62496 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PBEX-MCM OPERATING, LLC 102954
ROMONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055832 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 17295 PERF. N/A

03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1500	-0-	-30	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
*06	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
*07	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (ELLEN.) 62718 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
POWDERHORN OPERATING, LLC 103379
MENTONE GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 099870 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.20729 - 21243

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.) 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2025

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746

03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

EOG RESOURCES, INC. 253162
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

03	18088	X	18088	-0-	-0-	-0-	18081	3	7	4	N	-0-					-0-
04	43659	X	43659	-0-	-0-	-0-	43652	3	7	4	N	-0-					-0-
05	24947	X	24947	-0-	-0-	-0-	24940	3	7	4	N	-0-					-0-
06	17490	X	7740	-0-	-9750	-0-	7733	3	7	4	N	-0-					-0-
07	21080	X	127	-0-	-20953	-0-	120	3	7	4	N	-0-					-0-
08	21080	X	96	-0-	-20984	-0-	89	3	7	4	N	-0-					-0-

GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC 331448
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	101	1	477	3	N	-0-					-0-
06	540	N	169	-0-	-371	-0-	65	1	104	3	N	-0-					-0-
07	558	N	122	-0-	-436	-0-	23	1	99	3	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	10	1	24	3	N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500

03	3348	X	705	-0-	-2643	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	1	-0-	-2849	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3260	3	50	4	Y	-0-					-0-
*07	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	3			Y	-0-					-0-
08	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	3			Y	-0-					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2025

LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

03	496	X	145	-0-	-351	-0-	43	1	101	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	480	X	220	-0-	-260	-0-	71	1	148	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	403	X	275	-0-	-128	-0-	106	1	169	3	Y	-0-					-0-
06	180	X	133	-0-	-47	-0-	47	1	84	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	217	X	117	-0-	-100	-0-	47	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	221	-0-	-58	-0-	102	1	118	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TRP OPERATING LLC 872117
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					103
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					103
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					103
06	240	N	99	-0-	-141	-0-	99	2			N	-0-					103
07	248	N	60	-0-	-188	-0-	60	4			N	-0-					103
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					103

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
VITAL ENERGY, INC. 100951
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	3	N	NO RPT	-0-	-3	-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
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	600	N	339	-0-	-261	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	403	N	9	-0-	-394	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-

NO AMIGO (STRAWN) 65598 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
VENTEX OPERATING CORP. 884527
EDB WELL #: 2 RRCID -> 191763 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9528 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	997	3	30	9	N	27	197	1			45
04	1020	N	886	-0-	-134	-0-	875	3	11	9	N	10					55
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	936	3	6	9	N	5					60
06	990	N	901	-0-	-89	-0-	898	3	3	9	N	3					63
07	930	N	828	-0-	-102	-0-	824	3	4	9	N	4					67
08	930	N	916	-0-	-14	-0-	915	3	1	9	N	1					68

NUZ (WOLFCAMP) 66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	#	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-	112	1			110
04	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					110
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					110
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

OATES, NE. (DEVONIAN) 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC 101199
PECOS FEE WELL #: 1 RRCID -> 020550 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3048	-0-	-102	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2574	-0-	-681	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2654	-0-	-496	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3001	-0-	-254	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2714	-0-	-541	-0-	2714	2			N	-0-					-0-

DAVIS, PAUL L. WELL #: 1 RRCID -> 164479 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 1265 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
07	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
08	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15035	X	13245	-0-	-1790	-0-	13245	3			N	-0-					-0-
04	14550	X	8507	-0-	-6043	-0-	8507	3			N	-0-					-0-
05	15035	X	13303	-0-	-1732	-0-	13303	3			N	-0-					-0-
06	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	15898	3			N	-0-					-0-
07	13237	X	12409	-0-	-828	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
08	15913	X	15913	-0-	-0-	-0-	15913	3			N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
SMITH, HORACE WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27614	X	27614	-0-	-0-	-0-	27614	2			N	-0-					-0-
04	22592	X	22592	-0-	-0-	-0-	22592	2			N	-0-					-0-
05	25389	X	14771	-0-	-10618	-0-	14771	2			N	-0-					-0-
06	24570	X	10875	-0-	-13695	-0-	10875	2			N	-0-					-0-
07	25389	X	24524	-0-	-865	-0-	24524	2			N	-0-					-0-
08	26421	X	26421	-0-	-0-	-0-	26421	2			N	-0-					-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	734	-0-	-537	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-

OATES, SW. (DEVONIAN) 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
P. T. HUDGINS 34 WELL #: 2H RRCID -> 200657 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.13580 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OATES, SW. (MONTOYA) 66593 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
HUDGINS, P. T. 36 WELL #: 1SW RRCID -> 189436 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 4030 - 4900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OATES, SW (WOODFORD) 66953 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
HUDGINS 11 WELL #: 1 RRCID -> 220981 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 14362 PERF.13316 - 13336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

OWEGO (CLEAR FORK) 67871 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

OWEGO (GLORIETA) 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

OWEGO (GLORIETA) //CONT.// 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC //CONT.// 102051
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEGO (TANSILL) 67871 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

OWEGO (TUBB) 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 020558 COMPL. DATE 05/05/1959 TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC //CONT.// 102051
VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
ARCO -Y- WELL #: 1 RRCID -> 065439 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	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

03	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2060	-0-	-1120	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
05	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2027	-0-	-1153	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
07	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	974	-0-	-2312	-0-	974	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
03	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	2002	-0-	-3038	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	8251	-0-	-1917	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9235	-0-	-605	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	8827	-0-	-1341	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	1054	-0-	-7192	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

PAPOOSE (ATOKA) 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

HALEY BRINE COMPANY 345404
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 244528 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/24/2019

PARKS (CONSOLIDATED) 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

PARKS (CONSOLIDATED) //CONT.// 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21359	X	14673	-0-	-6686	-0-	124	1	14518	3	N	28	353	0			722
							31	9									
04	31119	X	31119	-0-	-0-	-0-	120	1	29990	3	N	917	1089	0			550
							1009	9									
05	26872	X	26872	-0-	-0-	-0-	124	1	25782	3	N	878	1088	0			340
							966	9									
06	29352	X	29352	-0-	-0-	-0-	120	1	28180	3	N	956	733	0			563
							1052	9									
07	33293	X	33293	-0-	-0-	-0-	124	1	31747	3	N	1293	1304	0			552
							1422	9									
08	32868	X	32868	-0-	-0-	-0-	124	1	31558	3	N	1078	1071	0			559
							1186	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BRAUN, J. C. "20" WELL #: 1H RRCID -> 169439 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016

03	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5598	2	95	9	Y	86					208
04	6000	X	5515	-0-	-485	-0-	5427	2	88	9	Y	80	183	1			105
05	DLQ G-10		5266	-0-	5266	5266	5179	2	87	9	Y	79					184
06	DLQ G-10		4521	-0-	4521	9787	4449	2	72	9	Y	65					249
07	DLQ G-10		2184	-0-	2184	11971	2144	2	40	9	Y	36	194	1			91
08	DLQ G-10		1093	-0-	1093	13064	1067	2	26	9	Y	24					115

PLATFORM OPERATING, LLC 667928
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPPS FARMS WELL #: 2H RRCID -> 291014 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11893 - 15594

03	8091	X	2191	-0-	-5900	-0-	478	1	1558	3	N	141	183	1	2	8	140
							155	9									
04	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	481	1	1342	3	N	153					293
							168	9									
05	3875	X	2338	-0-	-1537	-0-	418	1	1759	3	N	146	180	1			259
							161	9									
06	3750	X	1473	-0-	-2277	-0-	1341	3	132	9	N	120	181	1			198
07	3875	X	1931	-0-	-1944	-0-	512	1	1240	3	N	150	175	1			173
							14	4	165	9							
08	2325	X	1788	-0-	-537	-0-	1683	3	105	9	N	95					268

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08		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

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

03	34	X	12	-0-	-22	-0-	1	3	11	9	Y	10	3	0			8
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	3	3	9	Y	3	8	0			3
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1155	3	4	9	Y	4	3	0			3
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1100	3	9	9	Y	8	3	0			8
05	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1136	3	7	9	Y	6	8	0			6
06	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	1011	3	12	9	Y	11	9	0			8
07	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1087	3	8	9	Y	7	7	0			8
08	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	1002	3			Y	-0-	8	0			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2021

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

03	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5518	3	67	9	Y	61	89	0			46
04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3267	3	67	9	Y	61	41	0			66
05	1395	N	1206	-0-	-189	-0-	1159	3	47	9	Y	43	65	0			44
06	1620	X	1121	-0-	-499	-0-	1035	3	86	9	Y	78	64	0			58
07	1674	X	1125	-0-	-549	-0-	1069	3	56	9	Y	51	51	0			58
08	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			Y	-0-	55	0			3

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	445	3	46	9	Y	42	31	0			32
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	645	3	22	9	Y	20	29	0			23
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	413	3	14	9	Y	13	23	0			13
06	480	N	186	-0-	-294	-0-	161	3	25	9	Y	23	19	0			17
07	682	N	180	-0-	-502	-0-	163	3	17	9	Y	15	15	0			17
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-	16	0			1

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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_____ 06/23/2025

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					39
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					39
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					39
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					39
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					39
08	T. A.		1496	-0-	1496	1524	1496	3			Y	-0-					39

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

03	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					248
04	3000	N	3124	-0-	124	124	2984	3	140	9	Y	127	160	0			215
05	3100	N	4223	-0-	1123	1247	4116	3	107	9	Y	97	78	0			234
06	3000	N	3718	-0-	718	1965	3666	3	52	9	Y	47					281
07	5683	X	3718	-0-	-1965	-0-	3668	3	50	9	Y	45					326
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3632	3	42	9	Y	38	208	0			156

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

03	119	X	6	-0-	-113	-0-	5	3	1	9	Y	1	5	0			1
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	0			1
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	3	1	9	Y	1	1	0			1
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-	1	0			-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					19

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

03	7936	X	1095	-0-	-6841	-0-	1052	3	43	9	Y	39	96	0			30
04	7680	X	662	-0-	-7018	-0-	634	3	28	9	Y	25	28	0			27
05	1581	X	417	-0-	-1164	-0-	397	3	20	9	Y	18	27	0			18
06	1530	X	189	-0-	-1341	-0-	155	3	34	9	Y	31	26	0			23
07	1581	X	179	-0-	-1402	-0-	157	3	22	9	Y	20	20	0			23
08	1085	X	365	-0-	-720	-0-	365	3			Y	-0-	22	0			1

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

03	3503	X	350	-0-	-3153	-0-	283	3	67	9	Y	61	158	0			46
04	3390	X	10	-0-	-3380	-0-	9	3	1	9	Y	1	41	0			6
05	T. A.		4180	-0-	4180	4180	4160	3	20	9	Y	18	6	0			18
06	T. A.		4922	-0-	4922	9102	4834	3	88	9	Y	80	39	0			59
07	T. A.		4269	-0-	4269	13371	4224	3	45	9	Y	41	52	0			48
*08	13816	X	445	-0-	-13371	-0-	445	3			Y	-0-	45	0			3

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2025

PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	210 X	70	-0-	-140	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	2332	-0-	2332	2332	2325	3	7	9	Y	6					6
06	T. A.	2179	-0-	2179	4511	2155	3	24	9	Y	22	11	0			17
07	T. A.	1806	-0-	1806	6317	1791	3	15	9	Y	14	15	0			16
08	8050 X	1733	-0-	-6317	-0-	1733	3			Y	-0-	15	0			1

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

BENGE, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 195793 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207

03	403 X	273	-0-	-130	-0-	256	3	17	9	Y	15	4	0			11
04	390 X	62	-0-	-328	-0-	62	3			Y	-0-	10	0			1
05	3100 N	3668	-0-	568	568	3668	3			Y	-0-	1	0			-0-
06	3000 N	6464	-0-	3464	4032	6464	3			Y	-0-					-0-
07	3100 N	5994	-0-	2894	6926	5983	3	11	9	Y	10					10
08	11420 X	4494	-0-	-6926	-0-	4309	3	185	9	Y	168	10	0			168

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

03	4278 X	3842	-0-	-436	-0-	3784	3	58	9	Y	53	13	0			40
04	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4161	3	85	9	Y	77	36	0			81
05	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4696	3	154	9	Y	140	80	0			141
06	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4475	3	156	9	Y	142	177	0			106
07	3844 X	1105	-0-	-2739	-0-	1093	3	12	9	Y	11	93	0			24
08	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-	23	0			1

BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

03	2790 X	1059	-0-	-1731	-0-	1056	3	3	9	Y	3	1	0			2
04	1530 X	541	-0-	-989	-0-	533	3	8	9	Y	7	2	0			7
05	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3624	3	94	9	Y	85	7	0			85
06	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2909	3	37	9	Y	34	94	0			25
07	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2605	3	37	9	Y	34	22	0			37
08	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	1941	3	98	9	Y	89	35	0			91

GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

PARSLEY (DEVONIAN) 69440 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
GAULT, SARAH WELL #: 105 RRCID -> 116142 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12694 PERF. 7683 - 11760

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAT BISHOP (YATES) 69534 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
SOUTHERN OPERATING, LLC 804529
SEALY SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 131839 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAUL PAGE (ATOKA) 69765 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
CONNELL "21" WELL #: 2 RRCID -> 149593 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 11529 PERF. 10482 - 10492

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-	93	7			-0-
*02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*05	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-
*06	540	N	410	-0-	-130	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*07	527	N	159	-0-	-368	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*08	527	N	13	-0-	-514	-0-	13	2			N	-0-					-0-

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

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

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698

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

N & B OIL AND GAS LLC 598288
BRICTSON, J. O. WELL #: 1A RRCID -> 020562 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE) 69873 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
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
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1573	2	22	9	N	20					129
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1906	2	73	9	N	66	178	1			17
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1943	2	39	9	N	35					52
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1880	2	30	9	N	27					79
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1897	2	24	9	N	22					101
08	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	1547	2	39	9	N	35					136

N & B OIL AND GAS LLC 598288
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
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1408	3	70	9	N	64					190
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1196	3	50	9	N	45	171	1			64
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1158	3	68	9	N	62					126
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1114	3	48	9	N	44					170
07	1054	N	669	-0-	-385	-0-	638	3	31	9	N	28					198
08	1054	N	897	-0-	-157	-0-	854	3	43	9	N	39	167	1			70

PAYTON (FUSSELMAN) 69873 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BLAIR WELL #: 1-L RRCID -> 159224 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAYTON (LOWER DEVONIAN) 69873 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BLAIR WELL #: 1-M RRCID -> 169106 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	396	X	396	-0-	-0-	-0-	393	2	3	9	N	3					36
04	376	X	376	-0-	-0-	-0-	366	2	10	9	N	9					45
05	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					45
06	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					45
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					45
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					45

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
03	DLQ G-10		926	-0-	926	2209	906	2	20	9	Y	18	18	1			20
04	3095	X	886	-0-	-2209	-0-	867	2	19	9	Y	17	18	1			19
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	896	2	20	9	Y	18	17	1			20
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1247	2	8	9	Y	7	17	1			10
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	923	2	14	9	Y	13					23
08	3100	N	4045	-0-	945	945	4034	2	11	9	Y	10	17	1			16

PAYTON (5950) 69873 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
DELTA QUEEN WELL #: 1C RRCID -> 296439 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 5568 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					85
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					85
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					85
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					85
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					85
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					85

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
	8004 JV-P GRANDE		WELL #: 1			RRCID -> 138702						COMPL. DATE 05/28/1991					TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PECOS KINGS (WOLFCAMP) 70122 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
NEW HEIGHT ENERGY, LLC 100152
PECOS BILL WELL #: 2 RRCID -> 226268 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370

03	570	478	-0-	-92		1769	478	2			N	-0-						190
04	2101 N	332	-0-	-1769		-0-	332	3			N	-0-						190
05	455 N	455	-0-	-0-		-0-	455	3			N	-0-	123	1				67
06	476 N	476	-0-	-0-		-0-	476	3			N	-0-						67
07	557 N	557	-0-	-0-		-0-	557	2			N	-0-						67
08	465 N	NO RPT	-0-	-465		-0-					N	NO RPT						67

PECOS VALLEY (DEVONIAN) 70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FREE REIN OPERATING LLC 285002
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

03	1294 N	1294	-0-	-0-		-0-	1240	2	54	9	N	49						187
04	1290 N	850	-0-	-440		-0-	786	2	64	9	N	58	161	1	14	8		70
05	899 N	730	-0-	-169		-0-	663	2	67	9	N	61	17	8				114
06	1260 N	854	-0-	-406		-0-	766	2	88	9	N	80	29	8				165
07	932 N	932	-0-	-0-		-0-	899	2	33	9	N	30	148	1	6	8		41
*08	753 N	753	-0-	-0-		-0-	713	2	40	9	N	36	7	8				70

OLSEN ENERGY INC. 621750
KONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 195790 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581

03	121 N	121	-0-	-0-		-0-	121	2			N	-0-						-0-
04	90 N	73	-0-	-17		-0-	73	2			N	-0-						-0-
05	124 N	20	-0-	-104		-0-	20	2			N	-0-						-0-
06	120 N	79	-0-	-41		-0-	79	2			N	-0-						-0-
07	62 N	1	-0-	-61		-0-	1	2			N	-0-						-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-						-0-

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
03	12835	R	12835	-0-	-0-	-0-	12835	3			Y	-0-					-0-
04	3960	#	2562	-0-	-1398	-0-	2562	3			Y	-0-					-0-
05	4092	#	2514	-0-	-1578	-0-	2514	3			Y	-0-					-0-
06	3960	#	1733	-0-	-2227	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
07	4092	#	3040	-0-	-1052	-0-	3040	3			Y	-0-					-0-
08	8525	#	3194	-0-	-5331	-0-	3194	3			Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 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
03	721	R	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
04	720	#	144	-0-	-576	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
05	930	#	141	-0-	-789	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
06	900	#	97	-0-	-803	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
07	930	#	171	-0-	-759	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
08	465	#	179	-0-	-286	-0-	179	3			Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 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
03	721	R	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
04	720	#	144	-0-	-576	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
05	930	#	141	-0-	-789	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
06	900	#	97	-0-	-803	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
07	930	#	171	-0-	-759	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
08	465	#	179	-0-	-286	-0-	179	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	600	N	416	-0-	-184	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) 70129 860 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083

03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	804	2	83	9	N	75					207
04	660	N	652	-0-	-8	-0-	578	2	74	9	N	67	174	1			100
05	868	N	283	-0-	-585	-0-	211	2	72	9	N	65					165
06	870	N	661	-0-	-209	-0-	593	2	68	9	N	62					227
07	682	N	529	-0-	-153	-0-	510	2	19	9	N	17	172	1			72
08	279	N	189	-0-	-90	-0-	134	2	55	9	N	50					122

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	171	2	9	9	N	8					93
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1259	2	43	9	N	39					132
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	927	2	10	9	N	9					141
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	891	2	11	9	N	10					151
07	1333	N	278	-0-	-1055	-0-	235	2	43	9	N	39					190
08	930	N	54	-0-	-876	-0-	41	2	13	9	N	12					202

IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	899	N	316	-0-	-583	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	810	N	674	-0-	-136	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	2			N	-0-					-0-
*08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	434	2	13	9	N	12					67
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1090	2	9	9	N	8					75
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1479	2	3	9	N	3					78
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					78
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					78
08	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	1292	2			N	-0-					78

PECOS VALLEY (YATES) 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
B & B ENERGY (I) 039783
I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.) 70163 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
FREE REIN OPERATING LLC 285002
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
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					36
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1009	2	2	9	N	2	2	8			36
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1029	2	3	9	N	3	3	8			36
06	960	N	648	-0-	-312	-0-	642	2	6	9	N	5	5	8			36
07	1054	N	621	-0-	-433	-0-	621	2			N	-0-					36
08	1023	N	634	-0-	-389	-0-	634	2			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

03	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	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

03	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENTEAM (QUEEN) 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL SAPO "2" WELL #: 1 RRCID -> 174716 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 3936

03	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
HOLT "A" WELL #: 2 RRCID -> 175936 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-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

03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	713	N	150	-0-	-563	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	690	N	122	-0-	-568	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

PENTEAM (QUEEN) //CONT.// 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
TEXLAND PETROLEUM, L.P. //CONT.// 849735
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
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					66
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					66
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					66
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					66
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APV MCCAMEY LLC 028617
DESERT WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 160119 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DESERT WILLOW WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. 046623
SCHARBAUER, J. '43-A' WELL #: 1 RRCID -> 156722 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 158528 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 2 RRCID -> 154390 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RED TAIL EXPLORATION, LLC 100515
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20 WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6307

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SVEN PERMIAN, LLC 831420
FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 12695 - 12855

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					36
04	2010	N	1997	-0-	-13	-0-	1997	3			N	-0-					36
05	2108	N	1530	-0-	-578	-0-	1530	3			N	-0-					36
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					36
07	2077	N	1861	-0-	-216	-0-	1861	3			N	-0-					36
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					36

PHANTOM (WOLFCAMP) 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ALCHEMIST ENERGY, LLC 011198
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219

LOWE 74 UNIT WELL #: 63H RRCID -> 292869 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11024 - 18385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69928	X	69928	-0-	-0-	-0-	67329	2	2599	9	Y	2363	2363	0			-0-
04	67058	X	67058	-0-	-0-	-0-	64673	2	2385	9	Y	2168	2168	0			-0-
05	67372	X	67372	-0-	-0-	-0-	65325	2	2047	9	Y	1861	1861	0			-0-
06	63012	X	63012	-0-	-0-	-0-	61491	2	1521	9	Y	1383	1383	0			-0-
07	65222	X	65222	-0-	-0-	-0-	64176	2	1046	9	Y	951	951	0			-0-
*08	65640	X	65640	-0-	-0-	-0-	63823	2	1817	9	Y	1652	1652	0			-0-

LOWE 74 UNIT WELL #: 72H RRCID -> 292870 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10988 - 18530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63984	X	62482	-0-	-1502	-0-	59118	2	3364	9	Y	3058	3058	0			-0-
04	61920	X	55678	-0-	-6242	-0-	52354	2	3324	9	Y	3022	3022	0			-0-
05	63984	X	58037	-0-	-5947	-0-	54437	2	3600	9	Y	3273	3273	0			-0-
06	56129	X	56129	-0-	-0-	-0-	52707	2	3422	9	Y	3111	3111	0			-0-
07	58946	X	58946	-0-	-0-	-0-	55008	2	3938	9	Y	3580	3580	0			-0-
*08	56300	X	56300	-0-	-0-	-0-	53186	2	3114	9	Y	2831	2831	0			-0-

LOWE 74 UNIT WELL #: 61H RRCID -> 292924 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11065 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43152	X	39452	-0-	-3700	-0-	37770	2	1682	9	Y	1529	1529	0			-0-
04	41760	X	38474	-0-	-3286	-0-	36956	2	1518	9	Y	1380	1380	0			-0-
05	43152	X	37185	-0-	-5967	-0-	35773	2	1412	9	Y	1284	1284	0			-0-
06	34191	X	33604	-0-	-587	-0-	32210	2	1394	9	Y	1267	1267	0			-0-
07	35061	X	34785	-0-	-276	-0-	33616	2	1169	9	Y	1063	1063	0			-0-
*08	36509	X	36509	-0-	-0-	-0-	34951	2	1558	9	Y	1416	1416	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ALCHEMIST ENERGY, LLC //CONT.// 011198
SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 73H RRCID -> 294296 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 10616 PERF.11009 - 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
03	15159	X	14539	-0-	-620	-0-	11622	2	2917	9	N	2652	2639	0	13	8	-0-
04	14400	X	10662	-0-	-3738	-0-	8066	2	2596	9	N	2360	2340	0	20	8	-0-
05	14353	X	10783	-0-	-3570	-0-	8004	2	2779	9	N	2526	2515	0	11	8	-0-
06	14070	X	10086	-0-	-3984	-0-	7768	2	2318	9	N	2107	2097	0	10	8	-0-
07	14539	X	8774	-0-	-5765	-0-	6225	2	2549	9	N	2317	2299	0	18	8	-0-
08	14539	X	10702	-0-	-3837	-0-	8248	2	2454	9	N	2231	2231	0			-0-

SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 84H RRCID -> 294297 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11327 - 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
03	28551	X	16595	-0-	-11956	-0-	14792	2	1803	9	N	1639	1634	0	5	8	-0-
04	26100	X	12068	-0-	-14032	-0-	10486	2	1582	9	N	1438	1430	0	8	8	-0-
05	26164	X	8500	-0-	-17664	-0-	7114	2	1386	9	N	1260	1258	0	2	8	-0-
06	24690	X	6413	-0-	-18277	-0-	5437	2	976	9	N	887	884	0	3	8	-0-
07	23529	X	7074	-0-	-16455	-0-	6225	2	849	9	N	772	766	0	6	8	-0-
08	16585	X	8282	-0-	-8303	-0-	7423	2	859	9	N	781	781	0			-0-

SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 75H RRCID -> 294308 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10923 - 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
03	17988	X	17988	-0-	-0-	-0-	14792	2	3196	9	N	2905	2890	0	15	8	-0-
04	15510	X	13803	-0-	-1707	-0-	10486	2	3317	9	N	3015	2990	0	25	8	-0-
05	17360	X	14204	-0-	-3156	-0-	11561	2	2643	9	N	2403	2389	0	14	8	-0-
06	17400	X	13680	-0-	-3720	-0-	10875	2	2805	9	N	2550	2539	0	11	8	-0-
07	17980	X	12381	-0-	-5599	-0-	10116	2	2265	9	N	2059	2040	0	19	8	-0-
08	17980	X	14001	-0-	-3979	-0-	11547	2	2454	9	N	2231	2231	0			-0-

SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 88H RRCID -> 294852 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11141 - 15958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42005	X	36080	-0-	-5925	-0-	32754	2	3326	9	N	3024	3016	0	8	8	-0-
04	40650	X	27647	-0-	-13003	-0-	24198	2	3449	9	N	3135	3120	0	15	8	-0-
05	40424	X	30622	-0-	-9802	-0-	27568	2	3054	9	N	2776	2767	0	9	8	-0-
06	37650	X	25209	-0-	-12441	-0-	22526	2	2683	9	N	2439	2432	0	7	8	-0-
07	38905	X	30703	-0-	-8202	-0-	26456	2	4247	9	N	3861	3846	0	15	8	-0-
08	36084	X	30162	-0-	-5922	-0-	27217	2	2945	9	N	2677	2677	0			-0-

SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 86H RRCID -> 294869 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10970 - 15787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36859	X	34336	-0-	-2523	-0-	31698	2	2638	9	N	2398	2387	0	11	8	-0-
04	35670	X	25128	-0-	-10542	-0-	23392	2	1736	9	N	1578	1560	0	18	8	-0-
05	36859	X	27458	-0-	-9401	-0-	25789	2	1669	9	N	1517	1509	0	8	8	-0-
06	33900	X	24645	-0-	-9255	-0-	23303	2	1342	9	N	1220	1214	0	6	8	-0-
07	35030	X	23628	-0-	-11402	-0-	21788	2	1840	9	N	1673	1665	0	8	8	-0-
08	34348	X	21969	-0-	-12379	-0-	20619	2	1350	9	N	1227	1227	0			-0-

SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 77H RRCID -> 294871 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10727 - 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
03	20274	X	-0-	-0-	-20274	-0-					N	-0-					-0-
04	17970	X	5773	-0-	-12197	-0-	4033	2	1740	9	N	1582	1560	0	22	8	-0-
05	17639	X	11260	-0-	-6379	-0-	8893	2	2367	9	N	2152	2138	0	14	8	-0-
06	17070	X	9842	-0-	-7228	-0-	7768	2	2074	9	N	1885	1875	0	10	8	-0-
07	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	7003	2	2407	9	N	2188	2174	0	14	8	-0-
08	11253	X	9632	-0-	-1621	-0-	7423	2	2209	9	N	2008	2008	0			-0-

ATLANTA 73 WELL #: 73H RRCID -> 295413 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11109 - 20400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57939	X	48053	-0-	-9886	-0-	44446	2	3607	9	N	3279	3279	0			-0-
04	51150	X	46068	-0-	-5082	-0-	42644	2	3424	9	N	3113	3113	0			-0-
05	52855	X	47701	-0-	-5154	-0-	44162	2	3539	9	N	3217	3217	0			-0-
06	49050	X	40649	-0-	-8401	-0-	37710	2	2939	9	N	2672	2672	1			-0-
07	50685	X	38830	-0-	-11855	-0-	36189	2	2641	9	N	2401	2401	1			-0-
08	48050	X	34489	-0-	-13561	-0-	33039	2	1450	9	N	1318	1318	1			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ALCHEMIST ENERGY, LLC //CONT.// 011198
ATLANTA 73 WELL #: 72H RRCID -> 295529 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11526 - 21056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64511	X	58950	-0-	-5561	-0-	55042	2	3908	9	N	3553	3553	0			-0-
04	61410	X	55196	-0-	-6214	-0-	51486	2	3710	9	N	3373	3373	0			-0-
05	60729	X	55263	-0-	-5466	-0-	51429	2	3834	9	N	3485	3485	0			-0-
06	58770	X	50437	-0-	-8333	-0-	46986	2	3451	9	N	3137	3137	1			-0-
07	60574	X	48852	-0-	-11722	-0-	45352	2	3500	9	N	3182	3182	1			-0-
08	58962	X	54679	-0-	-4283	-0-	50554	2	4125	9	N	3750	3750	1			-0-

DINGO STATE II WELL #: 75H RRCID -> 296317 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10217 - 19695

03	46159	X	-0-	-0-	-46159	-0-					Y	-0-					-0-
04	44670	X	-0-	-0-	-44670	-0-					Y	-0-					-0-
05	36394	X	-0-	-0-	-36394	-0-					Y	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DINGO STATE II WELL #: 76H RRCID -> 296411 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10218 - 20270

03	38688	X	26032	-0-	-12656	-0-	24398	2	1634	9	Y	1485	1153	0	30	8	542
04	37440	X	23021	-0-	-14419	-0-	22244	2	777	9	Y	706	975	0	41	8	232
05	38688	X	18974	-0-	-19714	-0-	18121	2	853	9	Y	775	750	0	33	8	224
06	T. A.		13751	-0-	13751	13751	13157	2	594	9	Y	540	478	0	23	8	263
07	T. A.		8099	-0-	8099	21850	7521	2	578	9	Y	525	517	0	36	8	235
08	T. A.		14388	-0-	14388	36238	13754	2	634	9	Y	576	500	0			311

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

03	47523	X	19570	-0-	-27953	-0-	633	1	18170	3	Y	697	653	0	44	8	372
							767	9									
04	49530	X	33648	-0-	-15882	-0-	1464	1	30836	3	Y	1225	1136	0	89	8	372
							1348	9									
05	51181	X	37110	-0-	-14071	-0-	1366	1	35289	3	Y	414	359	0	55	8	372
							455	9									
06	49530	X	22501	-0-	-27029	-0-	912	1	20984	3	Y	550	513	0	37	8	372
							605	9									
07	37572	X	25611	-0-	-11961	-0-	1161	1	23888	3	Y	511	466	0	45	8	372
							562	9									
08	37107	X	28758	-0-	-8349	-0-	1942	1	26464	3	Y	320	258	0	62	8	372
							352	9									

SHERIDAN 55-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318

TETON 56-2-39 WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703

03	23188	X	19815	-0-	-3373	-0-	18678	3	1137	9	N	1034	860	0	39	8	912
04	22514	X	22514	-0-	-0-	-0-	21209	3	1305	9	N	1186	1176	0	46	8	876
05	23188	X	22552	-0-	-636	-0-	21192	3	1360	9	N	1236	1241	0	38	8	833
06	22440	X	20248	-0-	-2192	-0-	19133	3	1115	9	N	1014	1004	0	21	8	822
07	23188	X	22681	-0-	-507	-0-	21344	3	1337	9	N	1215	1081	0	42	8	914
08	23188	X	19847	-0-	-3341	-0-	18758	3	1089	9	N	990	1010	0	38	8	856

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CHEYENNE 57-3-47 WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6300	2	459	9	N	417	367	1	6	8	906
04	16255	X	16255	-0-	-0-	-0-	1	1	14624	2	N	1482	1635	1	26	8	727
							1630	9									
05	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	1	1	10522	2	N	1089	903	1	17	8	896
							1198	9									
06	14135	X	14135	-0-	-0-	-0-	1	1	12702	2	N	1302	1458	1	21	8	719
							1432	9									
07	18271	X	18271	-0-	-0-	-0-	1	1	16412	2	N	1689	1631	1	40	8	737
							1858	9									
08	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	1	1	12530	2	N	991	903	1	27	8	798
							1090	9									

MAKO STATE 3-6 WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10881	X	6079	-0-	-4802	-0-	5133	3	946	9	Y	860	928	1	69	8	297
04	10530	X	9342	-0-	-1188	-0-	8235	3	1107	9	Y	1006	926	1	122	8	255
05	9672	X	2163	-0-	-7509	-0-	2076	3	87	9	Y	79	5	8			329
06	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	355	370	1	4	8	310
07	9641	X	4330	-0-	-5311	-0-	4036	3	294	9	Y	267	364	1			213
08	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12835	3	62	9	Y	56	5	8			264

CASPER 57-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6417	X	3839	-0-	-2578	-0-	2299	2	1540	9	Y	1400	1230	0	56	8	114
04	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	6497	2	1537	9	Y	1397	1271	0	153	8	87
05	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	6536	2	1587	9	Y	1443	1363	0	15	8	152
06	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	6975	2	1843	9	Y	1675	1691	0	15	8	121
07	6417	X	4901	-0-	-1516	-0-	3361	2	1540	9	Y	1400	1329	0	14	8	178
08	8308	X	4845	-0-	-3463	-0-	3568	2	1277	9	Y	1161	1192	0	15	8	132

MEDICINE BOW 56-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	6896	-0-	3796	3796	6196	2	10	4	N	627	4	8			623
							690	9									
08	3100	N	35438	-0-	32338	36134	33362	2	81	4	N	1814	1636	1			801
							1995	9									

WINGHEAD 56-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18626	X	18626	-0-	-0-	-0-	17278	3	61	4	N	1170	1134	0	17	8	595
							1287	9									
04	20473	X	20473	-0-	-0-	-0-	18643	3	82	4	N	1589	1628	0	21	8	535
							1748	9									
05	16693	X	16693	-0-	-0-	-0-	14975	3	81	4	N	1488	1489	0	21	8	513
							1637	9									
06	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	11775	3	51	4	N	915	559	0	14	8	855
							1007	9									
07	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					N	-0-					855
08	11346	X	7248	-0-	-4098	-0-	6367	3	45	4	N	760	939	0	15	8	661
							836	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BIG PINEY 57-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 277111 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15562	X	12290	-0-	-3272	-0-	10991	3	64	4	N	1123	1087	1	22	8	136
							1235	9									
04	15060	X	14438	-0-	-622	-0-	12839	3	79	4	N	1382	1264	1	27	8	227
							1520	9									
05	15562	X	14597	-0-	-965	-0-	12968	3	81	4	N	1407	1439	1	24	8	171
							1548	9									
06	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	12081	3	75	4	N	1260	1200	1	23	8	208
							1386	9									
07	14911	X	14359	-0-	-552	-0-	12812	3	78	4	N	1335	1274	1	25	8	244
							1469	9									
08	14911	X	14467	-0-	-444	-0-	12891	3	80	4	N	1360	1433	1	27	8	144
							1496	9									

CODY 56-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 277394 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054

03	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	8818	3	754	9	N	685	184	1	30	8	1177
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3003	3	510	9	N	464	359	1	22	8	1260
05	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	3390	3	631	9	N	574	1263	1	9	8	562
06	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	5178	3	872	9	N	793	548	1	8	8	799
07	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	5087	3	1128	9	N	1025	730	1	6	8	1088
08	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	6409	3	878	9	N	798	1272	1	10	8	604

GREYBULL 55-4-9 WELL #: 1H RRCID -> 277611 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363

03	806	X	90	-0-	-716	-0-	5	4	85	9	Y	77	73	1	1	8	50
04	150	X	53	-0-	-97	-0-	3	4	50	9	Y	45	52	1	1	8	42
05	155	X	45	-0-	-110	-0-	2	4	43	9	Y	39	45	1			36
06	90	X	61	-0-	-29	-0-	3	4	58	9	Y	53	29	1			60
07	93	X	70	-0-	-23	-0-	5	4	65	9	Y	59	37	1	1	8	81
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	4	4	1	9	Y	1	1	8			81

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840

03	8494	X	4597	-0-	-3897	-0-	4096	3	21	4	Y	436	455	0	4	8	57
							480	9									
04	7890	X	7592	-0-	-298	-0-	6849	3	33	4	Y	645	574	0	8	8	120
							710	9									
05	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	9353	3	39	4	Y	812	716	0	6	8	210
							893	9									
06	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6305	3	26	4	Y	596	721	0	2	8	83
							656	9									
07	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7417	3	21	4	Y	491	474	0	2	8	98
							540	9									
08	10292	X	9585	-0-	-707	-0-	8643	3	39	4	Y	821	806	0	6	8	107
							903	9									

MONROE 34-210 WELL #: 3H RRCID -> 277726 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306

03	5487	X	2234	-0-	-3253	-0-	1985	2	249	9	N	226	200	0	23	8	3
04	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	435	427	0			11
05	5332	X	3319	-0-	-2013	-0-	2504	2	815	9	N	741	716	0	21	8	15
06	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	4664	2	602	9	N	547	514	0	41	8	7
07	3627	X	1990	-0-	-1637	-0-	1859	2	131	9	N	119	114	0	10	8	2
08	3317	X	1269	-0-	-2048	-0-	1043	2	226	9	N	205	202	0	3	8	2

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GALAPAGOS 53-2-45 WELL #: 1H RRCID -> 277750 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	3	3	8			-0-
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	1242	2	2427	9	Y	2206	2197	0	5	8	82
04	2970	X	1491	-0-	-1479	-0-	1182	2	309	9	Y	281	343	0	5	8	15
05	2976	X	2587	-0-	-389	-0-	2206	2	381	9	Y	346	341	0	4	8	16
06	4440	X	2318	-0-	-2122	-0-	1526	2	792	9	Y	720	701	0	6	8	29
07	4588	X	2660	-0-	-1928	-0-	2201	2	459	9	Y	417	424	0	8	8	14
08	2573	X	2493	-0-	-80	-0-	1743	2	750	9	Y	682	655	0	4	8	37

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
03	5270	X	2135	-0-	-3135	-0-	934	3	58	4	N	1039	1298	1	8	8	231
							1143	9									
04	2790	X	2579	-0-	-211	-0-	1434	3	56	4	N	990	928	1	5	8	288
							1089	9									
05	2883	X	2378	-0-	-505	-0-	1329	3	51	4	N	907	909	1	7	8	279
							998	9									
06	2790	X	2113	-0-	-677	-0-	1127	3	48	4	N	853	924	1	4	8	204
							938	9									
07	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	2225	3	55	4	N	973	731	1	6	8	440
							1070	9									
08	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	1697	3	50	4	N	890	909	1	3	8	418
							979	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
03	34007	X	16415	-0-	-17592	-0-	14778	3	1637	9	Y	1488	1460	0	28	8	197
04	29430	X	26444	-0-	-2986	-0-	23834	3	2610	9	Y	2373	2341	0	32	8	197
05	30411	X	15919	-0-	-14492	-0-	14203	3	1716	9	Y	1560	1531	0	29	8	197
06	24432	X	24432	-0-	-0-	-0-	22125	3	2307	9	Y	2097	2077	0	20	8	197
07	35103	X	35103	-0-	-0-	-0-	31861	3	3242	9	Y	2947	2919	0	28	8	197
08	27311	X	26002	-0-	-1309	-0-	23255	3	2747	9	Y	2497	2485	0	12	8	197

MONROE 34-210 WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11504 - 16123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11935	X	11870	-0-	-65	-0-	11285	2	585	9	N	532	467	0	57	8	8
04	12090	X	3712	-0-	-8378	-0-	3505	2	207	9	N	188	179	0	13	8	4
05	12493	X	2889	-0-	-9604	-0-	2782	2	107	9	N	97	91	0	8	8	2
06	12090	X	937	-0-	-11153	-0-	880	2	57	9	N	52	46	0	7	8	1
07	11873	X	637	-0-	-11236	-0-	561	2	76	9	N	69	65	0	4	8	1
08	11873	X	3554	-0-	-8319	-0-	3020	2	534	9	N	485	466	0	14	8	6

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	7130	X	3589	-0-	-3541	-0-	1	1	2834	3	N	685	546	1	41	8	490
							754	9									
04	6840	X	5679	-0-	-1161	-0-	1	1	5401	3	N	252	363	1	34	8	345
							277	9									
05	7068	X	4850	-0-	-2218	-0-	1	1	4240	3	N	554	548	1	31	8	320
							609	9									
06	6840	X	1161	-0-	-5679	-0-	1	1	541	3	N	563	359	1	26	8	498
							619	9									
07	5859	X	2126	-0-	-3733	-0-	1	1	1277	3	N	771	727	1	31	8	511
							848	9									
08	5859	X	190	-0-	-5669	-0-	1	1	189	9	N	172	534	1	10	8	139

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
03	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1211	3	112	9	N	102	101	0	1	8	-0-
04	867	X	867	-0-	-0-	-0-	619	3	248	9	N	225	225	0			-0-
05	995	X	995	-0-	-0-	-0-	923	3	72	9	N	65	65	0			-0-
06	777	X	777	-0-	-0-	-0-	584	3	193	9	N	175	165	0	10	8	-0-
07	634	X	634	-0-	-0-	-0-	575	3	59	9	N	54	54	0			-0-
08	658	X	658	-0-	-0-	-0-	427	3	231	9	N	210	210	0			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	6500	-0-	-1870	-0-	5398	3	58	4	Y	949	936	0	24	8	153
							1044	9									
04	7800	X	5680	-0-	-2120	-0-	4557	3	61	4	Y	965	771	0	175	1	147
							1062	9					25	8			
05	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	5337	3	68	4	Y	1085	1022	0	24	8	186
							1194	9									
06	6300	X	4463	-0-	-1837	-0-	3332	3	60	4	Y	974	960	0	20	8	180
							1071	9									
07	6510	X	5365	-0-	-1145	-0-	4652	3	46	4	Y	606	663	0	22	8	101
							667	9									
08	6603	X	4629	-0-	-1974	-0-	3923	3	45	4	Y	601	549	0	23	8	130
							661	9									

KAYCEE 57-3-45 WELL #: 1H RRCID -> 278913 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10210 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	311	-0-	-5052	-0-	309	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	5190	X	614	-0-	-4576	-0-	602	3	12	9	Y	11	2	0	9	8	-0-
05	5890	X	2575	-0-	-3315	-0-	2527	3	48	9	Y	44	2	0	42	8	-0-
06	5700	X	3496	-0-	-2204	-0-	3439	3	57	9	Y	52	1	0	51	8	-0-
07	5890	X	2223	-0-	-3667	-0-	2181	3	42	9	Y	38	3	0	34	8	1
08	2573	X	1390	-0-	-1183	-0-	1354	3	36	9	Y	33	1	0	33	8	-0-

MONROE 34-188 WELL #: 4H RRCID -> 278948 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	588	-0-	-3845	-0-	37	4	551	9	Y	501	434	0	70	8	7
04	2700	X	496	-0-	-2204	-0-	34	4	462	9	Y	420	379	0	39	8	9
05	713	X	353	-0-	-360	-0-	25	4	328	9	Y	298	261	0	41	8	5
06	921	X	921	-0-	-0-	-0-	43	4	878	9	Y	798	762	0	30	8	11
07	871	X	871	-0-	-0-	-0-	49	4	822	9	Y	747	702	0	42	8	14
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	52	4	882	9	Y	802	774	0	33	8	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 #: 4H RRCID -> 278988 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	374	-0-	-3191	-0-	1	3	373	9	Y	339	518	0	56	8	24
04	3450	X	1010	-0-	-2440	-0-	1	3	1009	9	Y	917	841	0	27	8	73
05	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	759	3	358	9	Y	325	300	0	62	8	36
06	684	X	684	-0-	-0-	-0-	123	3	561	9	Y	510	442	0	45	8	59
07	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	6	3	2919	9	Y	2654	2529	0	27	8	157
08	3100	N	3974	-0-	874	874	5	3	3969	9	Y	3608	3577	0	12	8	176

TETON 56-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 279042 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7688	X	6180	-0-	-1508	-0-	4750	3	1430	9	N	1300	1280	0	21	8	559
04	7440	X	6459	-0-	-981	-0-	5029	3	1430	9	N	1300	1280	0	20	8	559
05	7626	X	6552	-0-	-1074	-0-	5097	3	1455	9	N	1323	1305	0	17	8	560
06	6270	X	5421	-0-	-849	-0-	4193	3	1228	9	N	1116	1103	0	14	8	559
07	6665	X	6301	-0-	-364	-0-	4925	3	1376	9	N	1251	1219	0	15	8	576
08	6665	X	6015	-0-	-650	-0-	4650	3	1365	9	N	1241	1245	0	18	8	554

BANNER 57-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 279043 COMPL. DATE 12/25/2016 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10287 - 14747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18419	X	18419	-0-	-0-	-0-	14510	3	3909	9	Y	3554	3498	0	32	8	286
04	14886	X	14886	-0-	-0-	-0-	11505	3	3381	9	Y	3074	3078	0	26	8	256
05	15097	X	13109	-0-	-1988	-0-	10236	3	2873	9	Y	2612	2592	0	21	8	255
06	17340	X	6433	-0-	-10907	-0-	4728	3	1705	9	Y	1550	1636	0	11	8	158
07	17918	X	11710	-0-	-6208	-0-	8929	3	2781	9	Y	2528	2409	0	25	8	252
08	18414	X	12913	-0-	-5501	-0-	10509	3	2404	9	Y	2185	2215	0	25	8	197

STATE 56-2-12 WELL #: 1H RRCID -> 279058 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10897 - 14474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7843	X	6543	-0-	-1300	-0-	4901	3	1642	9	N	1493	1248	0	16	8	524
04	7380	X	4553	-0-	-2827	-0-	3375	3	1178	9	N	1071	1272	1	8	8	315
05	6975	X	6494	-0-	-481	-0-	4694	3	1800	9	N	1636	1639	1	9	8	303
06	6660	X	6078	-0-	-582	-0-	4299	3	1779	9	N	1617	89	0	1087	1	730
													14	8			
07	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	5111	3	1920	9	N	1745	1725	0	21	8	729
08	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	4861	3	1761	9	N	1601	1681	0	15	8	634

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279162 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10952 - 15323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12834	X	12371	-0-	-463	-0-	10796	2	55	4	Y	1382	1366	0	16	8	-0-
							1520	9									
04	11040	X	8464	-0-	-2576	-0-	7208	2	44	4	Y	1102	1087	0	15	8	-0-
							1212	9									
05	12028	X	9901	-0-	-2127	-0-	8692	2	42	4	Y	1061	1049	0	12	8	-0-
							1167	9									
06	11970	X	5867	-0-	-6103	-0-	5066	2	28	4	Y	703	693	0	10	8	-0-
							773	9									
07	12369	X	8116	-0-	-4253	-0-	6861	2	44	4	Y	1101	1088	0	13	8	-0-
							1211	9									
08	12369	X	8623	-0-	-3746	-0-	7100	2	51	4	Y	1338	1280	0	58	8	-0-
							1472	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STRAIN STATE UNIT 2-26 WELL #: 1H RRCID -> 279175 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11286 - 20839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	4198	-0-	-3025	-0-	2521	3	82	4	Y	1450	1435	0	20	8	251
							1595	9									
04	6990	X	3039	-0-	-3951	-0-	1400	3	81	4	Y	1416	1415	0	15	8	237
							1558	9									
05	7068	X	1083	-0-	-5985	-0-	73	4	1010	9	Y	918	784	0	30	8	341
06	5430	X	320	-0-	-5110	-0-	28	4	292	9	Y	265	419	0	23	8	164
07	5518	X	217	-0-	-5301	-0-	28	4	189	9	Y	172	121	0	20	8	195
08	4185	X	1181	-0-	-3004	-0-	60	4	1121	9	Y	1019	1077	0	11	8	126

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
03	38595	X	33509	-0-	-5086	-0-	31594	3	1915	9	Y	1741	1684	0	69	8	136
04	36300	X	31233	-0-	-5067	-0-	29370	3	1863	9	Y	1694	1633	0	60	8	137
05	36487	X	35749	-0-	-738	-0-	33930	3	1819	9	Y	1654	1580	0	53	8	158
06	32820	X	30546	-0-	-2274	-0-	28815	3	1731	9	Y	1574	1523	0	53	8	156
07	33511	X	32236	-0-	-1275	-0-	30193	3	2043	9	Y	1857	1775	0	57	8	181
08	35743	X	29846	-0-	-5897	-0-	27928	3	1918	9	Y	1744	1714	0	57	8	154

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	10367	3	88	4	Y	1922	1849	0	12	8	253
							2114	9									
04	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	9707	3	37	4	Y	450	602	0	20	8	81
							495	9									
05	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	12080	3	57	4	Y	814	666	0	23	8	206
							895	9									
06	10230	X	7519	-0-	-2711	-0-	6492	3	49	4	Y	889	961	0	12	8	122
							978	9									
07	10571	X	8666	-0-	-1905	-0-	7723	3	39	4	Y	822	775	0	5	8	164
							904	9									
08	13020	X	8070	-0-	-4950	-0-	6635	3	63	4	Y	1247	1235	0	14	8	162
							1372	9									

MONROE 34-210 WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279241 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9548	X	1408	-0-	-8140	-0-	357	3	53	4	Y	907	836	0	71	8	14
							998	9									
04	8190	X	2108	-0-	-6082	-0-	1265	3	45	4	Y	725	688	0	34	8	17
							798	9									
05	8184	X	413	-0-	-7771	-0-	132	3	14	4	Y	243	243	0	12	8	5
							267	9									
06	3300	X	2741	-0-	-559	-0-	1668	3	59	4	Y	922	856	0	59	8	12
							1014	9									
07	2170	X	877	-0-	-1293	-0-	50	4	827	9	Y	752	706	0	44	8	14
08	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	4210	3	50	4	Y	848	822	0	30	8	10
							933	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHERIDAN 55-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11101 - 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
03	2263	X	1483	-0-	-780	-0-	1012	3	471	9	N	428	417	0	11	8	-0-
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	2645	3	752	9	N	684	668	0	16	8	-0-
05	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	3434	3	1071	9	N	974	946	0	28	8	-0-
06	2190	X	1100	-0-	-1090	-0-	849	3	251	9	N	228	224	0	4	8	-0-
07	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	4235	3	784	9	N	713	699	0	14	8	-0-
08	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	3253	3	922	9	N	838	830	0	8	8	-0-

HARRISON UNIT 2-38 WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242

03	21390	X	3395	-0-	-17995	-0-	3231	3	12	4	Y	138	115	0	5	8	32
							152	9									
04	19500	X	17464	-0-	-2036	-0-	16733	3	74	4	Y	597	525	0	21	8	83
							657	9									
05	19592	X	17864	-0-	-1728	-0-	17249	3	68	4	Y	497	478	0	41	8	61
							547	9									
06	16425	X	16425	-0-	-0-	-0-	16207	3	76	4	Y	129	91	0	70	8	29
							142	9									
07	18073	X	16164	-0-	-1909	-0-	15533	3	77	4	Y	504	389	0	56	8	88
							554	9									
08	18404	X	18404	-0-	-0-	-0-	17101	3	84	4	Y	1108	903	0	24	8	269
							1219	9									

PACE STATE UNIT 1-37 WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416

03	41943	X	33524	-0-	-8419	-0-	29860	3	189	4	N	3159	3026	1	53	8	626
							3475	9									
04	40320	X	31071	-0-	-9249	-0-	27759	3	173	4	N	2854	2750	1	36	8	694
							3139	9									
05	41292	X	35149	-0-	-6143	-0-	31399	3	200	4	N	3227	3350	1	60	8	511
							3550	9									
06	34997	X	34997	-0-	-0-	-0-	31311	3	199	4	N	3170	3037	1	99	8	545
							3487	9									
07	33511	X	15379	-0-	-18132	-0-	13624	3	92	4	N	1512	1264	1	30	8	763
							1663	9									
08	35154	X	26597	-0-	-8557	-0-	24125	3	141	4	N	2119	2173	1	38	8	671
							2331	9									

POWERS STATE UNIT 2-37 WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524

03	11129	X	8827	-0-	-2302	-0-	8211	3	88	4	Y	480	414	0	35	8	107
							528	9									
04	10620	X	9386	-0-	-1234	-0-	8905	3	85	4	Y	360	385	0	30	8	52
							396	9									
05	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	8661	3	49	4	Y	320	301	0	33	8	38
							352	9									
06	8370	X	7258	-0-	-1112	-0-	7053	3	51	4	Y	140	87	0	45	8	46
							154	9									
07	9734	X	9031	-0-	-703	-0-	8231	3	72	4	Y	662	541	0	46	8	121
							728	9									
08	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	8735	3	82	4	Y	1059	900	0	23	8	257
							1165	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONROE 34-188 WELL #: 5H RRCID -> 279302 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	3948	2	113	4	Y	2665	2645	0	34	8	44
							2932	9									
04	5130	X	4677	-0-	-453	-0-	2724	2	76	4	Y	1706	1692	0	17	8	41
							1877	9									
05	5301	X	4415	-0-	-886	-0-	2907	2	58	4	Y	1318	1316	0	17	8	26
							1450	9									
06	5130	X	2461	-0-	-2669	-0-	1658	2	31	4	Y	702	709	0	9	8	10
							772	9									
07	5301	X	718	-0-	-4583	-0-	608	2	4	4	Y	96	100	0	4	8	2
							106	9									
08	6913	X	874	-0-	-6039	-0-	728	2	6	4	Y	127	125	0	2	8	2
							140	9									

COVINGTON 34-224 WELL #: 5H RRCID -> 279308 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10199	X	6986	-0-	-3213	-0-	6080	3	45	4	Y	783	730	0	58	8	12
							861	9									
04	8460	X	6905	-0-	-1555	-0-	6174	3	39	4	Y	629	596	0	30	8	15
							692	9									
05	6789	X	4987	-0-	-1802	-0-	4363	3	33	4	Y	537	506	0	36	8	10
							591	9									
06	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6215	3	37	4	Y	566	531	0	38	8	7
							623	9									
07	7130	X	6064	-0-	-1066	-0-	5462	3	33	4	Y	517	487	0	27	8	10
							569	9									
08	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	6859	3	40	4	Y	625	602	0	26	8	7
							688	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
03	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	4591	2	521	9	N	474	421	0	46	8	7
04	2880	X	2026	-0-	-854	-0-	1907	2	119	9	N	108	101	0	12	8	2
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3024	2	327	9	N	297	271	0	22	8	6
06	4950	X	4762	-0-	-188	-0-	4439	2	323	9	N	294	266	0	30	8	4
07	5115	X	1332	-0-	-3783	-0-	1150	2	182	9	N	165	161	0	5	8	3
08	5115	X	4023	-0-	-1092	-0-	3640	2	383	9	N	348	333	0	14	8	4

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
03	10416	X	9123	-0-	-1293	-0-	6245	3	118	4	Y	2509	2482	0	39	8	596
							2760	9									
04	10080	X	8479	-0-	-1601	-0-	5439	3	108	4	Y	2665	2873	0	23	8	365
							2932	9									
05	10416	X	9130	-0-	-1286	-0-	5581	3	163	4	Y	3078	3006	0	30	8	407
							3386	9									
06	9060	X	5951	-0-	-3109	-0-	4338	3	55	4	Y	1416	1111	0	45	8	667
							1558	9									
07	9362	X	7565	-0-	-1797	-0-	4957	3	134	4	Y	2249	2442	0	40	8	434
							2474	9									
08	9362	X	8475	-0-	-887	-0-	7656	3	85	4	Y	667	909	0	35	8	157
							734	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
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1567	2	252	9	Y	229	220	0	10	8	4
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1056	2	134	9	Y	122	118	0	5	8	3
05	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	1109	2	135	9	Y	123	115	0	9	8	2
06	1740	N	1367	-0-	-373	-0-	1253	2	114	9	Y	104	99	0	6	8	1
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	78	74	0	4	8	1
08	1240	N	624	-0-	-616	-0-	505	2	119	9	Y	108	106	0	2	8	1

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-195 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8401	X	7211	-0-	-1190	-0-	6305	3	46	4	Y	782	727	0	61	8	12
							860	9									
04	7710	X	4553	-0-	-3157	-0-	3980	3	31	4	Y	493	470	0	23	8	12
							542	9									
05	12865	X	5113	-0-	-7752	-0-	4477	3	35	4	Y	546	506	0	42	8	10
							601	9									
06	12510	X	7078	-0-	-5432	-0-	6412	3	40	4	Y	569	526	0	46	8	7
							626	9									
07	12927	X	6868	-0-	-6059	-0-	6229	3	38	4	Y	546	508	0	35	8	10
							601	9									
08	7192	X	6974	-0-	-218	-0-	6286	3	40	4	Y	589	564	0	28	8	7
							648	9									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	32	0	5	8	3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	148	132	0	7	8	12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	30	0	7	8	3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	8	0	3	8	1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	0	3	8	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	31	0	3	8	2

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827

03	5611	X	3142	-0-	-2469	-0-	2439	3	703	9	Y	639	594	0	46	8	10
04	5430	X	2526	-0-	-2904	-0-	1941	3	585	9	Y	532	505	0	25	8	12
05	3286	X	2943	-0-	-343	-0-	2386	3	557	9	Y	506	475	0	33	8	10
06	3030	X	2802	-0-	-228	-0-	2293	3	509	9	Y	463	441	0	26	8	6
07	3131	X	2470	-0-	-661	-0-	2044	3	426	9	Y	387	365	0	21	8	7
08	3131	X	2003	-0-	-1128	-0-	1596	3	407	9	Y	370	357	0	16	8	4

BOHLANDER 33-95 WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674

03	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	3732	3	57	4	N	942	1112	1	9	8	253
							1036	9									
04	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	1607	3	23	4	N	407	488	1	2	8	170
							448	9									
05	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	4907	3	67	4	N	1103	1091	1	11	8	171
							1213	9									
06	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	2617	3	55	4	N	906	902	1	6	8	169
							997	9									
07	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	3878	3	53	4	N	874	643	1	6	8	394
							961	9									
08	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	4089	3	58	4	N	964	913	1	3	8	442
							1060	9									

MONROE 34-188 WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538

03	6448	X	3826	-0-	-2622	-0-	3202	2	45	4	Y	526	436	0	95	8	7
							579	9									
04	5280	X	1517	-0-	-3763	-0-	1260	2	22	4	Y	214	186	0	30	8	5
							235	9									
05	4681	X	606	-0-	-4075	-0-	478	2	10	4	Y	107	92	0	18	8	2
							118	9									
06	3960	X	396	-0-	-3564	-0-	296	2	6	4	Y	85	80	0	6	8	1
							94	9									
07	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	3813	X	2493	-0-	-1320	-0-	1933	2	34	4	Y	478	446	0	26	8	6
							526	9									

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. (I) GAS 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	12927	X	3221	-0-	-9706	-0-	1919	3	1302	9	Y	1184	1205	0	17	8	43
04	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	9954	3	3055	9	Y	2777	2673	0	29	8	118
05	10354	X	10133	-0-	-221	-0-	8152	3	1981	9	Y	1801	1823	0	13	8	83
06	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	13487	3	2340	9	Y	2127	2098	0	27	8	85
07	15320	X	15320	-0-	-0-	-0-	12256	3	3064	9	Y	2785	2742	0	36	8	92
08	17248	X	17248	-0-	-0-	-0-	14167	3	3081	9	Y	2801	2715	0	28	8	150

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280576 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	14835	3	55	4	Y	1188	1188	0	9	8	156
							1307	9									
04	16368	X	16368	-0-	-0-	-0-	15135	3	56	4	Y	1070	1011	0	16	8	199
							1177	9									
05	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	16495	3	16	4	Y	82	250	0	13	8	18
							90	9									
06	15660	X	12113	-0-	-3547	-0-	10813	3	54	4	Y	1133	987	0	7	8	157
							1246	9									
07	16926	X	14636	-0-	-2290	-0-	13094	3	62	4	Y	1345	1226	0	8	8	268
							1480	9									
08	16926	X	15251	-0-	-1675	-0-	12810	3	101	4	Y	2127	2102	0	17	8	276
							2340	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. (I) GAS 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	15841	X	11063	-0-	-4778	-0-	10267	3	56	4	Y	673	645	0	21	8	24
							740	9									
04	15330	X	13812	-0-	-1518	-0-	12840	3	55	4	Y	834	749	0	76	8	33
							917	9									
05	15748	X	11782	-0-	-3966	-0-	10862	3	205	4	Y	650	635	0	19	8	29
							715	9									
06	15240	X	13523	-0-	-1717	-0-	12227	3	66	4	Y	1118	1077	0	26	8	44
							1230	9									
07	14916	X	14916	-0-	-0-	-0-	13429	3	71	4	Y	1287	1221	0	69	8	41
							1416	9									
08	14672	X	14672	-0-	-0-	-0-	13718	3	55	4	Y	817	771	0	45	8	42
							899	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. (I) GAS 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	21979	X	2206	-0-	-19773	-0-	2178	3	2	4	Y	24	40	0	1	8	5
							26	9									
04	21270	X	2799	-0-	-18471	-0-	2760	3	3	4	Y	33	29	0	1	8	8
							36	9									
05	21979	X	4088	-0-	-17891	-0-	4029	3	5	4	Y	49	43	0	2	8	12
							54	9									
06	7260	X	320	-0-	-6940	-0-	318	3	2	9	Y	2	13	0			1
07	4774	X	468	-0-	-4306	-0-	17	4	451	9	Y	410	344	0			67
08	4092	X	1330	-0-	-2762	-0-	871	3	17	4	Y	402	424	0	1	8	44
							442	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
03	17515	X	14250	-0-	-3265	-0-	1	1	11557	2	Y	2342	2450	0	10	8	298
							116	4	2576	9							
04	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	1	1	11898	2	Y	2200	2185	0	6	8	307
							110	4	2420	9							
05	14415	X	13201	-0-	-1214	-0-	1	1	10798	2	Y	2090	2093	0	8	8	296
							103	4	2299	9							
06	13800	X	12603	-0-	-1197	-0-	1	1	10280	2	Y	2020	1939	0	6	8	371
							100	4	2222	9							
07	14911	X	10443	-0-	-4468	-0-	8634	2	78	4	Y	1574	1496	0	5	8	444
							1731	9									
08	14911	X	9471	-0-	-5440	-0-	1	1	7970	2	Y	1302	1449	0	3	8	294
							68	4	1432	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
03	22596	X	22596	-0-	-0-	-0-	18227	3	4369	9	Y	3972	3806	0	67	8	329
04	20010	X	17977	-0-	-2033	-0-	14314	3	3663	9	Y	3330	3338	0	52	8	269
05	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	13315	3	2851	9	Y	2592	2461	0	47	8	353
06	21870	X	11809	-0-	-10061	-0-	9279	3	2530	9	Y	2300	2332	0	32	8	289
07	22599	X	10324	-0-	-12275	-0-	8553	3	1771	9	Y	1610	1771	0	34	8	94
08	22599	X	15699	-0-	-6900	-0-	11385	3	4314	9	Y	3922	3784	0	42	8	190

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
03	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6218	2	29	4	N	551	634	0	6	8	148
							606	9									
04	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	5409	2	30	4	N	587	547	0	4	8	184
							646	9									
05	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3395	2	21	4	N	372	413	0	5	8	138
							409	9									
06	3270	X	2731	-0-	-539	-0-	2350	2	17	4	N	331	309	0	6	8	154
							364	9									
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3121	2	19	4	N	311	261	0	6	8	198
							342	9									
08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3289	2	25	4	N	469	532	0	5	8	130
							516	9									

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
03	29915	X	27429	-0-	-2486	-0-	23022	2	6	3	Y	3702	3632	0	50	8	135
							329	4	4072	9							
04	28950	X	26041	-0-	-2909	-0-	21762	2	6	3	Y	3599	3542	0	39	8	153
							314	4	3959	9							
05	29047	X	27637	-0-	-1410	-0-	22112	2	18	3	Y	3497	3464	0	25	8	161
							1660	4	3847	9							
06	27300	X	17714	-0-	-9586	-0-	14625	2	10	3	Y	2606	2636	0	26	8	105
							212	4	2867	9							
07	28210	X	25879	-0-	-2331	-0-	21253	2	28	3	Y	3883	3801	0	59	8	128
							327	4	4271	9							
08	26908	X	25835	-0-	-1073	-0-	21356	2	20	3	Y	3822	3702	0	44	8	204
							255	4	4204	9							

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
03	9610	X	8932	-0-	-678	-0-	7385	3	1547	9	N	1406	1423	0	19	8	222
04	8850	X	8813	-0-	-37	-0-	7370	3	1443	9	N	1312	1293	0	14	8	227
05	8742	X	7701	-0-	-1041	-0-	6256	3	1445	9	N	1314	1306	0	18	8	217
06	8640	X	7081	-0-	-1559	-0-	5750	3	1331	9	N	1210	1150	0	27	8	250
07	9114	X	7054	-0-	-2060	-0-	5640	3	1414	9	N	1285	1311	0	20	8	204
08	9114	X	5788	-0-	-3326	-0-	4567	3	1221	9	N	1110	1073	0	13	8	228

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	23054	X	23054	-0-	-0-	-0-	16	1	17704	2	Y	4339	4270	0	69	8	-0-
							266	3	295	4							
04	14750	X	14750	-0-	-0-	-0-	16	1	9895	2	Y	3931	3888	0	43	8	-0-
							250	3	265	4							
05	18885	X	18885	-0-	-0-	-0-	14	1	12494	2	Y	5402	5380	0	22	8	-0-
							195	3	240	4							
06	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-	15	1	10246	2	Y	3955	3920	0	35	8	-0-
							179	3	229	4							
07	21000	X	21000	-0-	-0-	-0-	16	1	13100	2	Y	6643	6586	0	57	8	-0-
							263	3	314	4							
08	23064	X	18727	-0-	-4337	-0-	17	1	13367	2	Y	4428	4382	0	46	8	-0-
							206	3	266	4							

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282242 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11758 - 21126

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SILVERTIP 76-8 UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 282271 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102

03	11563	X	11157	-0-	-406	-0-	7773	3	3384	9	N	3076	3017	0	59	8	-0-
04	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	9650	3	3103	9	N	2821	2784	0	37	8	-0-
05	11563	X	3137	-0-	-8426	-0-	21	3	3116	9	N	2833	2774	0	59	8	-0-
06	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	9727	3	2680	9	N	2436	2388	0	48	8	-0-
07	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	9986	3	2808	9	N	2553	2516	0	37	8	-0-
08	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	9789	3	2861	9	N	2601	2566	0	35	8	-0-

GETTYSBURG 55-4-21 WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11064 - 15481

03	13950	X	6838	-0-	-7112	-0-	5476	3	1362	9	Y	1238	1230	0	8	8	-0-
04	13500	X	8185	-0-	-5315	-0-	6880	3	1305	9	Y	1186	1180	0	6	8	-0-
05	10850	X	7877	-0-	-2973	-0-	6581	3	1296	9	Y	1178	1170	0	8	8	-0-
06	10500	X	6418	-0-	-4082	-0-	5310	3	1108	9	Y	1007	1003	0	4	8	-0-
07	10850	X	7543	-0-	-3307	-0-	6253	3	1290	9	Y	1173	1167	0	6	8	-0-
08	8463	X	6689	-0-	-1774	-0-	5553	3	1136	9	Y	1033	1031	0	2	8	-0-

CHALK BLUFF 55-4-1 WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11169 - 15439

03	15933	X	15933	-0-	-0-	-0-	14268	3	1665	9	N	1514	1506	0	8	8	-0-
04	10980	X	6400	-0-	-4580	-0-	6240	3	160	9	N	145	138	0	7	8	-0-
05	13454	X	10551	-0-	-2903	-0-	8927	3	1624	9	N	1476	1434	0	42	8	-0-
06	13950	X	7427	-0-	-6523	-0-	5503	3	1924	9	N	1749	1727	0	22	8	-0-
07	14415	X	5064	-0-	-9351	-0-	3614	3	1450	9	N	1318	1296	0	22	8	-0-
08	14415	X	5622	-0-	-8793	-0-	4036	3	1586	9	N	1442	1433	0	9	8	-0-

WENDIGO STATE 45-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282315 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HACKER 33-97 WELL #: 1H RRCID -> 282319 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11523 - 20522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32868	X	32868	-0-	-0-	-0-	1	1	29625	3	N	2773	2779	1	37	8	449
							192	4	3050	9							
04	28500	X	28493	-0-	-7	-0-	1	1	25650	3	N	2430	2592	1	24	8	263
							169	4	2673	9							
05	30969	X	30778	-0-	-191	-0-	1	1	27389	3	N	2905	2898	1	38	8	232
							192	4	3196	9							
06	31710	X	30364	-0-	-1346	-0-	1	1	27404	3	N	2530	2385	1	22	8	355
							176	4	2783	9							
07	32767	X	29887	-0-	-2880	-0-	1	1	26935	3	N	2523	2378	1	26	8	474
							176	4	2775	9							
08	32767	X	31502	-0-	-1265	-0-	1	1	28474	3	N	2585	2552	1	13	8	494
							183	4	2844	9							

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282326 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12178 - 21288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27559	X	21504	-0-	-6055	-0-	14398	2	305	4	Y	6183	6105	0	43	8	227
							6801	9									
04	26700	X	14941	-0-	-11759	-0-	9904	2	216	4	Y	4383	4398	0	25	8	187
							4821	9									
05	26567	X	19058	-0-	-7509	-0-	12574	2	1388	4	Y	4633	4586	0	20	8	214
							5096	9									
06	24120	X	18356	-0-	-5764	-0-	12994	2	235	4	Y	4661	4659	0	28	8	188
							5127	9									
07	21638	X	20213	-0-	-1425	-0-	14229	2	258	4	Y	5205	5176	0	44	8	173
							5726	9									
08	21638	X	21349	-0-	-289	-0-	15445	2	257	4	Y	5134	4997	0	34	8	276
							5647	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
03	17484	X	11080	-0-	-6404	-0-	9069	3	2011	9	Y	1828	1737	0	41	8	248
04	16050	X	12184	-0-	-3866	-0-	10321	3	1863	9	Y	1694	1724	0	26	8	192
05	16585	X	12638	-0-	-3947	-0-	10481	3	2157	9	Y	1961	1834	0	30	8	289
06	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	10027	3	1813	9	Y	1648	1728	0	20	8	189
07	12586	X	12147	-0-	-439	-0-	10199	3	1948	9	Y	1771	1289	0	220	1	439
													12	8			
08	12648	X	11404	-0-	-1244	-0-	9609	3	1795	9	Y	1632	1693	0	90	8	288

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
03	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	8098	3	150	4	N	3021	3067	1	167	8	222
							3323	9									
04	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	8613	3	126	4	N	2674	2522	1	37	8	337
							2941	9									
05	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	9533	3	117	4	N	3088	2711	1	254	8	460
							3397	9									
06	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	7116	3	102	4	N	2120	2165	1	44	8	371
							2332	9									
07	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	7228	3	114	4	N	2462	2496	1	58	8	279
							2708	9									
08	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	8813	3	107	4	N	2371	2484	1	48	8	118
							2608	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SIEVERS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282695 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11237 - 21411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25048	X	22371	-0-	-2677	-0-	18525	3	176	4	Y	3336	3098	0	36	8	487
							3670	9									
04	25191	X	25191	-0-	-0-	-0-	21287	3	183	4	Y	3383	3448	0	30	8	392
							3721	9									
05	26843	X	26843	-0-	-0-	-0-	22721	3	183	4	Y	3581	3527	0	34	8	412
							3939	9									
06	21660	X	12934	-0-	-8726	-0-	10921	3	95	4	Y	1744	1716	0	34	8	406
							1918	9									
07	26040	X	20887	-0-	-5153	-0-	17541	3	155	4	Y	2901	2713	0	38	8	556
							3191	9									
08	26846	X	11164	-0-	-15682	-0-	8963	3	97	4	Y	1913	2092	0	14	8	363
							2104	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
03	6510	X	5345	-0-	-1165	-0-	4451	3	894	9	Y	813	808	0	5	8	-0-
04	6300	X	5416	-0-	-884	-0-	4580	3	836	9	Y	760	757	0	3	8	-0-
05	6510	X	5768	-0-	-742	-0-	4893	3	875	9	Y	795	790	0	5	8	-0-
06	6300	X	6276	-0-	-24	-0-	5396	3	880	9	Y	800	797	0	3	8	-0-
07	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	11575	3	1521	9	Y	1383	1376	0	7	8	-0-
08	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	10792	3	1339	9	Y	1217	1215	0	2	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
03	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1566	3	359	9	N	326	325	0	1	8	-0-
04	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	4379	3	989	9	N	899	894	0	5	8	-0-
05	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	9664	3	1582	9	N	1438	1426	0	12	8	-0-
06	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	7386	3	1195	9	N	1086	1082	0	4	8	-0-
07	12547	X	12547	-0-	-0-	-0-	10945	3	1602	9	N	1456	1449	0	7	8	-0-
08	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	10847	3	1568	9	N	1425	1422	0	3	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
03	24738	X	4097	-0-	-20641	-0-	3637	3	460	9	Y	418	367	0	51	8	-0-
04	23940	X	4736	-0-	-19204	-0-	4498	3	238	9	Y	216	127	0	89	8	-0-
05	24738	X	6357	-0-	-18381	-0-	6107	3	250	9	Y	227	154	0	73	8	-0-
06	9960	X	8004	-0-	-1956	-0-	7105	3	899	9	Y	817	763	0	54	8	-0-
07	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	8723	3	2784	9	Y	2531	2480	0	51	8	-0-
08	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	6697	3	1202	9	Y	1093	1049	0	44	8	-0-

ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282757 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11517 - 21090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	7903	3	3931	9	Y	3574	3542	0	32	8	-0-
04	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	7278	3	3673	9	Y	3339	3316	0	23	8	-0-
05	11160	X	9536	-0-	-1624	-0-	5690	3	3846	9	Y	3496	3477	0	19	8	-0-
06	11460	X	3743	-0-	-7717	-0-	1554	3	2189	9	Y	1990	1967	0	23	8	-0-
07	11842	X	4081	-0-	-7761	-0-	2856	3	1225	9	Y	1114	1053	0	61	8	-0-
08	11842	X	6961	-0-	-4881	-0-	4875	3	2086	9	Y	1896	1856	0	40	8	-0-

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
03	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4429	3	393	9	N	357	350	0	7	8	-0-
04	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4399	3	286	9	N	260	256	0	4	8	-0-
05	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	4945	3	392	9	N	356	350	0	6	8	-0-
06	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3045	3	372	9	N	338	335	0	3	8	-0-
07	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2328	3	334	9	N	304	301	0	3	8	-0-
08	472	X	472	-0-	-0-	-0-	399	3	73	9	N	66	66	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	17228	X	17228	-0-	-0-	-0-	14104	3	3124	9	N	2840	2745	0	95	8	-0-
04	21610	X	21610	-0-	-0-	-0-	18428	3	3182	9	N	2893	2775	0	118	8	-0-
05	22273	X	22273	-0-	-0-	-0-	18992	3	3281	9	N	2983	2870	0	113	8	-0-
06	22189	X	22189	-0-	-0-	-0-	18899	3	3290	9	N	2991	2941	0	50	8	-0-
07	25028	X	25028	-0-	-0-	-0-	21552	3	3476	9	N	3160	3083	0	77	8	-0-
08	26522	X	26522	-0-	-0-	-0-	22742	3	3780	9	N	3436	3304	0	132	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
03	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	3491	3	1026	9	N	933	892	0	41	8	-0-
04	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	7163	3	1602	9	N	1456	1401	0	55	8	-0-
05	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	6070	3	1097	9	N	997	949	0	48	8	-0-
06	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	6240	3	1349	9	N	1226	1203	0	23	8	-0-
07	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	5100	3	1650	9	N	1500	1470	0	30	8	-0-
08	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	6364	3	1458	9	N	1325	1265	0	60	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
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	X	99	-0-	-111	-0-	59	3	40	9	Y	36	35	0	1	8	-0-
05	57	X	57	-0-	-0-	-0-	1	3	56	9	Y	51	31	0	20	8	-0-
06	100	X	100	-0-	-0-	-0-	4	3	96	9	Y	87	86	0	1	8	-0-
07	115	X	115	-0-	-0-	-0-	4	3	111	9	Y	101	101	0			-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	19	2	0	17	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
03	13392	X	11794	-0-	-1598	-0-	9511	3	104	4	Y	1981	1871	0	11	8	252
							2179	9									
04	12900	X	11673	-0-	-1227	-0-	9550	3	96	4	Y	1843	1832	0	6	8	257
							2027	9									
05	12524	X	11639	-0-	-885	-0-	9537	3	94	4	Y	1825	1816	0	8	8	258
							2008	9									
06	11400	X	7897	-0-	-3503	-0-	6523	3	63	4	Y	1192	1227	0	5	8	218
							1311	9									
07	12059	X	6251	-0-	-5808	-0-	5520	3	41	4	Y	627	664	0	5	8	176
							690	9									
08	12059	X	8763	-0-	-3296	-0-	6705	3	94	4	Y	1785	1554	0	4	8	403
							1964	9									

THUNDERBIRD 57-2-3 WELL #: 1H RRCID -> 282767 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10398 - 14736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	7321	3	1306	9	N	1187	1161	0	26	8	-0-
04	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8204	3	508	9	N	462	432	0	30	8	-0-
05	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	6820	3	614	9	N	558	534	0	24	8	-0-
06	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	5877	3	706	9	N	642	621	0	21	8	-0-
07	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	6987	3	815	9	N	741	719	0	22	8	-0-
08	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	8150	3	873	9	N	794	771	0	23	8	-0-

STONY LAKE 54-4-37 WELL #: 1H RRCID -> 282770 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10628 - 15037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18528	X	520	-0-	-18008	-0-	29	3	491	9	N	446	445	0	1	8	-0-
04	60	X	46	-0-	-14	-0-	2	3	44	9	N	40	38	0	2	8	-0-
05	71	X	71	-0-	-0-	-0-	4	3	67	9	N	61	60	0	1	8	-0-
06	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	260	X	260	-0-	-0-	-0-	62	3	198	9	N	180	180	0			-0-
08	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1037	3	186	9	N	169	166	0	3	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KAPPA 56-2-27 WELL #: 1H RRCID -> 282771 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10950 - 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
03	10354	X	9418	-0-	-936	-0-	3	1	7636	3	N	1617	1567	0	50	8	-0-
							1779	9									
04	10020	X	8444	-0-	-1576	-0-	3	1	7218	3	N	1112	1066	0	46	8	-0-
							1223	9									
05	9641	X	9210	-0-	-431	-0-	4	1	7966	3	N	1127	1081	0	46	8	-0-
							1240	9									
06	9120	X	8841	-0-	-279	-0-	3	1	7717	3	N	1019	997	0	22	8	-0-
							1121	9									
07	9424	X	9204	-0-	-220	-0-	3	1	7772	3	N	1299	1269	0	30	8	-0-
							1429	9									
08	9424	X	8725	-0-	-699	-0-	3	1	7241	3	N	1346	1292	0	54	8	-0-
							1481	9									

SPHINX STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282788 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10442 - 17910

03	7285	X	1709	-0-	-5576	-0-	1579	3	130	9	Y	118	85	0	33	8	-0-
04	5430	X	3501	-0-	-1929	-0-	3268	3	233	9	Y	212	154	0	58	8	-0-
05	5611	X	5223	-0-	-388	-0-	5164	3	59	9	Y	54	54	8			-0-
06	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8434	3	58	9	Y	53	2	0	51	8	-0-
07	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8724	3	57	9	Y	52	2	0	50	8	-0-
08	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	10776	3	931	9	Y	846	778	0	68	8	-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282805 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10082 - 19546

03	28825	X	28825	-0-	-0-	-0-	25375	3	3450	9	N	3136	3052	0	84	8	-0-
04	30647	X	30647	-0-	-0-	-0-	26569	3	4078	9	N	3707	3625	0	82	8	-0-
05	36442	X	36442	-0-	-0-	-0-	33003	3	3439	9	N	3126	3059	0	67	8	-0-
06	35502	X	35502	-0-	-0-	-0-	32128	3	3374	9	N	3067	3003	0	64	8	-0-
07	37710	X	37710	-0-	-0-	-0-	33760	3	3950	9	N	3591	3523	0	68	8	-0-
08	37160	X	37160	-0-	-0-	-0-	33314	3	3846	9	N	3496	3426	0	70	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282806 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10870 - 20300

03	39122	X	24954	-0-	-14168	-0-	22652	3	2302	9	N	2093	2040	0	53	8	-0-
04	35940	X	31265	-0-	-4675	-0-	28398	3	2867	9	N	2606	2541	0	65	8	-0-
05	37138	X	35612	-0-	-1526	-0-	32334	3	3278	9	N	2980	2923	0	57	8	-0-
06	32971	X	32971	-0-	-0-	-0-	29531	3	3440	9	N	3127	3077	0	50	8	-0-
07	34038	X	30765	-0-	-3273	-0-	27871	3	2894	9	N	2631	2578	0	53	8	-0-
08	35619	X	28292	-0-	-7327	-0-	24247	3	4045	9	N	3677	3632	0	45	8	-0-

BAKU 56-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 282807 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10516 - 14782

03	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	1	1	10005	3	N	1604	1509	0	95	8	-0-
							1764	9									
04	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	1	1	8715	3	N	1426	1342	0	84	8	-0-
							1569	9									
05	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	1	1	8945	3	N	1498	1385	0	113	8	-0-
							1648	9									
06	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	1	1	8754	3	N	1459	1352	0	107	8	-0-
							1605	9									
07	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	1	1	9233	3	N	1399	1339	0	60	8	-0-
							1539	9									
08	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	1	1	10436	3	N	1544	1420	0	124	8	-0-
							1698	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

YELLOW BAYOU 54-4-25 WELL #: 1H RRCID -> 282808 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10902 - 15341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17143	X	13582	-0-	-3561	-0-	10868	3	2714	9	N	2467	2455	0	12	8	-0-
04	15090	X	12308	-0-	-2782	-0-	9837	3	2471	9	N	2246	2238	0	8	8	-0-
05	15593	X	12948	-0-	-2645	-0-	10331	3	2617	9	N	2379	2367	0	12	8	-0-
06	15090	X	11948	-0-	-3142	-0-	9555	3	2393	9	N	2175	2168	0	7	8	-0-
07	13578	X	12956	-0-	-622	-0-	10331	3	2625	9	N	2386	2377	0	9	8	-0-
08	13578	X	11598	-0-	-1980	-0-	9196	3	2402	9	N	2184	2180	0	4	8	-0-

SHOSHONI 54-4-35 WELL #: 1HR RRCID -> 282809 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10705 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23312	X	17916	-0-	-5396	-0-	17249	3	667	9	N	606	588	0	18	8	-0-
04	21750	X	19786	-0-	-1964	-0-	18943	3	843	9	N	766	751	0	15	8	-0-
05	21297	X	10358	-0-	-10939	-0-	9542	3	816	9	N	742	730	0	12	8	-0-
06	17340	X	15336	-0-	-2004	-0-	14641	3	695	9	N	632	622	0	10	8	-0-
07	20460	X	13846	-0-	-6614	-0-	13146	3	700	9	N	636	625	0	11	8	-0-
08	20460	X	13549	-0-	-6911	-0-	12890	3	659	9	N	599	594	0	5	8	-0-

SUMMIT POINT 54-4-31 WELL #: 1H RRCID -> 282810 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11065 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9052	X	5661	-0-	-3391	-0-	4972	3	689	9	N	626	620	0	6	8	-0-
04	6960	X	2078	-0-	-4882	-0-	1130	3	948	9	N	862	858	0	4	8	-0-
05	7192	X	4427	-0-	-2765	-0-	3582	3	845	9	N	768	762	0	6	8	-0-
06	6960	X	2134	-0-	-4826	-0-	1233	3	901	9	N	819	816	0	3	8	-0-
07	5673	X	5067	-0-	-606	-0-	4507	3	560	9	N	509	506	0	3	8	-0-
08	5673	X	126	-0-	-5547	-0-	8	3	118	9	N	107	106	0	1	8	-0-

BELLTOWN 57-3-19 WELL #: 1H RRCID -> 282811 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10122 - 14509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17531	X	17531	-0-	-0-	-0-	16159	3	1372	9	Y	1247	1130	0	117	8	-0-
04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4033	3	201	9	Y	183	153	0	30	8	-0-
05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	3469	3	777	9	Y	706	680	0	26	8	-0-
06	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5058	3	612	9	Y	556	506	0	50	8	-0-
07	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	5642	3	470	9	Y	427	385	0	42	8	-0-
08	17546	X	-0-	-0-	-17546	-0-					Y	66	41	0	25	8	-0-

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
03	5487	X	3792	-0-	-1695	-0-	2942	3	48	4	Y	729	724	0	14	8	30
							802	9									
04	4620	X	2133	-0-	-2487	-0-	1675	3	28	4	Y	391	381	0	8	8	32
							430	9									
05	4774	X	4469	-0-	-305	-0-	3290	3	58	4	Y	1019	1012	0	7	8	32
							1121	9									
06	3750	X	3741	-0-	-9	-0-	3057	3	39	4	Y	586	581	0	10	8	27
							645	9									
07	3875	X	3078	-0-	-797	-0-	2413	3	38	4	Y	570	556	0	14	8	27
							627	9									
08	4464	X	3271	-0-	-1193	-0-	2627	3	38	4	Y	551	542	0	11	8	25
							606	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
03	30619	X	30619	-0-	-0-	-0-	29050	3	1569	9	Y	1426	1059	0	367	8	-0-
04	24300	X	635	-0-	-23665	-0-	26	3	609	9	Y	554	354	0	200	8	-0-
05	25110	X	2322	-0-	-22788	-0-	1126	3	1196	9	Y	1087	808	0	279	8	-0-
06	24300	X	950	-0-	-23350	-0-	193	3	757	9	Y	688	474	0	214	8	-0-
07	25110	X	876	-0-	-24234	-0-	44	3	832	9	Y	756	519	0	237	8	-0-
08	6913	X	84	-0-	-6829	-0-	4	3	80	9	Y	73	45	0	28	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25544	X	6473	-0-	-19071	-0-	5233	3	1240	9	N	1127	1048	0	79	8	-0-
04	24720	X	6289	-0-	-18431	-0-	5146	3	1143	9	N	1039	971	0	68	8	-0-
05	25544	X	5260	-0-	-20284	-0-	4530	3	730	9	N	664	606	0	58	8	-0-
06	22560	X	5373	-0-	-17187	-0-	4772	3	601	9	N	546	483	0	63	8	-0-
07	13702	X	3868	-0-	-9834	-0-	3560	3	308	9	N	280	233	0	47	8	-0-
08	6510	X	1839	-0-	-4671	-0-	1751	3	88	9	N	80	55	0	25	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	3089	3	62	4	N	1205	1188	0	11	8	325
							1326	9									
04	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	4229	3	73	4	N	1456	1315	0	9	8	457
							1602	9									
05	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	3914	3	50	4	N	888	1004	0	12	8	329
							977	9									
06	4320	X	3846	-0-	-474	-0-	2855	3	45	4	N	860	774	0	15	8	400
							946	9									
07	6107	X	3010	-0-	-3097	-0-	2340	3	32	4	N	580	600	0	9	8	371
							638	9									
08	6107	X	4554	-0-	-1553	-0-	3235	3	59	4	N	1145	1189	0	9	8	318
							1260	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9889	X	7156	-0-	-2733	-0-	4920	3	2236	9	N	2033	2024	0	9	8	-0-
04	9570	X	5195	-0-	-4375	-0-	3514	3	1681	9	N	1528	1523	0	5	8	-0-
05	8959	X	3762	-0-	-5197	-0-	2277	3	1485	9	N	1350	1344	0	6	8	-0-
06	6930	X	5580	-0-	-1350	-0-	3887	3	1693	9	N	1539	1535	0	4	8	-0-
07	7161	X	6084	-0-	-1077	-0-	4008	3	2076	9	N	1887	1881	0	6	8	-0-
08	7161	X	5301	-0-	-1860	-0-	3383	3	1918	9	N	1744	1741	0	3	8	-0-

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	10809	3	93	4	Y	1932	1960	0	13	8	238
							2125	9									
04	11850	X	11484	-0-	-366	-0-	8857	3	112	4	Y	2286	2182	0	13	8	329
							2515	9									
05	12245	X	9480	-0-	-2765	-0-	7388	3	91	4	Y	1819	1924	0	15	8	209
							2001	9									
06	12600	X	6233	-0-	-6367	-0-	5152	3	54	4	Y	934	961	0	20	8	162
							1027	9									
07	13020	X	8896	-0-	-4124	-0-	7346	3	72	4	Y	1344	1231	0	18	8	257
							1478	9									
08	13020	X	7967	-0-	-5053	-0-	5938	3	78	4	Y	1774	1777	0	4	8	250
							1951	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10137	X	7117	-0-	-3020	-0-	5497	3	1620	9	N	1473	1467	0	6	8	-0-
04	9540	X	7868	-0-	-1672	-0-	6186	3	1682	9	N	1529	1524	0	5	8	-0-
05	9858	X	7159	-0-	-2699	-0-	5800	3	1359	9	N	1235	1227	0	8	8	-0-
06	6900	X	4614	-0-	-2286	-0-	3791	3	823	9	N	748	745	0	3	8	-0-
07	8122	X	7909	-0-	-213	-0-	6500	3	1409	9	N	1281	1275	0	6	8	-0-
08	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	6845	3	1681	9	N	1528	1525	0	3	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282999 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11566 - 19044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16647	X	11382	-0-	-5265	-0-	8760	3	2622	9	Y	2384	2279	0	20	8	85
04	16110	X	12133	-0-	-3977	-0-	9630	3	2503	9	Y	2275	2247	0	16	8	97
05	14167	X	12940	-0-	-1227	-0-	10544	3	2396	9	Y	2178	2164	0	10	8	101
06	12540	X	11377	-0-	-1163	-0-	9145	3	2232	9	Y	2029	2033	0	15	8	82
07	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	10330	3	2698	9	Y	2453	2430	0	23	8	82
08	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	10819	3	2577	9	Y	2343	2281	0	18	8	126

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	12374	3	2367	9	Y	2152	2046	0	30	8	76
04	12957	X	12957	-0-	-0-	-0-	10872	3	2085	9	Y	1895	1869	0	21	8	81
05	13020	X	11566	-0-	-1454	-0-	9710	3	1856	9	Y	1687	1678	0	12	8	78
06	13280	X	13280	-0-	-0-	-0-	11257	3	2023	9	Y	1839	1823	0	20	8	74
07	13020	X	12994	-0-	-26	-0-	10662	3	2332	9	Y	2120	2095	0	29	8	70
08	14787	X	13265	-0-	-1522	-0-	11037	3	2228	9	Y	2025	1965	0	22	8	108

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13764	X	10852	-0-	-2912	-0-	8975	3	1877	9	N	1706	1668	0	38	8	-0-
04	11160	X	4915	-0-	-6245	-0-	4014	3	901	9	N	819	803	0	16	8	-0-
05	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	10588	3	2101	9	N	1910	1872	0	38	8	-0-
06	10500	X	9479	-0-	-1021	-0-	7920	3	1559	9	N	1417	1390	0	27	8	-0-
07	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	9866	3	2065	9	N	1877	1842	0	35	8	-0-
08	12679	X	10791	-0-	-1888	-0-	8925	3	1866	9	N	1696	1662	0	34	8	-0-

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
03	40568	X	40568	-0-	-0-	-0-	39174	3	1394	9	N	1267	1206	0	61	8	-0-
04	45272	X	45272	-0-	-0-	-0-	43813	3	1459	9	N	1326	1257	0	69	8	-0-
05	46811	X	46811	-0-	-0-	-0-	45323	3	1488	9	N	1353	1298	0	55	8	-0-
06	42372	X	42372	-0-	-0-	-0-	40990	3	1382	9	N	1256	1208	0	48	8	-0-
07	37274	X	37274	-0-	-0-	-0-	36045	3	1229	9	N	1117	1073	0	44	8	-0-
08	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-

TROLL 57-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 283080 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10696 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23684	X	4284	-0-	-19400	-0-	4046	3	238	9	N	216	207	0	9	8	-0-
04	22817	X	22817	-0-	-0-	-0-	21240	3	1577	9	N	1434	1389	0	45	8	-0-
05	23343	X	20074	-0-	-3269	-0-	18726	3	1348	9	N	1225	1195	0	30	8	-0-
06	22590	X	20737	-0-	-1853	-0-	19253	3	1484	9	N	1349	1318	0	31	8	-0-
07	23591	X	15169	-0-	-8422	-0-	14137	3	1032	9	N	938	913	0	25	8	-0-
08	23591	X	21317	-0-	-2274	-0-	19799	3	1518	9	N	1380	1343	0	37	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
03	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	2	1	4772	3	N	1927	1853	0	32	8	652
							119	4	2120	9							
04	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	2	1	5857	3	N	2124	2228	0	27	8	521
							129	4	2336	9							
05	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	2	1	4775	3	N	2326	2213	0	18	8	616
							139	4	2559	9							
06	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	2	1	4143	3	N	2157	2097	0	27	8	649
							130	4	2373	9							
07	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	2	1	4058	3	N	2133	2159	0	39	8	584
							130	4	2346	9							
08	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	2	1	4007	3	N	2164	2079	0	40	8	629
							146	4	2380	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PIKE PLACE 57-2-15 WELL #: 1H RRCID -> 283097 COMPL. DATE 01/05/2022 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
03	16151	X	1700	-0-	-14451	-0-	1367	3	333	9	N	303	299	0	4	8	-0-
04	15630	X	14054	-0-	-1576	-0-	10835	3	3219	9	N	2926	2880	0	46	8	-0-
05	16151	X	9757	-0-	-6394	-0-	7615	3	2142	9	N	1947	1922	0	25	8	-0-
06	11430	X	7494	-0-	-3936	-0-	5684	3	1810	9	N	1645	1623	0	22	8	-0-
07	14508	X	10782	-0-	-3726	-0-	8366	3	2416	9	N	2196	2165	0	31	8	-0-
08	14508	X	8411	-0-	-6097	-0-	6479	3	1932	9	N	1756	1671	0	85	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
03	11439	X	120	-0-	-11319	-0-	119	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	7657	3	1797	9	N	1634	1605	0	29	8	-0-
05	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	11117	3	1734	9	N	1576	1544	0	32	8	-0-
06	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	8696	3	1394	9	N	1267	1244	0	23	8	-0-
07	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	9851	3	1981	9	N	1801	1772	0	29	8	-0-
08	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	12317	3	1912	9	N	1738	1707	0	31	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
03	39339	X	19537	-0-	-19802	-0-	15739	3	3798	9	Y	3453	3429	0	24	8	-0-
04	38070	X	18173	-0-	-19897	-0-	14544	3	3629	9	Y	3299	3280	0	19	8	-0-
05	38068	X	18749	-0-	-19319	-0-	15602	3	3147	9	Y	2861	2848	0	13	8	-0-
06	36840	X	16509	-0-	-20331	-0-	13951	3	2558	9	Y	2325	2304	0	21	8	-0-
07	33821	X	15640	-0-	-18181	-0-	13940	3	1700	9	Y	1545	1509	0	36	8	-0-
08	19530	X	13383	-0-	-6147	-0-	11829	3	1554	9	Y	1413	1386	0	27	8	-0-

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
03	14136	X	13160	-0-	-976	-0-	10923	3	2237	9	Y	2034	2051	0	28	8	137
04	13830	X	12738	-0-	-1092	-0-	10722	3	2016	9	Y	1833	1822	0	21	8	127
05	14291	X	13359	-0-	-932	-0-	11235	3	2124	9	Y	1931	1891	0	28	8	139
06	13830	X	10912	-0-	-2918	-0-	9013	3	1899	9	Y	1726	1614	0	41	8	210
07	13175	X	8871	-0-	-4304	-0-	7341	3	1530	9	Y	1391	1467	0	22	8	112
08	13361	X	12090	-0-	-1271	-0-	10024	3	2066	9	Y	1878	1842	0	23	8	125

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
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	301	3	404	9	Y	367	309	0	58	8	-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	1	1	0			-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		14	-0-	14	14	1	3	13	9	Y	12	12	0			-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
03	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	5774	3	1753	9	N	1594	1583	0	11	8	-0-
04	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	7574	3	1066	9	N	969	951	0	18	8	-0-
05	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	6878	3	659	9	N	599	585	0	14	8	-0-
06	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	6840	3	997	9	N	906	893	0	13	8	-0-
07	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	7520	3	1046	9	N	951	936	0	15	8	-0-
08	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	7205	3	966	9	N	878	864	0	14	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
03	30070	X	27108	-0-	-2962	-0-	24124	3	2984	9	N	2713	2672	0	41	8	-0-
04	29100	X	27897	-0-	-1203	-0-	25265	3	2632	9	N	2393	2355	0	38	8	-0-
05	30070	X	27630	-0-	-2440	-0-	25096	3	2534	9	N	2304	2273	0	31	8	-0-
06	28320	X	27047	-0-	-1273	-0-	24536	3	2511	9	N	2283	2252	0	31	8	-0-
07	29264	X	28237	-0-	-1027	-0-	25635	3	2602	9	N	2365	2331	0	34	8	-0-
08	28830	X	26959	-0-	-1871	-0-	24616	3	2343	9	N	2130	2094	0	36	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	22196	X	15942	-0-	-6254	-0-	13004	3	141	4	Y	2543	2537	0	46	8	414
							2797	9									
04	20670	X	18832	-0-	-1838	-0-	15614	3	153	4	Y	2786	2220	0	504	1	430
							3065	9					46	8			
05	21452	X	21085	-0-	-367	-0-	17773	3	160	4	Y	2865	2757	0	43	8	495
							3152	9									
06	20760	X	16944	-0-	-3816	-0-	14250	3	132	4	Y	2329	2354	0	37	8	433
							2562	9									
07	21452	X	20466	-0-	-986	-0-	16831	3	169	4	Y	3151	3005	0	43	8	536
							3466	9									
08	21080	X	17797	-0-	-3283	-0-	14944	3	139	4	Y	2467	2413	0	44	8	546
							2714	9									

GORGON 57-1-33 WELL #: 1H RRCID -> 283112 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10416 - 14155

03	12183	X	9012	-0-	-3171	-0-	8317	3	695	9	Y	632	602	0	30	8	-0-
04	17671	X	17671	-0-	-0-	-0-	14436	3	3235	9	Y	2941	2902	0	39	8	-0-
05	23434	X	23434	-0-	-0-	-0-	18521	3	4913	9	Y	4466	4430	0	36	8	-0-
06	20293	X	20293	-0-	-0-	-0-	15923	3	4370	9	Y	3973	3940	0	33	8	-0-
07	12400	X	7623	-0-	-4777	-0-	6829	3	794	9	Y	722	688	0	34	8	-0-
08	23436	X	3724	-0-	-19712	-0-	3415	3	309	9	Y	281	249	0	32	8	-0-

SKYHAWK 57-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283113 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10155 PERF.10467 - 14646

03	11935	X	11746	-0-	-189	-0-	9779	3	1967	9	Y	1788	1761	0	27	8	-0-
04	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	9586	3	1764	9	Y	1604	1577	0	27	8	-0-
05	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	9754	3	1857	9	Y	1688	1666	0	22	8	-0-
06	11370	X	10739	-0-	-631	-0-	8744	3	1995	9	Y	1814	1794	0	20	8	-0-
07	11749	X	11650	-0-	-99	-0-	9744	3	1906	9	Y	1733	1710	0	23	8	-0-
08	10571	X	10470	-0-	-101	-0-	8736	3	1734	9	Y	1576	1553	0	23	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283122 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10178 - 17150

03	32178	X	17624	-0-	-14554	-0-	16400	3	1224	9	Y	1113	1058	0	39	8	149
04	30780	X	21601	-0-	-9179	-0-	20055	3	1546	9	Y	1405	1359	0	38	8	157
05	31806	X	22838	-0-	-8968	-0-	21312	3	1526	9	Y	1387	1305	0	37	8	202
06	21392	X	21392	-0-	-0-	-0-	20052	3	1340	9	Y	1218	1259	0	22	8	139
07	22320	X	20989	-0-	-1331	-0-	19564	3	1425	9	Y	1295	939	0	160	1	319
													16	8			
08	22847	X	15409	-0-	-7438	-0-	14564	3	845	9	Y	768	930	0	16	8	141

WILLIAMSBURG 54-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 283125 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11092 - 15507

03	14880	X	11298	-0-	-3582	-0-	8150	3	3148	9	N	2862	2850	0	12	8	-0-
04	14400	X	10390	-0-	-4010	-0-	7401	3	2989	9	N	2717	2710	0	7	8	-0-
05	13919	X	7637	-0-	-6282	-0-	6311	3	1326	9	N	1205	1195	0	10	8	-0-
06	13470	X	5426	-0-	-8044	-0-	4502	3	924	9	N	840	835	0	5	8	-0-
07	13919	X	10029	-0-	-3890	-0-	8952	3	1077	9	N	979	968	0	11	8	-0-
08	11284	X	10625	-0-	-659	-0-	9242	3	1383	9	N	1257	1252	0	5	8	-0-

CASCADES 55-1-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283143 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11878 - 19376

03	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1273	3	622	9	N	565	562	0	7	8	21
04	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	623	3	848	9	N	771	724	0	36	8	32
05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	1828	3	876	9	N	796	782	0	9	8	37
06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	2236	3	844	9	N	767	763	0	10	8	31
07	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	2441	3	1048	9	N	953	924	0	29	8	31
08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	2423	3	1010	9	N	918	884	0	16	8	49

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CONSENSUS 57-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283184 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10221 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17577	X	14772	-0-	-2805	-0-	13463	3	1309	9	N	1190	1160	0	30	8	-0-
04	17010	X	16641	-0-	-369	-0-	14955	3	1686	9	N	1533	1499	0	34	8	-0-
05	17577	X	15822	-0-	-1755	-0-	14312	3	1510	9	N	1373	1346	0	27	8	-0-
06	15690	X	13493	-0-	-2197	-0-	12249	3	1244	9	N	1131	1109	0	22	8	-0-
07	17205	X	15394	-0-	-1811	-0-	13885	3	1509	9	N	1372	1344	0	28	8	-0-
08	17205	X	15293	-0-	-1912	-0-	13815	3	1478	9	N	1344	1313	0	31	8	-0-

ANTIETAM 54-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 283185 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11114 - 15441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3185	3	106	9	N	96	96	0			-0-
04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	2946	3	100	9	N	91	91	0			-0-
05	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	987	3	45	9	N	41	41	0			-0-
06	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1563	3	22	9	N	20	20	0			-0-
07	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1890	3	18	9	N	16	16	0			-0-
08	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	2848	3	506	9	N	460	459	0	1	8	-0-

TWEETER 56-3-33 WELL #: 1H RRCID -> 283202 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10666 - 15027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10509	X	5572	-0-	-4937	-0-	156	1	4609	3	Y	734	726	0	8	8	-0-
							807	9									
04	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	412	1	8952	3	Y	1498	1486	0	12	8	-0-
							1648	9									
05	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	345	1	9184	3	Y	2137	2116	0	21	8	-0-
							2351	9									
06	9720	X	6963	-0-	-2757	-0-	227	1	5398	3	Y	1216	1199	0	17	8	-0-
							1338	9									
07	11377	X	7922	-0-	-3455	-0-	263	1	5657	3	Y	1820	1800	0	20	8	-0-
							2002	9									
08	11873	X	11206	-0-	-667	-0-	597	1	8358	3	Y	2046	2017	0	29	8	-0-
							2251	9									

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
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	3	128	9	N	116	89	0	27	8	-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	192	3	75	9	N	68	68	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	3	183	9	N	166	161	0	5	8	-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	27	3	568	9	N	516	514	0	2	8	-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	65	3	173	9	N	157	155	0	2	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
03	26226	X	22517	-0-	-3709	-0-	19975	3	2542	9	N	2311	2254	0	57	8	-0-
04	40095	X	40095	-0-	-0-	-0-	34031	3	6064	9	N	5513	5445	0	68	8	-0-
05	26489	X	26489	-0-	-0-	-0-	21877	3	4612	9	N	4193	4147	0	46	8	-0-
06	21900	X	19574	-0-	-2326	-0-	14698	3	4876	9	N	4433	4392	0	41	8	-0-
07	26226	X	14687	-0-	-11539	-0-	10697	3	3990	9	N	3627	3598	0	29	8	-0-
08	26226	X	14042	-0-	-12184	-0-	12237	3	1805	9	N	1641	1595	0	46	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
03	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	7573	3	1678	9	N	1525	1504	0	21	8	-0-
04	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	8724	3	1475	9	N	1341	1321	0	20	8	-0-
05	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	9445	3	1381	9	N	1255	1239	0	16	8	-0-
06	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	8397	3	1049	9	N	954	940	0	14	8	-0-
07	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	10269	3	1190	9	N	1082	1067	0	15	8	-0-
08	14325	X	14325	-0-	-0-	-0-	13048	3	1277	9	N	1161	1144	0	17	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 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
03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	2889	3	716	9	N	651	592	0	59	8	-0-
04	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2311	3	110	9	N	100	63	0	37	8	-0-
05	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	4537	3	1524	9	N	1385	1335	0	50	8	-0-
06	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	5361	3	926	9	N	842	798	0	44	8	-0-
07	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	4374	3	740	9	N	673	641	0	32	8	-0-
08	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	8428	3	1144	9	N	1040	985	0	55	8	-0-

SKYCATCHER 56-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283212 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10771 - 14937

03	12803	X	8805	-0-	-3998	-0-	7266	3	1539	9	N	1399	1377	0	22	8	-0-
04	14591	X	14591	-0-	-0-	-0-	12493	3	2098	9	N	1907	1875	0	32	8	-0-
05	12183	X	9701	-0-	-2482	-0-	8379	3	1322	9	N	1202	1186	0	16	8	-0-
06	10260	X	9423	-0-	-837	-0-	7401	3	2022	9	N	1838	1824	0	14	8	-0-
07	14043	X	8228	-0-	-5815	-0-	6893	3	1335	9	N	1214	1205	0	9	8	-0-
08	17861	X	17861	-0-	-0-	-0-	15750	3	2111	9	N	1919	1891	0	28	8	-0-

SPARTAN 58-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283223 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9833 - 14307

03	18507	X	16984	-0-	-1523	-0-	14585	3	2399	9	N	2181	2146	0	35	8	-0-
04	24519	X	24519	-0-	-0-	-0-	22239	3	2280	9	N	2073	2042	0	31	8	-0-
05	18135	X	16265	-0-	-1870	-0-	13932	3	2333	9	N	2121	2093	0	28	8	-0-
06	16440	X	14683	-0-	-1757	-0-	12520	3	2163	9	N	1966	1940	0	26	8	-0-
07	20398	X	15113	-0-	-5285	-0-	12821	3	2292	9	N	2084	2055	0	29	8	-0-
08	20398	X	14966	-0-	-5432	-0-	12638	3	2328	9	N	2116	2087	0	29	8	-0-

HARPER FERRY 54-4-29 WELL #: 1H RRCID -> 283225 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10997 - 15776

03	14385	X	14385	-0-	-0-	-0-	11624	3	2761	9	N	2510	2502	0	8	8	-0-
04	16200	X	11966	-0-	-4234	-0-	9456	3	2510	9	N	2282	2275	0	7	8	-0-
05	16740	X	12116	-0-	-4624	-0-	9861	3	2255	9	N	2050	2042	0	8	8	-0-
06	16200	X	1091	-0-	-15109	-0-	367	3	724	9	N	658	656	0	2	8	-0-
07	14384	X	11692	-0-	-2692	-0-	8869	3	2823	9	N	2566	2561	0	5	8	-0-
08	14384	X	7388	-0-	-6996	-0-	5473	3	1915	9	N	1741	1739	0	2	8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283226 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12098 - 22104

03	26629	X	21287	-0-	-5342	-0-	17061	3	4226	9	Y	3842	3803	0	26	8	141
04	24540	X	12193	-0-	-12347	-0-	9243	3	2950	9	Y	2682	2691	0	17	8	115
05	24180	X	17488	-0-	-6692	-0-	13915	3	3573	9	Y	3248	3200	0	13	8	150
06	22320	X	16190	-0-	-6130	-0-	12776	3	3414	9	Y	3104	3110	0	19	8	125
07	23064	X	15678	-0-	-7386	-0-	12035	3	3643	9	Y	3312	3299	0	28	8	110
08	21390	X	15407	-0-	-5983	-0-	11923	3	3484	9	Y	3167	3083	0	24	8	170

STAGGERWING 57-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 283227 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10224 - 14633

03	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	12855	3	1599	9	N	1454	1416	0	38	8	-0-
04	16860	X	16860	-0-	-0-	-0-	15602	3	1258	9	N	1144	1100	0	44	8	-0-
05	16213	X	12120	-0-	-4093	-0-	11286	3	834	9	N	758	731	0	27	8	-0-
06	15690	X	14926	-0-	-764	-0-	13561	3	1365	9	N	1241	1211	0	30	8	-0-
07	16213	X	14158	-0-	-2055	-0-	13051	3	1107	9	N	1006	975	0	31	8	-0-
08	16213	X	8320	-0-	-7893	-0-	7452	3	868	9	N	789	769	0	20	8	-0-

SPIRIT 57-3-29 WELL #: 1H RRCID -> 283228 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10281 - 14710

03	20973	X	20973	-0-	-0-	-0-	19595	3	1378	9	Y	1253	1228	0	25	8	-0-
04	19009	X	19009	-0-	-0-	-0-	17990	3	1019	9	Y	926	904	0	22	8	-0-
05	21432	X	21432	-0-	-0-	-0-	20186	3	1246	9	Y	1133	1114	0	19	8	-0-
06	20310	X	19880	-0-	-430	-0-	18779	3	1101	9	Y	1001	984	0	17	8	-0-
07	20987	X	4000	-0-	-16987	-0-	3466	3	534	9	Y	485	464	0	21	8	-0-
08	21421	X	-0-	-0-	-21421	-0-					Y	99	1	0	98	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

RUCK UNIT 3-17 WELL #: 2HR RRCID -> 283229 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11288 - 22269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19189	X	9017	-0-	-10172	-0-	6556	3	2461	9	Y	2237	2293	0	28	8	151
04	20580	X	10434	-0-	-10146	-0-	7909	3	2525	9	Y	2295	2263	0	24	8	159
05	21266	X	11647	-0-	-9619	-0-	8824	3	2823	9	Y	2566	2506	0	34	8	185
06	20580	X	4912	-0-	-15668	-0-	3391	3	1521	9	Y	1383	1371	0	28	8	169
07	11935	X	8152	-0-	-3783	-0-	5863	3	2289	9	Y	2081	2050	0	33	8	167
08	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	9864	3	3185	9	Y	2895	2835	0	35	8	192

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
03	23374	X	13934	-0-	-9440	-0-	12731	3	1203	9	Y	1094	1080	0	14	8	-0-
04	22620	X	17297	-0-	-5323	-0-	15976	3	1321	9	Y	1201	1189	0	12	8	-0-
05	15252	X	13461	-0-	-1791	-0-	12291	3	1170	9	Y	1064	1053	0	11	8	-0-
06	17236	X	17236	-0-	-0-	-0-	15763	3	1473	9	Y	1339	1329	0	10	8	-0-
07	17887	X	13915	-0-	-3972	-0-	12752	3	1163	9	Y	1057	1047	0	10	8	-0-
08	17887	X	15526	-0-	-2361	-0-	13880	3	1646	9	Y	1496	1490	0	6	8	-0-

SUPERBOLT 57-3-25 WELL #: 1H RRCID -> 283251 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10207 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12462	X	16	-0-	-12446	-0-	5	3	11	9	N	10	9	0	1	8	-0-
04	39788	X	39788	-0-	-0-	-0-	37923	3	1865	9	N	1695	1511	0	184	8	-0-
05	40391	X	40391	-0-	-0-	-0-	38365	3	2026	9	N	1842	1634	0	208	8	-0-
06	23344	X	23344	-0-	-0-	-0-	20647	3	2697	9	N	2452	2313	0	139	8	-0-
07	21463	X	21463	-0-	-0-	-0-	17919	3	3544	9	N	3222	3095	0	127	8	-0-
08	19009	X	19009	-0-	-0-	-0-	15657	3	3352	9	N	3047	2929	0	118	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
*03	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	4107	3	926	9	N	842	814	0	28	8	-0-
*04	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	7676	3	1945	9	N	1768	1736	0	32	8	-0-
*05	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	6202	3	1725	9	N	1568	1555	0	13	8	-0-
06	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	6127	3	1810	9	N	1645	1625	0	20	8	-0-
07	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	9471	3	2835	9	N	2577	2534	0	43	8	-0-
*08	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	7912	3	2692	9	N	2447	2419	0	28	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
03	11098	X	1091	-0-	-10007	-0-	159	3	37	4	N	814	741	0	2	8	255
							895	9									
04	10740	X	2092	-0-	-8648	-0-	1340	3	31	4	N	655	401	0	2	8	507
							721	9									
05	10323	X	1583	-0-	-8740	-0-	993	3	23	4	N	515	692	0	1	8	329
							567	9									
06	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	4055	3	80	4	N	1726	1757	0	3	8	295
							1899	9									
07	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	6031	3	89	4	N	1880	1868	0	5	8	302
							2068	9									
08	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	4909	3	80	4	N	1700	1679	0	2	8	321
							1870	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
03	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5082	3	499	9	N	454	448	0	6	8	-0-
04	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	3609	3	560	9	N	509	504	0	5	8	-0-
05	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	5213	3	1494	9	N	1358	1349	0	9	8	-0-
06	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	6191	3	1739	9	N	1581	1575	0	6	8	-0-
07	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	5531	3	1637	9	N	1488	1480	0	8	8	-0-
08	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	5305	3	1447	9	N	1315	1311	0	4	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FREMONT 56-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 283282 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10667 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21528	X	21528	-0-	-0-	-0-	19987	3	1541	9	N	1401	1330	0	71	8	-0-
04	20545	X	20545	-0-	-0-	-0-	19097	3	1448	9	N	1316	1264	0	52	8	-0-
05	21802	X	21802	-0-	-0-	-0-	20391	3	1411	9	N	1283	1232	0	51	8	-0-
06	20979	X	20979	-0-	-0-	-0-	19711	3	1268	9	N	1153	1130	0	23	8	-0-
07	20549	X	20549	-0-	-0-	-0-	19264	3	1285	9	N	1168	1136	0	32	8	-0-
08	24349	X	24349	-0-	-0-	-0-	22935	3	1414	9	N	1285	1219	0	66	8	-0-

EMERALD CITY 56-2-37 WELL #: 1H RRCID -> 283283 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10843 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10602	X	5895	-0-	-4707	-0-	1	1	4233	3	N	1510	1408	0	102	8	-0-
							1661	9									
04	9570	X	7864	-0-	-1706	-0-	2	1	5752	3	N	1918	1807	0	111	8	-0-
							2110	9									
05	9889	X	9076	-0-	-813	-0-	2	1	6469	3	N	2368	2263	0	105	8	-0-
							2605	9									
06	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	2	1	7074	3	N	1808	1771	0	37	8	-0-
							1989	9									
07	8122	X	4546	-0-	-3576	-0-	1	1	3217	3	N	1207	1181	0	26	8	-0-
							1328	9									
08	9083	X	3626	-0-	-5457	-0-	1	1	2446	3	N	1072	740	0	332	8	-0-
							1179	9									

GRENDEL 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 283286 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10753 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18569	X	17113	-0-	-1456	-0-	14286	3	2827	9	N	2570	2520	0	50	8	-0-
04	17970	X	16408	-0-	-1562	-0-	13821	3	2587	9	N	2352	2308	0	44	8	-0-
05	18569	X	16346	-0-	-2223	-0-	13737	3	2609	9	N	2372	2335	0	37	8	-0-
06	16770	X	15169	-0-	-1601	-0-	12618	3	2551	9	N	2319	2285	0	34	8	-0-
07	17329	X	12538	-0-	-4791	-0-	10021	3	2517	9	N	2288	2259	0	29	8	-0-
08	17112	X	16436	-0-	-676	-0-	13866	3	2570	9	N	2336	2291	0	45	8	-0-

SOLSTICE 56-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 283288 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10418 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16182	X	12859	-0-	-3323	-0-	10657	3	2202	9	N	2002	1871	0	131	8	-0-
04	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	10372	3	2151	9	N	1955	1857	0	98	8	-0-
05	13578	X	12094	-0-	-1484	-0-	10110	3	1984	9	N	1804	1711	0	93	8	-0-
06	13140	X	11242	-0-	-1898	-0-	9434	3	1808	9	N	1644	1604	0	40	8	-0-
07	13578	X	12008	-0-	-1570	-0-	10107	3	1901	9	N	1728	1667	0	61	8	-0-
08	12927	X	12110	-0-	-817	-0-	10339	3	1771	9	N	1610	1492	0	118	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283338 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11236 - 18660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33170	X	11774	-0-	-21396	-0-	9436	3	2338	9	Y	2125	2111	0	14	8	-0-
04	32100	X	10726	-0-	-21374	-0-	7719	3	3007	9	Y	2734	2726	0	8	8	-0-
05	33170	X	12635	-0-	-20535	-0-	10206	3	2429	9	Y	2208	2196	0	12	8	-0-
06	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	11679	3	2268	9	Y	2062	2055	0	7	8	-0-
07	20895	X	20895	-0-	-0-	-0-	17967	3	2928	9	Y	2662	2649	0	13	8	-0-
08	17641	X	17641	-0-	-0-	-0-	15063	3	2578	9	Y	2344	2339	0	5	8	-0-

PHOENIX 56-2-31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283364 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10385 - 14071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-
04	10410	X	9995	-0-	-415	-0-	8557	3	1438	9	N	1307	1236	0	71	8	-0-
05	10757	X	9999	-0-	-758	-0-	8390	3	1609	9	N	1463	1353	0	110	8	-0-
06	10410	X	7202	-0-	-3208	-0-	6146	3	1056	9	N	960	934	0	26	8	-0-
07	10757	X	5749	-0-	-5008	-0-	4878	3	871	9	N	792	763	0	29	8	-0-
08	10323	X	7405	-0-	-2918	-0-	6117	3	1288	9	N	1171	1097	0	74	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
VELOCITY 56-2-17 WELL #: 1H RRCID -> 283384 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10748 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	10671	3	866	9	N	787	703	0	84	8	-0-
04	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	11449	3	794	9	N	722	662	0	60	8	-0-
05	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4263	3	638	9	N	580	562	0	18	8	-0-
06	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	9424	3	671	9	N	610	586	0	24	8	-0-
07	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	11660	3	715	9	N	650	614	0	36	8	-0-
08	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	12140	3	707	9	N	643	576	0	67	8	-0-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283393 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11859 - 21420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81933	X	19823	-0-	-62110	-0-	15873	3	3950	9	Y	3591	3567	0	24	8	-0-
04	58920	X	19643	-0-	-39277	-0-	15809	3	3834	9	Y	3485	3390	0	95	8	-0-
05	49197	X	22199	-0-	-26998	-0-	19259	3	2940	9	Y	2673	2649	0	24	8	-0-
06	47610	X	2068	-0-	-45542	-0-	1556	3	512	9	Y	465	465	0			-0-
07	42191	X	2640	-0-	-39551	-0-	2527	3	113	9	Y	103	75	0	28	8	-0-
08	22196	X	2314	-0-	-19882	-0-	1736	3	578	9	Y	525	524	0	1	8	-0-

BAXTER SPRINGS 54-4-33 WELL #: 1H RRCID -> 283394 COMPL. DATE 03/11/2023 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
03	17518	X	17518	-0-	-0-	-0-	16234	3	1284	9	N	1167	1148	0	19	8	-0-
04	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	17239	3	1297	9	N	1179	1164	0	15	8	-0-
05	17649	X	17649	-0-	-0-	-0-	16436	3	1213	9	N	1103	1084	0	19	8	-0-
06	17472	X	17472	-0-	-0-	-0-	16285	3	1187	9	N	1079	1068	0	11	8	-0-
07	17117	X	17117	-0-	-0-	-0-	15688	3	1429	9	N	1299	1286	0	13	8	-0-
08	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	13046	3	1005	9	N	914	908	0	6	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
03	18755	X	8491	-0-	-10264	-0-	8254	3	237	9	N	215	161	0	54	8	-0-
04	18150	X	10418	-0-	-7732	-0-	9496	3	922	9	N	838	791	0	47	8	-0-
05	17515	X	5029	-0-	-12486	-0-	4891	3	138	9	N	125	84	0	41	8	-0-
06	8220	X	4934	-0-	-3286	-0-	4637	3	297	9	N	270	231	0	39	8	-0-
07	10757	X	4173	-0-	-6584	-0-	3628	3	545	9	N	495	467	0	28	8	-0-
08	10757	X	10099	-0-	-658	-0-	8843	3	1256	9	N	1142	1080	0	62	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
03	12989	X	11722	-0-	-1267	-0-	9525	3	108	4	N	1899	1780	0	27	8	300
							2089	9									
04	12300	X	10600	-0-	-1700	-0-	8644	3	97	4	N	1690	1679	0	18	8	293
							1859	9									
05	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	9865	3	110	4	N	1946	1890	0	27	8	322
							2141	9									
06	11340	X	11147	-0-	-193	-0-	9127	3	99	4	N	1746	1667	0	40	8	361
							1921	9									
07	11718	X	10785	-0-	-933	-0-	8694	3	104	4	N	1806	1850	0	31	8	286
							1987	9									
08	12121	X	7708	-0-	-4413	-0-	6004	3	80	4	N	1476	1442	0	17	8	303
							1624	9									

PACER 56-1-43 WELL #: 1H RRCID -> 283413 COMPL. DATE 07/18/2025 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
03	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	5468	3	1806	9	N	1642	1466	0	176	8	-0-
04	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	6036	3	1032	9	N	938	820	0	118	8	-0-
05	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	6659	3	1090	9	N	991	778	0	213	8	-0-
06	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	5738	3	1936	9	N	1760	1670	0	90	8	-0-
07	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	3478	3	5643	9	N	5130	5051	0	79	8	-0-
08	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	5267	3	1576	9	N	1433	1416	0	17	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROCA 34-159 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283417 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11744 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4774	X	1552	-0-	-3222	-0-	254	3	1298	9	Y	1180	1152	0	25	8	9
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	558	537	0	23	8	7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	654	632	0	12	8	17
*03	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	1507	3	1018	9	Y	925	845	0	83	8	14
*04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1231	3	490	9	Y	445	409	0	40	8	10
*05	3100	N	3649	-0-	549	549	1	1	2591	3	Y	961	874	0	79	8	18
							1057	9									
*06	3000	N	3717	-0-	717	1266	2840	3	877	9	Y	797	749	0	56	8	10
*07	3100	N	2635	-0-	-465	801	1542	3	1093	9	Y	994	944	0	41	8	19
*08	3472	X	2259	-0-	-1213	-0-	909	3	1350	9	Y	1227	1207	0	24	8	15

SPEEDY 57-3-37 WELL #: 1H RRCID -> 283420 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10391 - 14603

03	15810	X	8431	-0-	-7379	-0-	7660	3	771	9	N	701	662	0	39	8	-0-
04	15150	X	7689	-0-	-7461	-0-	6290	3	1399	9	N	1272	1237	0	35	8	-0-
05	7161	X	4254	-0-	-2907	-0-	3741	3	513	9	N	466	458	0	8	8	-0-
06	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	9351	3	2365	9	N	2150	2123	0	27	8	-0-
07	8432	X	7385	-0-	-1047	-0-	6221	3	1164	9	N	1058	1037	0	21	8	-0-
08	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-	11737	3	1947	9	N	1770	1724	0	46	8	-0-

COMMANDER 57-2-35 WELL #: 1H RRCID -> 283424 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10397 - 14502

03	31401	X	31401	-0-	-0-	-0-	29324	3	2077	9	N	1888	1854	0	34	8	-0-
04	29940	X	29940	-0-	-0-	-0-	27949	3	1991	9	N	1810	1780	0	30	8	-0-
05	34337	X	34337	-0-	-0-	-0-	32276	3	2061	9	N	1874	1848	0	26	8	-0-
06	28824	X	28824	-0-	-0-	-0-	27025	3	1799	9	N	1635	1613	0	22	8	-0-
07	24056	X	21451	-0-	-2605	-0-	20120	3	1331	9	N	1210	1193	0	17	8	-0-
08	32239	X	32239	-0-	-0-	-0-	30306	3	1933	9	N	1757	1732	0	25	8	-0-

GHOST RIDER 57-2-43 WELL #: 1H RRCID -> 283425 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10110 - 14270

03	22940	X	11358	-0-	-11582	-0-	11106	3	252	9	N	229	177	0	52	8	-0-
04	19230	X	13623	-0-	-5607	-0-	12808	3	815	9	N	741	691	0	50	8	-0-
05	18693	X	18110	-0-	-583	-0-	16649	3	1461	9	N	1328	1286	0	42	8	-0-
06	17430	X	16914	-0-	-516	-0-	15530	3	1384	9	N	1258	1225	0	33	8	-0-
07	18011	X	15996	-0-	-2015	-0-	14771	3	1225	9	N	1114	1077	0	37	8	-0-
08	18104	X	15094	-0-	-3010	-0-	14063	3	1031	9	N	937	901	0	36	8	-0-

SILENT ROGUE 57-3-17 WELL #: 1H RRCID -> 283426 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10312 - 14923

03	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1269	3	161	9	N	146	142	0	4	8	-0-
04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2722	3	144	9	N	131	128	0	3	8	-0-
05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4200	3	165	9	N	150	135	0	15	8	-0-
06	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	11559	3	1498	9	N	1362	1350	0	12	8	-0-
07	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	8335	3	1011	9	N	919	909	0	10	8	-0-
08	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	4845	3	636	9	N	578	568	0	10	8	-0-

BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283469 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11082 - 18515

03	19130	X	19130	-0-	-0-	-0-	16222	3	2908	9	Y	2644	2626	0	18	8	-0-
04	15784	X	15784	-0-	-0-	-0-	12936	3	2848	9	Y	2589	2575	0	14	8	-0-
05	26838	X	26838	-0-	-0-	-0-	24084	3	2754	9	Y	2504	2486	0	18	8	-0-
06	22086	X	22086	-0-	-0-	-0-	19827	3	2259	9	Y	2054	2045	0	9	8	-0-
07	19127	X	11672	-0-	-7455	-0-	8954	3	2718	9	Y	2471	2460	0	11	8	-0-
08	26846	X	15821	-0-	-11025	-0-	13107	3	2714	9	Y	2467	2460	0	7	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP UNIT Z WELL #: 1H RRCID -> 283504 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUB 56-2-33 WELL #: 1H RRCID -> 283513 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10990 - 14931

03	10850	X	10747	-0-	-103	-0-	3	1	8796	3	N	1771	1712	0	59	8	-0-
							1948	9									
04	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	3	1	9228	3	N	1299	1248	0	51	8	-0-
							1429	9									
05	12028	X	9864	-0-	-2164	-0-	4	1	8443	3	N	1288	1236	0	52	8	-0-
							1417	9									
06	11640	X	9525	-0-	-2115	-0-	3	1	8060	3	N	1329	1306	0	23	8	-0-
							1462	9									
07	12028	X	10105	-0-	-1923	-0-	3	1	8736	3	N	1242	1206	0	36	8	-0-
							1366	9									
08	11005	X	9526	-0-	-1479	-0-	3	1	8232	3	N	1174	1109	0	65	8	-0-
							1291	9									

ARROW 56-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 283526 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10612 - 14906

03	7812	X	7714	-0-	-98	-0-	5457	3	2257	9	N	2052	1926	0	126	8	-0-
04	7560	X	6834	-0-	-726	-0-	5075	3	1759	9	N	1599	1519	0	80	8	-0-
05	7812	X	7293	-0-	-519	-0-	5378	3	1915	9	N	1741	1631	0	110	8	-0-
06	7560	X	6636	-0-	-924	-0-	4835	3	1801	9	N	1637	1566	0	71	8	-0-
07	7812	X	7800	-0-	-12	-0-	5924	3	1876	9	N	1705	1623	0	82	8	-0-
08	7719	X	7258	-0-	-461	-0-	5864	3	1394	9	N	1267	1251	0	16	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283563 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10863 - 17834

03	14936	X	14936	-0-	-0-	-0-	12502	3	2434	9	N	2213	2178	0	35	8	-0-
04	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	10849	3	1863	9	N	1694	1668	0	26	8	-0-
05	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	7678	3	1483	9	N	1348	1334	0	14	8	-0-
06	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	10599	3	2116	9	N	1924	1899	0	25	8	-0-
07	26754	X	26754	-0-	-0-	-0-	23103	3	3651	9	N	3319	3274	0	45	8	-0-
08	25402	X	25402	-0-	-0-	-0-	21724	3	3678	9	N	3344	3292	0	52	8	-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283586 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10909 - 20995

03	23188	X	22037	-0-	-1151	-0-	19893	3	2144	9	Y	1949	1931	0	18	8	-0-
04	23190	X	23059	-0-	-131	-0-	21024	3	2035	9	Y	1850	1836	0	14	8	-0-
05	23963	X	19991	-0-	-3972	-0-	18274	3	1717	9	Y	1561	1544	0	17	8	-0-
06	23696	X	23696	-0-	-0-	-0-	21497	3	2199	9	Y	1999	1987	0	12	8	-0-
07	23839	X	18474	-0-	-5365	-0-	16865	3	1609	9	Y	1463	1452	0	11	8	-0-
08	26211	X	26211	-0-	-0-	-0-	23922	3	2289	9	Y	2081	2074	0	7	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283620 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11288 - 18085

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

RAIN CITY 57-3-7 WELL #: 1H RRCID -> 283651 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10155 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19313	X	16780	-0-	-2533	-0-	15530	3	1250	9	N	1136	1111	0	25	8	-0-
04	18120	X	17907	-0-	-213	-0-	16557	3	1350	9	N	1227	1201	0	26	8	-0-
05	18724	X	11746	-0-	-6978	-0-	10837	3	909	9	N	826	790	0	36	8	-0-
06	19376	X	19376	-0-	-0-	-0-	16469	3	2907	9	N	2643	2572	0	71	8	-0-
07	18507	X	12486	-0-	-6021	-0-	11547	3	939	9	N	854	787	0	67	8	-0-
08	18507	X	10983	-0-	-7524	-0-	10154	3	829	9	N	754	684	0	70	8	-0-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283652 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10972 - 17995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	10364	3	1032	9	N	938	924	0	14	8	-0-
04	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	10724	3	774	9	N	704	696	0	8	8	-0-
05	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	14494	3	1487	9	N	1352	1340	0	12	8	-0-
06	16189	X	16189	-0-	-0-	-0-	14918	3	1271	9	N	1155	1145	0	10	8	-0-
07	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	12058	3	1290	9	N	1173	1163	0	10	8	-0-
08	266	X	266	-0-	-0-	-0-	15	3	251	9	N	228	226	0	2	8	-0-

CERBERUS 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283670 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11237 - 20670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18972	X	9587	-0-	-9385	-0-	7549	3	2038	9	N	1853	1835	0	18	8	-0-
04	18360	X	12518	-0-	-5842	-0-	10245	3	2273	9	N	2066	2040	0	26	8	-0-
05	17949	X	16841	-0-	-1108	-0-	13911	3	2930	9	N	2664	2636	0	28	8	-0-
06	15360	X	6181	-0-	-9179	-0-	5136	3	1045	9	N	950	932	0	18	8	-0-
07	15872	X	8638	-0-	-7234	-0-	6970	3	1668	9	N	1516	1494	0	22	8	-0-
08	16833	X	13150	-0-	-3683	-0-	10138	3	3012	9	N	2738	2709	0	29	8	-0-

ELKHORN 54-1-40 WELL #: 2H RRCID -> 283696 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12320 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	6869	3	1472	9	N	1338	1318	0	13	8	49
04	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	6684	3	1395	9	N	1268	1254	0	9	8	54
05	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	3527	3	1088	9	N	989	992	0	5	8	46
06	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	6888	3	1510	9	N	1373	1354	0	10	8	55
07	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	4311	3	1472	9	N	1338	1337	0	11	8	45
08	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	4479	3	1960	9	N	1782	1723	0	8	8	96

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
03	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	7727	3	488	9	N	444	406	0	38	8	-0-
04	14988	X	14988	-0-	-0-	-0-	12639	3	2349	9	N	2135	2069	0	66	8	-0-
05	16292	X	16292	-0-	-0-	-0-	13907	3	2385	9	N	2168	2114	0	54	8	-0-
06	14305	X	14305	-0-	-0-	-0-	13642	3	663	9	N	603	560	0	43	8	-0-
07	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	11316	3	1803	9	N	1639	1598	0	41	8	-0-
08	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	13195	3	3191	9	N	2901	2852	0	49	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
03	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	9031	3	2499	9	Y	2272	2161	0	30	8	81
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	1724	1714	0	18	8	73
05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	3797	3	1571	9	Y	1428	1425	0	10	8	66
06	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	6965	3	2065	9	Y	1877	1850	0	18	8	75
07	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	9964	3	2741	9	Y	2492	2451	0	33	8	83
08	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	10383	3	2522	9	Y	2293	2228	0	25	8	123

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
03	19033	X	19033	-0-	-0-	-0-	17046	3	1987	9	Y	1806	1764	0	29	8	144
04	26452	X	26452	-0-	-0-	-0-	24695	3	1757	9	Y	1597	1585	0	24	8	132
05	13113	X	11807	-0-	-1306	-0-	10406	3	1401	9	Y	1274	1264	0	18	8	124
06	17310	X	8167	-0-	-9143	-0-	6250	3	1917	9	Y	1743	1676	0	13	8	178
07	17887	X	12021	-0-	-5866	-0-	10327	3	1694	9	Y	1540	1543	0	22	8	153
08	27342	X	11439	-0-	-15903	-0-	9679	3	1760	9	Y	1600	1587	0	22	8	144

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	10912	X	8964	-0-	-1948	-0-	5919	3	3045	9	Y	2768	2746	0	22	8	-0-
04	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	6546	3	3655	9	Y	3323	3225	0	98	8	-0-
05	13547	X	13547	-0-	-0-	-0-	9721	3	3826	9	Y	3478	3447	0	31	8	-0-
06	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	9100	3	3152	9	Y	2865	2832	0	33	8	-0-
07	10540	X	6429	-0-	-4111	-0-	4269	3	2160	9	Y	1964	1901	0	63	8	-0-
08	15459	X	15459	-0-	-0-	-0-	12145	3	3314	9	Y	3013	2943	0	70	8	-0-

BANSHEE 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283780 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10841 - 18294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40083	X	9228	-0-	-30855	-0-	6989	3	2239	9	N	2035	1980	0	55	8	-0-
04	38790	X	16242	-0-	-22548	-0-	12202	3	4040	9	N	3673	3582	0	91	8	-0-
05	40083	X	14509	-0-	-25574	-0-	11785	3	2724	9	N	2476	2409	0	67	8	-0-
06	38790	X	10904	-0-	-27886	-0-	9119	3	1785	9	N	1623	1578	0	45	8	-0-
07	26040	X	10987	-0-	-15053	-0-	9483	3	1504	9	N	1367	1320	0	47	8	-0-
08	27985	X	27985	-0-	-0-	-0-	25019	3	2966	9	N	2696	2610	0	86	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	2	1	3089	3	N	1203	1184	0	19	8	-0-
							1323	9									
04	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1	1	792	3	N	724	715	0	9	8	-0-
							796	9									
05	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	2	1	4646	3	N	1405	1385	0	20	8	-0-
							1546	9									
06	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	1	1	2893	3	N	1318	1311	0	7	8	-0-
							1450	9									
07	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	1	1	3917	3	N	1163	1154	0	9	8	-0-
							1279	9									
08	165	X	165	-0-	-0-	-0-	14	3	151	9	N	137	137	0			-0-

BASILISK 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283895 COMPL. DATE 07/17/2023 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
03	34193	X	18266	-0-	-15927	-0-	14437	3	3829	9	N	3481	3426	0	55	8	-0-
04	33090	X	17130	-0-	-15960	-0-	13621	3	3509	9	N	3190	3123	0	67	8	-0-
05	33542	X	4552	-0-	-28990	-0-	3181	3	1371	9	N	1246	591	0	655	8	-0-
06	27870	X	11333	-0-	-16537	-0-	10550	3	783	9	N	712	646	0	66	8	-0-
07	28799	X	5835	-0-	-22964	-0-	4134	3	1701	9	N	1546	1520	0	26	8	-0-
08	18259	X	7159	-0-	-11100	-0-	4858	3	2301	9	N	2092	2035	0	57	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BIRDIE BELL 54-2-18 LOV WELL #: 3H RRCID -> 283914 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11720 - 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
03	7688	X	7223	-0-	-465	-0-	4887 2229	3 9	107	4	N	2026	1976	0	20	8	184
04	7440	X	6962	-0-	-478	-0-	4424 2422	3 9	116	4	N	2202	2136	0	18	8	232
05	7595	X	6792	-0-	-803	-0-	4495 2191	3 9	106	4	N	1992	2042	0	10	8	172
06	7170	X	6403	-0-	-767	-0-	4318 1991	3 9	94	4	N	1810	1799	0	13	8	170
07	7223	X	6924	-0-	-299	-0-	4409 2402	3 9	113	4	N	2184	2130	0	23	8	201
08	7223	X	7119	-0-	-104	-0-	4589 2406	3 9	124	4	N	2187	2116	0	24	8	248

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 283933 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11567 - 18379

03	9796	X	2212	-0-	-7584	-0-	1160	3	1052	9	Y	956	969	0	19	8	35
04	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	5452	3	2470	9	Y	2245	2152	0	33	8	95
05	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	5906	3	2089	9	Y	1899	1890	0	17	8	87
06	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	7711	3	2774	9	Y	2522	2478	0	30	8	101
07	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	8245	3	3083	9	Y	2803	2767	0	44	8	93
08	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	8350	3	2541	9	Y	2310	2247	0	33	8	123

MISSILE 56-3-27 WELL #: 1H RRCID -> 283950 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10946 - 15265

03	17329	X	4205	-0-	-13124	-0-	3541	3	664	9	N	604	575	0	29	8	-0-
04	16770	X	7649	-0-	-9121	-0-	6393	3	1256	9	N	1142	1097	0	45	8	-0-
05	17329	X	6224	-0-	-11105	-0-	5205	3	1019	9	N	926	897	0	29	8	-0-
06	15150	X	9474	-0-	-5676	-0-	8159	3	1315	9	N	1195	1162	0	33	8	-0-
07	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	7983	3	1418	9	N	1289	1259	0	30	8	-0-
08	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	8238	3	1243	9	N	1130	1100	0	30	8	-0-

MINOTAUR 57-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283971 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10440 - 14902

03	14849	X	8332	-0-	-6517	-0-	7470	3	862	9	N	784	738	0	46	8	-0-
04	14370	X	7879	-0-	-6491	-0-	7033	3	846	9	N	769	727	0	42	8	-0-
05	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	8326	3	913	9	N	830	797	0	33	8	-0-
06	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6163	3	836	9	N	760	738	0	22	8	-0-
07	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5104	3	699	9	N	635	612	0	23	8	-0-
08	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	6404	3	1040	9	N	945	845	0	100	8	-0-

CHINOOK 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284114 COMPL. DATE 11/22/2023 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11565 - 18200

03	16616	X	5201	-0-	-11415	-0-	4373	3	828	9	Y	753	702	0	51	8	-0-
04	16080	X	6356	-0-	-9724	-0-	5172	3	1184	9	Y	1076	1042	0	34	8	-0-
05	15376	X	-0-	-0-	-15376	-0-					Y	-0-					-0-
06	14880	X	7592	-0-	-7288	-0-	6281	3	1311	9	Y	1192	1156	0	36	8	-0-
07	15376	X	10999	-0-	-4377	-0-	8646	3	2353	9	Y	2139	2087	0	52	8	-0-
08	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	10908	3	2013	9	Y	1830	1793	0	37	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
03	25451	X	23149	-0-	-2302	-0-	19923	3	187	4	Y	2763	2706	0	57	8	-0-
							3039	9									
04	27454	X	27454	-0-	-0-	-0-	23264	3	218	4	Y	3611	3355	0	256	8	-0-
							3972	9									
05	28989	X	28989	-0-	-0-	-0-	24940	3	218	4	Y	3483	3413	0	70	8	-0-
							3831	9									
06	25680	X	22027	-0-	-3653	-0-	18748	3	177	4	Y	2820	2746	0	74	8	-0-
							3102	9									
07	26536	X	19058	-0-	-7478	-0-	15504	3	180	4	Y	3067	2869	0	198	8	-0-
							3374	9									
08	28985	X	27734	-0-	-1251	-0-	23435	3	217	4	Y	3711	3577	0	134	8	-0-
							4082	9									

ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284201 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11637 - 21304

03	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	11735	3	3408	9	Y	3098	3043	0	55	8	-0-
04	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	11577	3	3480	9	Y	3164	3122	0	42	8	-0-
05	15587	X	15587	-0-	-0-	-0-	12070	3	3517	9	Y	3197	3171	0	26	8	-0-
06	16530	X	16530	-0-	-0-	-0-	12951	3	3579	9	Y	3254	3214	0	40	8	-0-
07	30621	X	30621	-0-	-0-	-0-	26324	3	4297	9	Y	3906	3845	0	61	8	-0-
08	27017	X	27017	-0-	-0-	-0-	23210	3	3807	9	Y	3461	3419	0	42	8	-0-

BOBCAT 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284363 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11505 - 18288

03	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	11139	3	2572	9	Y	2338	2306	0	32	8	-0-
04	18570	X	13375	-0-	-5195	-0-	10701	3	2674	9	Y	2431	2307	0	124	8	-0-
05	19189	X	12902	-0-	-6287	-0-	10518	3	2384	9	Y	2167	2127	0	40	8	-0-
06	18570	X	6461	-0-	-12109	-0-	5615	3	846	9	Y	769	662	0	107	8	-0-
07	16089	X	8683	-0-	-7406	-0-	7326	3	1357	9	Y	1234	1037	0	197	8	-0-
08	13826	X	6276	-0-	-7550	-0-	5294	3	982	9	Y	893	820	0	73	8	-0-

ASHLOCK 1-34 WELL #: 5H RRCID -> 284402 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11748 - 15868

03	16027	X	487	-0-	-15540	-0-	325	3	7	4	N	141	144	0	3	8	1
							155	9									
04	12450	X	544	-0-	-11906	-0-	25	4	519	9	N	472	456	0	15	8	2
05	12865	X	2292	-0-	-10573	-0-	1252	3	43	4	N	906	894	0	9	8	5
							997	9									
06	10230	X	3694	-0-	-6536	-0-	2212	3	60	4	N	1293	1279	0	11	8	8
							1422	9									
07	8711	X	2086	-0-	-6625	-0-	1311	3	32	4	N	675	666	0	9	8	8
							743	9									
08	2294	X	299	-0-	-1995	-0-	161	3	6	4	N	120	126	0	1	8	1
							132	9									

OAK 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284403 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11774 - 18671

03	27900	X	18358	-0-	-9542	-0-	16732	3	1626	9	Y	1478	1450	0	28	8	-0-
04	22200	X	22168	-0-	-32	-0-	19998	3	2170	9	Y	1973	1944	0	29	8	-0-
05	22599	X	21779	-0-	-820	-0-	19661	3	2118	9	Y	1925	1908	0	17	8	-0-
06	22418	X	22418	-0-	-0-	-0-	20166	3	2252	9	Y	2047	2019	0	28	8	-0-
07	22909	X	21792	-0-	-1117	-0-	19313	3	2479	9	Y	2254	2222	0	32	8	-0-
08	22909	X	21100	-0-	-1809	-0-	18680	3	2420	9	Y	2200	2178	0	22	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
03	18809	X	18809	-0-	-0-	-0-	15223	3	3586	9	Y	3260	3233	0	27	8	-0-
04	20156	X	20156	-0-	-0-	-0-	16277	3	3879	9	Y	3526	3504	0	22	8	-0-
05	21585	X	21585	-0-	-0-	-0-	17580	3	4005	9	Y	3641	3626	0	15	8	-0-
06	17520	X	2256	-0-	-15264	-0-	1880	3	376	9	Y	342	316	0	26	8	-0-
07	18104	X	17141	-0-	-963	-0-	15226	3	1915	9	Y	1741	1630	0	111	8	-0-
08	20398	X	6859	-0-	-13539	-0-	6113	3	746	9	Y	678	619	0	59	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
03	18879	X	12260	-0-	-6619	-0-	9224	3	3036	9	Y	2760	2738	0	22	8	-0-
04	17850	X	10259	-0-	-7591	-0-	7583	3	2676	9	Y	2433	2355	0	78	8	-0-
05	17298	X	5899	-0-	-11399	-0-	4373	3	1526	9	Y	1387	1375	0	12	8	-0-
06	14010	X	11393	-0-	-2617	-0-	10556	3	837	9	Y	761	581	0	180	8	-0-
07	21883	X	21883	-0-	-0-	-0-	19786	3	2097	9	Y	1906	1406	0	500	8	-0-
08	12245	X	5669	-0-	-6576	-0-	4007	3	1662	9	Y	1511	1380	0	131	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
03	10664	X	5407	-0-	-5257	-0-	4253	3	1154	9	Y	1049	1036	0	13	8	-0-
04	10320	X	6101	-0-	-4219	-0-	4848	3	1253	9	Y	1139	1084	0	55	8	-0-
05	10664	X	5263	-0-	-5401	-0-	4222	3	1041	9	Y	946	930	0	16	8	-0-
06	7890	X	871	-0-	-7019	-0-	529	3	342	9	Y	311	282	0	29	8	-0-
07	8153	X	4824	-0-	-3329	-0-	3788	3	1036	9	Y	942	844	0	98	8	-0-
08	6293	X	2984	-0-	-3309	-0-	2806	3	178	9	Y	162	110	0	52	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
03	17670	X	16589	-0-	-1081	-0-	13501	3	3088	9	Y	2807	2753	0	54	8	-0-
04	17100	X	12987	-0-	-4113	-0-	10479	3	2508	9	Y	2280	2242	0	38	8	-0-
05	17829	X	17829	-0-	-0-	-0-	14077	3	3752	9	Y	3411	3385	0	26	8	-0-
06	18836	X	18836	-0-	-0-	-0-	15250	3	3586	9	Y	3260	3220	0	40	8	-0-
07	16585	X	9711	-0-	-6874	-0-	7865	3	1846	9	Y	1678	1648	0	30	8	-0-
08	17825	X	15319	-0-	-2506	-0-	12307	3	3012	9	Y	2738	2703	0	35	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
03	8246	X	6113	-0-	-2133	-0-	4212 1806	3 9	95	4	Y	1642	1494	0	22	8	682
04	7890	X	6728	-0-	-1162	-0-	4585 2035	3 9	108	4	Y	1850	1973	0	21	8	538
05	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	7153 1989	3 9	105	4	Y	1808	1751	0	13	8	582
06	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	6648 1712	3 9	90	4	Y	1556	1502	0	17	8	619
07	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	9278 2026	3 9	109	4	Y	1842	1850	0	31	8	580
08	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	8300 1928	3 9	106	4	Y	1753	1809	0	24	8	500

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
03	18445	X	6989	-0-	-11456	-0-	5380	3	1609	9	Y	1463	1378	0	85	8	-0-
04	17850	X	6341	-0-	-11509	-0-	5317	3	1024	9	Y	931	890	0	41	8	-0-
05	16089	X	5680	-0-	-10409	-0-	4631	3	1049	9	Y	954	938	0	16	8	-0-
06	9240	X	8481	-0-	-759	-0-	7569	3	912	9	Y	829	807	0	22	8	-0-
07	6975	X	6746	-0-	-229	-0-	5607	3	1139	9	Y	1035	1008	0	27	8	-0-
08	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	5800	3	1188	9	Y	1080	1062	0	18	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
03	40858	X	38397	-0-	-2461	-0-	36155	3	2242	9	Y	2038	1997	0	41	8	-0-
04	39540	X	37555	-0-	-1985	-0-	35675	3	1880	9	Y	1709	1674	0	35	8	-0-
05	39401	X	39282	-0-	-119	-0-	37493	3	1789	9	Y	1626	1604	0	22	8	-0-
06	38130	X	35626	-0-	-2504	-0-	33783	3	1843	9	Y	1675	1642	0	33	8	-0-
07	38812	X	27651	-0-	-11161	-0-	26147	3	1504	9	Y	1367	1332	0	35	8	-0-
08	39277	X	28987	-0-	-10290	-0-	26044	3	2943	9	Y	2675	2655	0	20	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
03	19437	X	15735	-0-	-3702	-0-	13514	3	2221	9	Y	2019	2001	0	18	8	-0-
04	18810	X	16357	-0-	-2453	-0-	14061	3	2296	9	Y	2087	2015	0	72	8	-0-
05	18972	X	15635	-0-	-3337	-0-	13663	3	1972	9	Y	1793	1758	0	35	8	-0-
06	17700	X	16919	-0-	-781	-0-	14837	3	2082	9	Y	1893	1853	0	40	8	-0-
07	18290	X	17643	-0-	-647	-0-	15391	3	2252	9	Y	2047	1919	0	128	8	-0-
08	17112	X	17112	-0-	-0-	-0-	14965	3	2147	9	Y	1952	1878	0	74	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
03	17670	X	14546	-0-	-3124	-0-	11943	3	2603	9	Y	2366	2330	0	36	8	-0-
04	17100	X	14759	-0-	-2341	-0-	11968	3	2791	9	Y	2537	2507	0	30	8	-0-
05	14601	X	13163	-0-	-1438	-0-	10641	3	2522	9	Y	2293	2276	0	17	8	-0-
06	17482	X	17482	-0-	-0-	-0-	14246	3	3236	9	Y	2942	2909	0	33	8	-0-
07	15252	X	13514	-0-	-1738	-0-	11135	3	2379	9	Y	2163	2127	0	36	8	-0-
08	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	12704	3	2847	9	Y	2588	2557	0	31	8	-0-

KNIGHT 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284606 COMPL. DATE 10/29/2022 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
03	41633	X	3406	-0-	-38227	-0-	2509	3	897	9	Y	815	774	0	41	8	-0-
04	40290	X	-0-	-0-	-40290	-0-					Y	-0-					-0-
05	41633	X	5672	-0-	-35961	-0-	4458	3	1214	9	Y	1104	1092	0	12	8	-0-
06	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	5132	3	960	9	Y	873	857	0	16	8	-0-
07	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	4583	3	937	9	Y	852	834	0	18	8	-0-
08	5673	X	4837	-0-	-836	-0-	4042	3	795	9	Y	723	712	0	11	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
03	9021	X	5349	-0-	-3672	-0-	4340	3	1009	9	Y	917	884	0	33	8	-0-
04	8730	X	5670	-0-	-3060	-0-	4593	3	1077	9	Y	979	954	0	25	8	-0-
05	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	7849	3	792	9	Y	720	694	0	26	8	-0-
06	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	4856	3	1058	9	Y	962	916	0	46	8	-0-
07	5859	X	5663	-0-	-196	-0-	4516	3	1147	9	Y	1043	996	0	47	8	-0-
08	8649	X	5252	-0-	-3397	-0-	4215	3	1037	9	Y	943	911	0	32	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
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	693	3	1282	9	Y	1165	1135	0	40	8	5
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	854	3	1317	9	Y	1197	1159	0	38	8	5
05	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	1220	3	1507	9	Y	1370	1346	0	22	8	7
06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	1448	3	1128	9	Y	1025	1005	0	21	8	6
07	2232	N	1863	-0-	-369	-0-	751	3	1112	9	Y	1011	979	0	27	8	11
08	2728	X	1927	-0-	-801	-0-	918	3	1009	9	Y	917	898	0	23	8	7

QUICK SILVER 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284789 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 11186 PERF.11414 - 18166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20584	X	11504	-0-	-9080	-0-	10656	3	848	9	Y	771	649	0	122	8	-0-
04	23256	X	23256	-0-	-0-	-0-	20890	3	2366	9	Y	2151	2070	0	81	8	-0-
05	20584	X	11712	-0-	-8872	-0-	10682	3	1030	9	Y	936	896	0	40	8	-0-
06	18660	X	11125	-0-	-7535	-0-	10496	3	629	9	Y	572	519	0	53	8	-0-
07	22506	X	8436	-0-	-14070	-0-	7303	3	1133	9	Y	1030	979	0	51	8	-0-
08	24025	X	8868	-0-	-15157	-0-	7201	3	1667	9	Y	1515	1480	0	35	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284842 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11387 - 18803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	14155	3	2229	9	Y	2026	2004	0	22	8	-0-
04	14809	X	14809	-0-	-0-	-0-	12763	3	2046	9	Y	1860	1843	0	17	8	-0-
05	16130	X	16130	-0-	-0-	-0-	13997	3	2133	9	Y	1939	1928	0	11	8	-0-
06	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	9449	3	1256	9	Y	1142	1131	0	11	8	-0-
07	14751	X	14751	-0-	-0-	-0-	12773	3	1978	9	Y	1798	1774	0	24	8	-0-
08	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	12201	3	1932	9	Y	1756	1738	0	18	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
03	32860	X	8311	-0-	-24549	-0-	6054	3	2257	9	Y	2052	2003	0	49	8	-0-
04	17580	X	9630	-0-	-7950	-0-	6841	3	2789	9	Y	2535	2359	0	176	8	-0-
05	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	7023	3	3137	9	Y	2852	2807	0	45	8	-0-
06	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	7274	3	3269	9	Y	2972	2914	0	58	8	-0-
07	9951	X	4173	-0-	-5778	-0-	304	3	3869	9	Y	3517	3352	0	165	8	-0-
08	8990	X	4138	-0-	-4852	-0-	290	3	3848	9	Y	3498	3404	0	94	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284874 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10247 - 19949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	12040	3	3034	9	Y	2758	2412	0	346	8	-0-
04	14699	X	14699	-0-	-0-	-0-	11839	3	2860	9	Y	2600	2348	0	252	8	-0-
05	16210	X	16210	-0-	-0-	-0-	13116	3	3094	9	Y	2813	2534	0	279	8	-0-
06	16558	X	16558	-0-	-0-	-0-	13388	3	3170	9	Y	2882	2624	0	258	8	-0-
07	16638	X	16638	-0-	-0-	-0-	13477	3	3161	9	Y	2874	2637	0	237	8	-0-
08	16213	X	13816	-0-	-2397	-0-	11285	3	2531	9	Y	2301	2260	0	41	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
03	6758	X	5589	-0-	-1169	-0-	3	1	4510	2	N	978	947	0	7	8	550
							1076	9									
04	6540	X	5968	-0-	-572	-0-	3	1	4991	2	N	885	918	0	3	8	514
							974	9									
05	6758	X	5236	-0-	-1522	-0-	2	1	4375	2	N	781	786	0	5	8	504
							859	9									
06	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	3	1	5038	2	N	874	818	0	4	8	556
							961	9									
07	6169	X	5342	-0-	-827	-0-	2	1	4443	2	N	815	818	0	5	8	548
							897	9									
08	6169	X	5011	-0-	-1158	-0-	3	1	4093	2	N	832	850	0	3	8	527
							915	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
03	16678	X	-0-	-0-	-16678	-0-					N	-0-					-0-
04	16140	X	-0-	-0-	-16140	-0-					N	-0-					-0-
05	15221	X	-0-	-0-	-15221	-0-					N	-0-					-0-
06	12900	X	-0-	-0-	-12900	-0-					N	-0-					-0-
07	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2056	2	10	4	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-

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
*09	17655	X	17655	-0-	-0-	-0-	13697	3	3958	9	Y	3598	3546	0	67	8	29
*10	19065	X	15613	-0-	-3452	-0-	12028	3	3585	9	Y	3259	2253	0	929	1	35
													71	8			
*11	18450	X	18283	-0-	-167	-0-	14662	3	3621	9	Y	3292	3224	0	75	8	28
*12	19065	X	16239	-0-	-2826	-0-	12409	3	3830	9	Y	3482	3436	0	48	8	26
*01	19065	X	14827	-0-	-4238	-0-	11746	3	3081	9	Y	2801	2721	0	71	8	35
*02	18180	X	18180	-0-	-0-	-0-	14816	3	3364	9	Y	3058	2974	0	41	8	78
*03	17763	X	17517	-0-	-246	-0-	13888	3	3629	9	Y	3299	3137	0	188	8	52
*04	17190	X	15314	-0-	-1876	-0-	12532	3	2782	9	Y	2529	2420	0	101	8	60
*05	19778	X	15105	-0-	-4673	-0-	3	1	8186	3	Y	6287	6076	0	147	8	124
							6916	9									
*06	19350	X	12733	-0-	-6617	-0-	9757	3	2976	9	Y	2705	2671	0	122	8	36
*07	19995	X	12131	-0-	-7864	-0-	8994	3	3137	9	Y	2852	2722	0	112	8	54
*08	16151	X	12929	-0-	-3222	-0-	9392	3	3537	9	Y	3215	3144	0	86	8	39

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
03	10075	X	10034	-0-	-41	-0-	8425	3	1609	9	N	1463	1409	0	54	8	9
04	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	8085	3	1381	9	N	1255	1220	0	36	8	8
05	9207	X	3020	-0-	-6187	-0-	2700	3	320	9	N	291	289	0	8	8	2
06	9720	X	8561	-0-	-1159	-0-	7329	3	1232	9	N	1120	1097	0	17	8	8
07	10044	X	5704	-0-	-4340	-0-	4891	3	813	9	N	739	723	0	17	8	7
08	10044	X	8679	-0-	-1365	-0-	4650	3	4029	9	N	3663	3612	0	31	8	27

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
03	22134	X	13509	-0-	-8625	-0-	10052	3	3457	9	N	3143	3119	0	24	8	-0-
04	21420	X	18546	-0-	-2874	-0-	14459	3	4087	9	N	3715	3688	0	27	8	-0-
05	22134	X	15334	-0-	-6800	-0-	12066	3	3268	9	N	2971	2957	0	14	8	-0-
06	15653	X	15653	-0-	-0-	-0-	12374	3	3279	9	N	2981	2960	0	21	8	-0-
07	19158	X	10328	-0-	-8830	-0-	7681	3	2647	9	N	2406	2381	0	25	8	-0-
08	24439	X	24439	-0-	-0-	-0-	21154	3	3285	9	N	2986	2969	0	17	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
03	8339	X	6892	-0-	-1447	-0-	4986	3	1906	9	N	1733	1696	0	37	8	-0-
04	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	5686	3	2232	9	N	2029	2005	0	24	8	-0-
05	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	6841	3	2530	9	N	2300	2284	0	16	8	-0-
06	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	6866	3	2432	9	N	2211	2187	0	24	8	-0-
07	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	8140	3	2387	9	N	2170	2135	0	35	8	-0-
08	13453	X	13453	-0-	-0-	-0-	11234	3	2219	9	N	2017	1993	0	24	8	-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
03	13626	X	13626	-0-	-0-	-0-	10048	3	3578	9	Y	3253	3214	0	39	8	-0-
04	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	9141	3	3505	9	Y	3186	3031	0	155	8	-0-
05	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	10784	3	3341	9	Y	3037	2992	0	45	8	-0-
06	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	9562	3	2954	9	Y	2685	2634	0	51	8	-0-
07	10788	X	6159	-0-	-4629	-0-	2575	3	3584	9	Y	3258	3099	0	159	8	-0-
08	14136	X	3440	-0-	-10696	-0-	106	3	3334	9	Y	3031	2940	0	91	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
QUESO 34-153 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285569 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11605 - 18827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21080	X	8286	-0-	-12794	-0-	4642	3	153	4	Y	3174	3060	0	115	8	51
							3491	9									
04	20400	X	4495	-0-	-15905	-0-	1929	3	113	4	Y	2230	2173	0	55	8	53
							2453	9									
05	21080	X	5462	-0-	-15618	-0-	2931	3	113	4	Y	2198	2127	0	81	8	43
							2418	9									
06	8100	X	5647	-0-	-2453	-0-	3123	3	114	4	Y	2191	2133	0	71	8	30
							2410	9									
07	8215	X	3654	-0-	-4561	-0-	1347	3	104	4	Y	2003	1941	0	53	8	39
							2203	9									
08	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	6691	3	122	4	Y	2173	2126	0	60	8	26
							2390	9									

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286176 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11792 - 21218

03	49360	X	49360	-0-	-0-	-0-	46760	3	2600	9	N	2364	2343	0	21	8	-0-
04	66117	X	66117	-0-	-0-	-0-	63778	3	2339	9	N	2126	2042	0	84	8	-0-
05	49456	X	49456	-0-	-0-	-0-	47049	3	2407	9	N	2188	2165	0	23	8	-0-
06	22200	X	20640	-0-	-1560	-0-	18516	3	2124	9	N	1931	1904	0	27	8	-0-
07	37813	X	37813	-0-	-0-	-0-	35563	3	2250	9	N	2045	1967	0	78	8	-0-
08	24059	X	24059	-0-	-0-	-0-	21944	3	2115	9	N	1923	1875	0	48	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286220 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11404 - 18820

03	22258	X	18532	-0-	-3726	-0-	15375	3	3157	9	N	2870	2841	0	29	8	-0-
04	21540	X	19213	-0-	-2327	-0-	16122	3	3091	9	N	2810	2787	0	23	8	-0-
05	22258	X	16880	-0-	-5378	-0-	14200	3	2680	9	N	2436	2423	0	13	8	-0-
06	20603	X	20603	-0-	-0-	-0-	17363	3	3240	9	N	2945	2922	0	23	8	-0-
07	19840	X	14718	-0-	-5122	-0-	12517	3	2201	9	N	2001	1977	0	24	8	-0-
08	19840	X	19769	-0-	-71	-0-	14523	3	5246	9	N	4769	4752	0	17	8	-0-

BOB COUCH 3-10 WELL #: 2H RRCID -> 286239 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11350 - 17818

03	16988	X	14630	-0-	-2358	-0-	11964	3	127	4	N	2308	2523	1			310
							2539	9									
04	14910	X	10935	-0-	-3975	-0-	8659	3	79	4	N	1997	1798	1	287	8	222
							2197	9									
05	13516	X	12143	-0-	-1373	-0-	9452	3	88	4	N	2366	1965	1	413	8	210
							2603	9									
06	19051	X	19051	-0-	-0-	-0-	16286	3	111	4	N	2413	2001	1	318	8	304
							2654	9									
07	15167	X	15167	-0-	-0-	-0-	12092	3	140	4	N	2668	2307	1	457	8	208
							2935	9									
08	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	12448	3	98	4	N	2273	1630	1	423	8	428
							2500	9									

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286259 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11606 - 20849

03	14984	X	14984	-0-	-0-	-0-	12112	3	2872	9	Y	2611	2574	0	37	8	-0-
04	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	10546	3	2827	9	Y	2570	2434	0	136	8	-0-
05	15110	X	15110	-0-	-0-	-0-	12639	3	2471	9	Y	2246	2209	0	37	8	-0-
06	12908	X	12908	-0-	-0-	-0-	10921	3	1987	9	Y	1806	1755	0	51	8	-0-
07	13144	X	12855	-0-	-289	-0-	10395	3	2460	9	Y	2236	2095	0	141	8	-0-
08	15097	X	11274	-0-	-3823	-0-	9556	3	1718	9	Y	1562	1464	0	98	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
03	5766	X	4963	-0-	-803	-0-	3476	3	1487	9	Y	1352	1321	0	31	8	-0-
04	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	4627	3	1521	9	Y	1383	1364	0	19	8	-0-
05	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	5744	3	2036	9	Y	1851	1838	0	13	8	-0-
06	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	10194	3	1901	9	Y	1728	1707	0	21	8	-0-
07	20325	X	20325	-0-	-0-	-0-	18306	3	2019	9	Y	1835	1805	0	30	8	-0-
08	19771	X	19771	-0-	-0-	-0-	17872	3	1899	9	Y	1726	1705	0	21	8	-0-

ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286442 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11219 - 21399

03	38967	X	19327	-0-	-19640	-0-	15759	3	3568	9	Y	3244	3218	0	26	8	-0-
04	28020	X	18514	-0-	-9506	-0-	14118	3	4396	9	Y	3996	3977	0	19	8	-0-
05	29636	X	18143	-0-	-11493	-0-	14270	3	3873	9	Y	3521	3503	0	18	8	-0-
06	28680	X	2521	-0-	-26159	-0-	1710	3	811	9	Y	737	718	0	19	8	-0-
07	29636	X	5661	-0-	-23975	-0-	3517	3	2144	9	Y	1949	1906	0	43	8	-0-
08	19313	X	15401	-0-	-3912	-0-	11009	3	4392	9	Y	3993	3901	0	92	8	-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286472 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11066 - 18214

03	26798	X	26798	-0-	-0-	-0-	22057	3	4741	9	N	4310	4254	0	56	8	-0-
04	27668	X	27668	-0-	-0-	-0-	22411	3	5257	9	N	4779	4730	0	49	8	-0-
05	23766	X	23766	-0-	-0-	-0-	19442	3	4324	9	N	3931	3902	0	29	8	-0-
06	28780	X	28780	-0-	-0-	-0-	24899	3	3881	9	N	3528	3484	0	44	8	-0-
07	34343	X	34343	-0-	-0-	-0-	30324	3	4019	9	N	3654	3591	0	63	8	-0-
08	33912	X	33912	-0-	-0-	-0-	30171	3	3741	9	N	3401	3353	0	48	8	-0-

BETTS UNIT 53-4-2 WELL #: 1H RRCID -> 286693 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11278 - 17648

03	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	304 1436	3 9	65	4	N	1305	1396	0	11	8	161
04	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	7499 2426	3 9	109	4	N	2205	2036	0	13	8	317
05	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	9326 2137	3 9	99	4	N	1943	2019	0	18	8	223
06	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	6007 2582	3 9	107	4	N	2347	2137	0	21	8	412
07	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	2692 1665	3 9	72	4	N	1514	1624	0	11	8	291
08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	2628 1330	3 9	53	4	N	1209	1326	0	4	8	170

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286696 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11188 - 21171

03	19220	X	14449	-0-	-4771	-0-	11801	3	2648	9	N	2407	2391	0	16	8	-0-
04	18600	X	14763	-0-	-3837	-0-	12193	3	2570	9	N	2336	2324	0	12	8	-0-
05	18476	X	14965	-0-	-3511	-0-	12338	3	2627	9	N	2388	2371	0	17	8	-0-
06	15840	X	15087	-0-	-753	-0-	12526	3	2561	9	N	2328	2318	0	10	8	-0-
07	16368	X	15657	-0-	-711	-0-	13018	3	2639	9	N	2399	2386	0	13	8	-0-
08	15252	X	14487	-0-	-765	-0-	11987	3	2500	9	N	2273	2267	0	6	8	-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286712 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11282 - 19630

03	19964	X	16624	-0-	-3340	-0-	13059	3	3565	9	N	3241	3218	0	23	8	-0-
04	19711	X	19711	-0-	-0-	-0-	14618	3	5093	9	N	4630	4613	0	17	8	-0-
05	18135	X	17118	-0-	-1017	-0-	13360	3	3758	9	N	3416	3391	0	25	8	-0-
06	17550	X	14949	-0-	-2601	-0-	11709	3	3240	9	N	2945	2932	0	13	8	-0-
07	20367	X	10824	-0-	-9543	-0-	7931	3	2893	9	N	2630	2619	0	11	8	-0-
08	20367	X	12346	-0-	-8021	-0-	7194	3	5152	9	N	4684	4679	0	5	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	7468	3	70	4	N	1196	1288	0	19	8	174
							1316	9									
04	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	10152	3	88	4	N	1465	1453	0	17	8	169
							1612	9									
05	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	9917	3	78	4	N	1424	1412	0	18	8	163
							1566	9									
06	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	4167	3	52	4	N	1019	929	0	15	8	238
							1121	9									
07	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	10224	3	84	4	N	1438	1377	0	25	8	274
							1582	9									
08	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	9736	3	73	4	N	1204	1234	0	17	8	227
							1324	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
03	11160	X	9953	-0-	-1207	-0-	8861	3	1092	9	Y	993	948	0	45	8	-0-
04	10800	X	4536	-0-	-6264	-0-	4153	3	383	9	Y	348	321	0	27	8	-0-
05	10292	X	6796	-0-	-3496	-0-	6244	3	552	9	Y	502	474	0	28	8	-0-
06	9960	X	5138	-0-	-4822	-0-	4545	3	593	9	Y	539	515	0	24	8	-0-
07	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	10855	3	1564	9	Y	1422	1375	0	47	8	-0-
08	9951	X	7605	-0-	-2346	-0-	6857	3	748	9	Y	680	646	0	34	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
03	15779	X	8307	-0-	-7472	-0-	6293	3	2014	9	N	1831	1805	0	26	8	-0-
04	10710	X	6475	-0-	-4235	-0-	4640	3	1835	9	N	1668	1648	0	20	8	-0-
05	10199	X	7273	-0-	-2926	-0-	5532	3	1741	9	N	1583	1572	0	11	8	-0-
06	9870	X	8697	-0-	-1173	-0-	6781	3	1916	9	N	1742	1723	0	19	8	-0-
07	9610	X	7164	-0-	-2446	-0-	5668	3	1496	9	N	1360	1341	0	19	8	-0-
08	8308	X	3434	-0-	-4874	-0-	2257	3	1177	9	N	1070	1065	0	5	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
03	21265	X	21265	-0-	-0-	-0-	17580	3	3685	9	Y	3350	3316	0	34	8	-0-
04	22200	X	20680	-0-	-1520	-0-	17295	3	3385	9	Y	3077	3028	0	49	8	-0-
05	22940	X	18943	-0-	-3997	-0-	16058	3	2885	9	Y	2623	2592	0	31	8	-0-
06	22200	X	14810	-0-	-7390	-0-	12664	3	2146	9	Y	1951	1939	0	12	8	-0-
07	21359	X	15237	-0-	-6122	-0-	13390	3	1847	9	Y	1679	1667	0	12	8	-0-
08	21359	X	15028	-0-	-6331	-0-	12960	3	2068	9	Y	1880	1876	0	4	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286814 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10771 PERF.11082 - 18541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	1381	-0-	-3083	-0-	1318	3	63	9	Y	57	57	0			-0-
04	4320	X	2843	-0-	-1477	-0-	2572	3	271	9	Y	246	244	0	2	8	-0-
05	4464	X	4252	-0-	-212	-0-	3854	3	398	9	Y	362	358	0	4	8	-0-
06	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2209	3	196	9	Y	178	177	0	1	8	-0-
07	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3337	3	191	9	Y	174	173	0	1	8	-0-
08	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	8807	3	193	9	Y	175	174	0	1	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286815 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10955 - 18401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	3	3	0			-0-
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
05	3472	X	119	-0-	-3353	-0-	71	3	48	9	Y	44	44	0			-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286847 COMPL. DATE 03/23/2023 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11206 - 21261

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286979 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10615 - 20290

03	18709	X	18709	-0-	-0-	-0-	14794	3	3915	9	Y	3559	3089	0	184	8	286
04	16853	X	16853	-0-	-0-	-0-	13710	3	3143	9	Y	2857	2864	0	85	8	194
05	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	13705	3	2946	9	Y	2678	2537	0	56	8	279
06	18869	X	18869	-0-	-0-	-0-	15867	3	3002	9	Y	2729	2759	0	53	8	196
07	19005	X	19005	-0-	-0-	-0-	16009	3	2996	9	Y	2724	2525	0	52	8	343
08	22559	X	22559	-0-	-0-	-0-	19522	3	3037	9	Y	2761	2733	0	61	8	310

THUNDERDOME 54-4-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286993 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11096 - 21048

03	29667	X	22761	-0-	-6906	-0-	18622	3	4139	9	N	3763	3739	0	24	8	-0-
04	26010	X	24069	-0-	-1941	-0-	19687	3	4382	9	N	3984	3966	0	18	8	-0-
05	26877	X	18434	-0-	-8443	-0-	14496	3	3938	9	N	3580	3562	0	18	8	-0-
06	25140	X	6375	-0-	-18765	-0-	5002	3	1373	9	N	1248	1244	0	4	8	-0-
07	25978	X	14296	-0-	-11682	-0-	10092	3	4204	9	N	3822	3804	0	18	8	-0-
08	24862	X	20349	-0-	-4513	-0-	15125	3	5224	9	N	4749	4739	0	10	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287046 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10225 - 17075

03	29667	X	27200	-0-	-2467	-0-	24344	3	2856	9	N	2596	2549	0	47	8	-0-
04	28707	X	28707	-0-	-0-	-0-	25980	3	2727	9	N	2479	2431	0	48	8	-0-
05	30490	X	30490	-0-	-0-	-0-	27760	3	2730	9	N	2482	2438	0	44	8	-0-
06	28710	X	28372	-0-	-338	-0-	25933	3	2439	9	N	2217	2177	0	40	8	-0-
07	29769	X	29769	-0-	-0-	-0-	27175	3	2594	9	N	2358	2313	0	45	8	-0-
08	29667	X	25757	-0-	-3910	-0-	24833	3	924	9	N	840	791	0	49	8	-0-

SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287094 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10696 PERF.10950 - 20717

03	35404	X	35404	-0-	-0-	-0-	29721	3	5683	9	N	5166	4961	0	200	8	32
04	36411	X	36411	-0-	-0-	-0-	30842	3	5569	9	N	5063	4905	0	157	8	33
05	21960	X	21960	-0-	-0-	-0-	17149	3	4811	9	N	4374	4249	0	126	8	32
06	20357	X	20357	-0-	-0-	-0-	15625	3	4732	9	N	4302	4247	0	58	8	29
07	14687	X	14687	-0-	-0-	-0-	11321	3	3366	9	N	3060	2998	0	60	8	31
08	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	9350	3	3071	9	N	2792	2708	0	95	8	20

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 3H RRCID -> 287132 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 10851 PERF.11123 - 20347

03	6758	X	3289	-0-	-3469	-0-	2353	3	936	9	Y	851	812	0	39	8	-0-
04	6540	X	227	-0-	-6313	-0-	14	3	213	9	Y	194	189	0	5	8	-0-
05	5456	X	1704	-0-	-3752	-0-	855	3	849	9	Y	772	755	0	17	8	-0-
06	5280	X	2018	-0-	-3262	-0-	1392	3	626	9	Y	569	531	0	38	8	-0-
07	3286	X	3207	-0-	-79	-0-	2309	3	898	9	Y	816	772	0	44	8	-0-
08	3286	X	1366	-0-	-1920	-0-	714	3	652	9	Y	593	581	0	12	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	27172	X	27172	-0-	-0-	-0-	24217	3	2955	9	N	2686	2503	0	183	8	-0-
04	19591	X	19591	-0-	-0-	-0-	17363	3	2228	9	N	2025	1926	0	99	8	-0-
05	18332	X	18332	-0-	-0-	-0-	16063	3	2269	9	N	2063	1969	0	94	8	-0-
06	18562	X	18562	-0-	-0-	-0-	16589	3	1973	9	N	1794	1753	0	41	8	-0-
07	17794	X	17303	-0-	-491	-0-	15371	3	1932	9	N	1756	1698	0	58	8	-0-
08	26790	X	26790	-0-	-0-	-0-	23777	3	3013	9	N	2739	2566	0	173	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
03	33759	X	24328	-0-	-9431	-0-	19504	3	4824	9	N	4385	4326	0	59	8	-0-
04	32950	X	32950	-0-	-0-	-0-	27941	3	5009	9	N	4554	4460	0	94	8	-0-
05	33759	X	23260	-0-	-10499	-0-	19736	3	3524	9	N	3204	3153	0	51	8	-0-
06	28200	X	23944	-0-	-4256	-0-	20196	3	3748	9	N	3407	3357	0	50	8	-0-
07	33759	X	24374	-0-	-9385	-0-	20385	3	3989	9	N	3626	3568	0	58	8	-0-
08	33759	X	27820	-0-	-5939	-0-	23087	3	4733	9	N	4303	4232	0	71	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287191 COMPL. DATE 04/03/2023 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
03	25513	X	22127	-0-	-3386	-0-	19153	3	2974	9	N	2704	2671	0	33	8	-0-
04	24150	X	20202	-0-	-3948	-0-	16683	3	3519	9	N	3199	3082	0	117	8	-0-
05	21142	X	20249	-0-	-893	-0-	16994	3	3255	9	N	2959	2925	0	34	8	-0-
06	21420	X	17467	-0-	-3953	-0-	15182	3	2285	9	N	2077	2031	0	46	8	-0-
07	22668	X	22668	-0-	-0-	-0-	21074	3	1594	9	N	1449	1304	0	145	8	-0-
08	22134	X	21012	-0-	-1122	-0-	19355	3	1657	9	N	1506	1419	0	87	8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287241 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10412 - 20164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36549	X	-0-	-0-	-36549	-0-					N	3	3	0			-0-
04	33870	X	44	-0-	-33826	-0-	2	3	42	9	N	38	38	0			-0-
05	34038	X	2506	-0-	-31532	-0-	1891	3	615	9	N	559	539	0	20	8	-0-
06	19950	X	4088	-0-	-15862	-0-	3433	3	655	9	N	595	565	0	30	8	-0-
07	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4045	3	737	9	N	670	625	0	45	8	-0-
08	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	9021	3	1132	9	N	1029	949	0	80	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 287242 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10490 - 17949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287258 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11187 PERF.10625 - 19806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18011	X	17924	-0-	-87	-0-	15253	3	2671	9	Y	2428	2372	0	56	8	-0-
04	19714	X	19714	-0-	-0-	-0-	17100	3	2614	9	Y	2376	2329	0	47	8	-0-
05	17509	X	17509	-0-	-0-	-0-	14962	3	2547	9	Y	2315	2278	0	37	8	-0-
06	20090	X	20090	-0-	-0-	-0-	17406	3	2684	9	Y	2440	2403	0	37	8	-0-
07	20613	X	20613	-0-	-0-	-0-	17874	3	2739	9	Y	2490	2453	0	37	8	-0-
08	20367	X	19451	-0-	-916	-0-	16593	3	2858	9	Y	2598	2462	0	136	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287259 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10300 - 20151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26660	X	20926	-0-	-5734	-0-	16740	3	4186	9	Y	3805	3738	0	67	8	-0-
04	27357	X	27357	-0-	-0-	-0-	22203	3	5154	9	Y	4685	4598	0	87	8	-0-
05	23591	X	23028	-0-	-563	-0-	19222	3	3806	9	Y	3460	3403	0	57	8	-0-
06	24999	X	24999	-0-	-0-	-0-	20298	3	4701	9	Y	4274	4213	0	61	8	-0-
07	28895	X	28895	-0-	-0-	-0-	23642	3	5253	9	Y	4775	4702	0	73	8	-0-
08	28272	X	25750	-0-	-2522	-0-	21270	3	4480	9	Y	4073	3838	0	235	8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 3H RRCID -> 287317 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10985 - 20502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18631	X	17665	-0-	-966	-0-	14771	3	2894	9	Y	2631	2578	0	53	8	-0-
04	18030	X	15938	-0-	-2092	-0-	13195	3	2743	9	Y	2494	2456	0	38	8	-0-
05	18631	X	16273	-0-	-2358	-0-	13521	3	2752	9	Y	2502	2453	0	49	8	-0-
06	18030	X	15459	-0-	-2571	-0-	12983	3	2476	9	Y	2251	2186	0	65	8	-0-
07	17670	X	14128	-0-	-3542	-0-	11228	3	2900	9	Y	2636	2597	0	39	8	-0-
08	17670	X	14757	-0-	-2913	-0-	12173	3	2584	9	Y	2349	2316	0	33	8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 4H RRCID -> 287319 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11358 - 21009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	12752	3	1190	9	Y	1082	1066	0	16	8	-0-
04	9330	X	9273	-0-	-57	-0-	7977	3	1296	9	Y	1178	1169	0	9	8	-0-
05	9641	X	8330	-0-	-1311	-0-	7205	3	1125	9	Y	1023	1010	0	13	8	-0-
06	9330	X	7863	-0-	-1467	-0-	6781	3	1082	9	Y	984	963	0	21	8	-0-
07	9641	X	9228	-0-	-413	-0-	8004	3	1224	9	Y	1113	1096	0	17	8	-0-
08	13950	X	9152	-0-	-4798	-0-	8141	3	1011	9	Y	919	911	0	8	8	-0-

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287325 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11855 - 18343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5735	X	2059	-0-	-3676	-0-	834	3	1225	9	Y	1114	1129	0	10	8	41
04	5550	X	5013	-0-	-537	-0-	3378	3	1635	9	Y	1486	1451	0	13	8	63
05	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	4252	3	1848	9	Y	1680	1658	0	7	8	78
06	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	3911	3	1432	9	Y	1302	1315	0	13	8	52
07	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	4265	3	1650	9	Y	1500	1487	0	15	8	50
08	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	6943	3	2310	9	Y	2100	2025	0	12	8	113

WINGHEAD 57-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 287329 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10417 - 14693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	1	1	9312	3	Y	2491	1956	0	129	8	406
							100	4	2740	9							
04	10050	X	2460	-0-	-7590	-0-	1441	3	55	4	Y	876	721	0	192	8	369
							964	9									
05	10385	X	3249	-0-	-7136	-0-	1	1	1751	3	Y	1285	854	0	492	8	308
							83	4	1414	9							
06	11760	X	2762	-0-	-8998	-0-	1	1	1590	3	Y	1002	648	0	179	8	483
							69	4	1102	9							
07	12152	X	2904	-0-	-9248	-0-	1	1	1711	3	Y	1024	759	0	157	8	591
							66	4	1126	9							
08	10819	X	2894	-0-	-7925	-0-	1	1	1897	3	Y	851	821	0	29	8	592
							60	4	936	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
NUTRIA 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287330 COMPL. DATE 10/12/2021 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
03	21080	X	17968	-0-	-3112	-0-	13973	3	3995	9	N	3632	3627	0	45	8	408
04	20400	X	17341	-0-	-3059	-0-	13224	3	4117	9	N	3743	3414	0	334	1	361
													42	8			
05	21080	X	15707	-0-	-5373	-0-	12159	3	3548	9	N	3225	3193	0	32	8	361
06	20400	X	20192	-0-	-208	-0-	15761	3	4431	9	N	4028	3986	0	42	8	361
07	17980	X	14767	-0-	-3213	-0-	11533	3	3234	9	N	2940	2908	0	32	8	361
08	20897	X	20897	-0-	-0-	-0-	16451	3	4446	9	N	4042	3995	0	47	8	361

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
03	24800	X	9128	-0-	-15672	-0-	8248	3	880	9	N	800	759	0	36	8	382
04	24000	X	12279	-0-	-11721	-0-	10546	3	1733	9	N	1575	1461	0	73	8	423
05	23064	X	4944	-0-	-18120	-0-	4533	3	411	9	N	374	358	0	16	8	423
06	16350	X	10818	-0-	-5532	-0-	8673	3	2145	9	N	1950	1922	0	53	8	398
07	14260	X	12385	-0-	-1875	-0-	10056	3	2329	9	N	2117	2046	0	53	8	416
08	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	13626	3	2974	9	N	2704	2644	0	70	8	406

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
03	11253	X	9333	-0-	-1920	-0-	8276	3	1057	9	N	961	922	0	39	8	-0-
04	10380	X	9733	-0-	-647	-0-	8561	3	1172	9	N	1065	1030	0	35	8	-0-
05	10726	X	9538	-0-	-1188	-0-	8396	3	1142	9	N	1038	1007	0	31	8	-0-
06	10140	X	9280	-0-	-860	-0-	8226	3	1054	9	N	958	944	0	14	8	-0-
07	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	9865	3	1277	9	N	1161	1138	0	23	8	-0-
08	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	10386	3	1298	9	N	1180	1135	0	45	8	-0-

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
03	23808	X	21100	-0-	-2708	-0-	17506	3	3594	9	N	3267	3109	0	158	8	-0-
04	20873	X	20873	-0-	-0-	-0-	17641	3	3232	9	N	2938	2808	0	130	8	-0-
05	21390	X	20588	-0-	-802	-0-	17510	3	3078	9	N	2798	2685	0	113	8	-0-
06	20430	X	4721	-0-	-15709	-0-	3882	3	839	9	N	763	748	0	15	8	-0-
07	21576	X	1223	-0-	-20353	-0-	959	3	264	9	N	240	234	0	6	8	-0-
08	21576	X	5558	-0-	-16018	-0-	4476	3	1082	9	N	984	937	0	47	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
03	6014	X	4043	-0-	-1971	-0-	3153	3	890	9	N	809	779	0	30	8	-0-
04	5250	X	5039	-0-	-211	-0-	4067	3	972	9	N	884	858	0	26	8	-0-
05	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	4838	3	997	9	N	906	880	0	26	8	-0-
06	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	3922	3	864	9	N	785	774	0	11	8	-0-
07	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	4479	3	988	9	N	898	881	0	17	8	-0-
08	5828	X	5783	-0-	-45	-0-	4771	3	1012	9	N	920	886	0	34	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 287397 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12184 - 19981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14911	X	14244	-0-	-667	-0-	11701	2	112	4	Y	2210	2188	0	17	8	81
							2431	9									
04	14430	X	13136	-0-	-1294	-0-	10705	2	104	4	Y	2115	2042	0	66	8	88
							2327	9									
05	14911	X	13162	-0-	-1749	-0-	10391	2	591	4	Y	1982	1959	0	20	8	91
							2180	9									
06	14430	X	12966	-0-	-1464	-0-	10622	2	103	4	Y	2037	2022	0	24	8	82
							2241	9									
07	14911	X	13772	-0-	-1139	-0-	11076	2	114	4	Y	2347	2283	0	70	8	76
							2582	9									
08	13330	X	13125	-0-	-205	-0-	10639	2	107	4	Y	2163	2083	0	41	8	115
							2379	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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. GAS	(I) 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	14883	X	14883	-0-		-0-	-0-	11138	2	151	4	Y	3267	3235	0	15	8	120
								3594	9									
04	13338	X	13338	-0-		-0-	-0-	9804	2	139	4	Y	3086	3020	0	56	8	130
								3395	9									
05	13590	X	13590	-0-		-0-	-0-	9454	2	873	4	Y	2966	2943	0	16	8	137
								3263	9									
06	13149	X	13149	-0-		-0-	-0-	9766	2	136	4	Y	2952	2950	0	20	8	119
								3247	9									
07	14389	X	14389	-0-		-0-	-0-	10542	2	152	4	Y	3359	3307	0	60	8	111
								3695	9									
08	13250	X	13250	-0-		-0-	-0-	9747	2	139	4	Y	3058	2972	0	33	8	164
								3364	9									

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 287400 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12000 - 20611

03	19313	X	6157	-0-		-13156	-0-	5399	3	758	9	Y	689	735	0	7	8	9
04	19920	X	12261	-0-		-7659	-0-	10236	3	2025	9	Y	1841	1836	0	14	8	-0-
05	20584	X	11621	-0-		-8963	-0-	9665	3	1956	9	Y	1778	1770	0	8	8	-0-
06	19920	X	12336	-0-		-7584	-0-	10185	3	2151	9	Y	1955	1932	0	23	8	-0-
07	15593	X	13180	-0-		-2413	-0-	10877	3	2303	9	Y	2094	2027	0	67	8	-0-
08	12679	X	9851	-0-		-2828	-0-	7804	3	2047	9	Y	1861	1827	0	34	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 287402 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11883 - 20582

03	15996	X	4692	-0-		-11304	-0-	3855	3	837	9	Y	761	834	0	7	8	8
04	14700	X	13649	-0-		-1051	-0-	10512	3	3137	9	Y	2852	2757	0	103	8	-0-
05	15190	X	14684	-0-		-506	-0-	11343	3	3341	9	Y	3037	3010	0	27	8	-0-
06	14700	X	14427	-0-		-273	-0-	11147	3	3280	9	Y	2982	2949	0	33	8	-0-
07	14105	X	13888	-0-		-217	-0-	10788	3	3100	9	Y	2818	2733	0	85	8	-0-
08	14694	X	11576	-0-		-3118	-0-	8786	3	2790	9	Y	2536	2494	0	42	8	-0-

GREYBULL 55-4-11 WELL #: 1H RRCID -> 287406 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11026 - 15506

03	1095	X	1095	-0-		-0-	-0-	589	3	27	4	Y	435	247	1	4	8	284
								479	9									
04	810	X	810	-0-		-0-	-0-	480	3	18	4	Y	284	293	1	2	8	273
								312	9									
05	1436	X	1436	-0-		-0-	-0-	901	3	28	4	Y	461	311	1	5	8	418
								507	9									
06	1050	X	168	-0-		-882	-0-	10	4	158	9	Y	144	330	1	1	8	231
07	1085	X	-0-	-0-		-1085	-0-					Y	2	141	1			92
08	1426	N	-0-	-0-		-1426	-0-					Y	-0-					92

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287431 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10060 - 17299

03	51520	X	51520	-0-		-0-	-0-	48953	3	2567	9	N	2334	2289	0	45	8	-0-
04	52055	X	52055	-0-		-0-	-0-	49560	3	2495	9	N	2268	2223	0	45	8	-0-
05	56382	X	56382	-0-		-0-	-0-	53912	3	2470	9	N	2245	2203	0	42	8	-0-
06	52642	X	52642	-0-		-0-	-0-	50268	3	2374	9	N	2158	2118	0	40	8	-0-
07	58249	X	58249	-0-		-0-	-0-	55840	3	2409	9	N	2190	2148	0	42	8	-0-
08	55060	X	55060	-0-		-0-	-0-	53378	3	1682	9	N	1529	1476	0	53	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287432 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10225 - 17459

03	26257	X	18021	-0-		-8236	-0-	16144	3	1877	9	N	1706	1676	0	30	8	-0-
04	25380	X	19220	-0-		-6160	-0-	17399	3	1821	9	N	1655	1627	0	28	8	-0-
05	26226	X	22229	-0-		-3997	-0-	20279	3	1950	9	N	1773	1748	0	25	8	-0-
06	21780	X	21036	-0-		-744	-0-	19173	3	1863	9	N	1694	1670	0	24	8	-0-
07	39431	X	39431	-0-		-0-	-0-	37294	3	2137	9	N	1943	1916	0	27	8	-0-
08	40484	X	40484	-0-		-0-	-0-	38221	3	2263	9	N	2057	2025	0	32	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287433 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10105 - 17343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23684	X	16478	-0-	-7206	-0-	13073	3	3405	9	N	3095	3045	0	50	8	-0-
04	21930	X	16547	-0-	-5383	-0-	13266	3	3281	9	N	2983	2941	0	42	8	-0-
05	22661	X	19980	-0-	-2681	-0-	16744	3	3236	9	N	2942	2897	0	45	8	-0-
06	19710	X	18929	-0-	-781	-0-	15960	3	2969	9	N	2699	2656	0	43	8	-0-
07	22937	X	22937	-0-	-0-	-0-	20329	3	2608	9	N	2371	2325	0	46	8	-0-
08	20755	X	20755	-0-	-0-	-0-	18977	3	1778	9	N	1616	1568	0	48	8	-0-

MELVILLE STATE UNIT 2-6 WELL #: 1H RRCID -> 287516 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11375 - 20726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98921	X	11251	-0-	-87670	-0-	9098	3	107	4	Y	1860	1815	0	27	8	78
							2046	9									
04	95730	X	12884	-0-	-82846	-0-	10860	3	106	4	Y	1744	1716	0	22	8	84
							1918	9									
05	13051	X	12069	-0-	-982	-0-	9876	3	110	4	Y	1894	1856	0	29	8	93
							2083	9									
06	10890	X	10785	-0-	-105	-0-	8916	3	94	4	Y	1614	1596	0	41	8	70
							1775	9									
07	13299	X	12117	-0-	-1182	-0-	10017	3	106	4	Y	1813	1786	0	33	8	64
							1994	9									
08	12090	X	11221	-0-	-869	-0-	9359	3	95	4	Y	1606	1563	0	21	8	86
							1767	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
03	10416	X	10386	-0-	-30	-0-	8126	3	109	4	Y	1955	1912	0	26	8	82
							2151	9									
04	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	9495	3	107	4	Y	1817	1790	0	21	8	88
							1999	9									
05	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	8840	3	114	4	Y	1993	1954	0	29	8	98
							2192	9									
06	10050	X	9383	-0-	-667	-0-	7438	3	95	4	Y	1682	1668	0	38	8	74
							1850	9									
07	11997	X	9743	-0-	-2254	-0-	7617	3	104	4	Y	1838	1818	0	29	8	65
							2022	9									
08	9982	X	9474	-0-	-508	-0-	7487	3	98	4	Y	1717	1670	0	20	8	92
							1889	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
03	2790	X	114	-0-	-2676	-0-	3	3	111	9	Y	101	48	0	53	8	-0-
04	107	X	107	-0-	-0-	-0-	4	3	103	9	Y	94	52	0	42	8	-0-
05	128	X	128	-0-	-0-	-0-	32	3	96	9	Y	87	44	0	43	8	-0-
06	230	X	230	-0-	-0-	-0-	171	3	59	9	Y	54	28	0	26	8	-0-
07	124	X	28	-0-	-96	-0-	19	3	9	9	Y	8	7	0	1	8	-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	209	3	29	9	Y	26	26	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
03	27900	X	12999	-0-	-14901	-0-	11514	3	78	4	Y	1279	1227	0	32	8	173
							1407	9									
04	20040	X	15081	-0-	-4959	-0-	13573	3	79	4	Y	1299	1300	0	26	8	146
							1429	9									
05	20708	X	15639	-0-	-5069	-0-	13908	3	90	4	Y	1492	1391	0	28	8	219
							1641	9									
06	14100	X	9135	-0-	-4965	-0-	8125	3	47	4	Y	875	979	0	15	8	100
							963	9									
07	15593	X	15522	-0-	-71	-0-	13964	3	66	4	Y	1356	948	0	161	1	336
							1492	9					11	8			
08	15624	X	14265	-0-	-1359	-0-	12791	3	60	4	Y	1285	1373	0	9	8	239
							1414	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PRITCHETT STATE C19-22 WELL #: 1H RRCID -> 287520 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11367 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28179	X	27748	-0-	-431	-0-	26288	3	1460	9	N	1327	1368	0	19	8	519
04	26880	X	24151	-0-	-2729	-0-	22795	3	1356	9	N	1233	1211	0	14	8	527
05	26567	X	15934	-0-	-10633	-0-	14544	3	1390	9	N	1264	1224	0	14	8	553
06	26850	X	16559	-0-	-10291	-0-	15527	3	1032	9	N	938	1149	0	27	8	315
07	27745	X	24163	-0-	-3582	-0-	22645	3	1518	9	N	1380	1202	0	22	8	471
08	27745	X	23012	-0-	-4733	-0-	21578	3	1434	9	N	1304	1350	0	15	8	410

TETON 56-2-26 UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 287529 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11054 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20119	X	17701	-0-	-2418	-0-	14422	3	3279	9	Y	2981	2871	0	110	8	19
04	19470	X	17154	-0-	-2316	-0-	14123	3	3031	9	Y	2755	2673	0	83	8	18
05	19024	X	19024	-0-	-0-	-0-	15751	3	3273	9	Y	2975	2885	0	86	8	22
06	18099	X	18099	-0-	-0-	-0-	14821	3	3278	9	Y	2980	2944	0	38	8	20
07	17732	X	11691	-0-	-6041	-0-	9710	3	1981	9	Y	1801	1767	0	36	8	18
08	18724	X	12748	-0-	-5976	-0-	10562	3	2186	9	Y	1987	1912	0	79	8	14

CATCLAW UNIT 2-31 WELL #: 1H RRCID -> 287547 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10960 - 16598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11563	X	9542	-0-	-2021	-0-	7563	2	99	4	Y	1709	1600	0	26	8	417
							1880	9									
04	11190	X	8351	-0-	-2839	-0-	6942	2	77	4	Y	1211	1270	0	18	8	340
							1332	9									
05	10509	X	9815	-0-	-694	-0-	8327	2	91	4	Y	1270	1131	0	26	8	453
							1397	9									
06	9240	X	3495	-0-	-5745	-0-	3453	2	17	4	Y	23	268	0	22	8	186
							25	9									
07	9548	X	4478	-0-	-5070	-0-	3493	2	52	4	Y	848	759	0	16	8	259
							933	9									
08	9827	X	8906	-0-	-921	-0-	8359	2	51	4	Y	451	592	0	17	8	101
							496	9									

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287552 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10820 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	5939	-0-	-1067	-0-	4588	2	46	4	Y	1186	1159	0	27	8	-0-
							1305	9									
04	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	4599	2	41	4	Y	1044	1018	0	26	8	-0-
							1148	9									
05	6076	X	4469	-0-	-1607	-0-	3574	2	31	4	Y	785	771	0	14	8	-0-
							864	9									
06	5880	X	3338	-0-	-2542	-0-	2563	2	27	4	Y	680	669	0	11	8	-0-
							748	9									
07	6076	X	3960	-0-	-2116	-0-	3164	2	27	4	Y	699	687	0	12	8	-0-
							769	9									
08	5983	X	3948	-0-	-2035	-0-	3090	2	29	4	Y	754	712	0	42	8	-0-
							829	9									

OCATILLA STATE 2-40 WELL #: 1H RRCID -> 287555 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11262 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	53	4	1350	9	N	1227	1193	0	3	8	223
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	55	4	1364	9	N	1240	1130	0	3	8	330
05	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	49	4	1267	9	N	1152	1140	0	3	8	339
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	50	4	1277	9	N	1161	1149	0	4	8	347
07	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	45	4	1199	9	N	1090	1129	0	2	8	306
08	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	45	4	1150	9	N	1045	1056	0	2	8	293

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	569	2	1240	9	Y	1127	1098	0	29	8	-0-
05	3100	N	10519	-0-	7419	7419	8213	2	2306	9	Y	2096	2061	0	35	8	-0-
06	3000	N	6121	-0-	3121	10540	4790	2	1331	9	Y	1210	1191	0	19	8	-0-
07	3100	N	10203	-0-	7103	17643	8483	2	1720	9	Y	1564	1540	0	24	8	-0-
08	33981	X	16338	-0-	-17643	-0-	13903	2	2435	9	Y	2214	2178	0	36	8	-0-

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
03	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	10317	3	1409	9	N	1281	1233	0	48	8	-0-
04	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	12721	3	1903	9	N	1730	1672	0	58	8	-0-
05	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	12976	3	1863	9	N	1694	1648	0	46	8	-0-
06	12908	X	12908	-0-	-0-	-0-	11320	3	1588	9	N	1444	1403	0	41	8	-0-
07	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	11971	3	1354	9	N	1231	1190	0	41	8	-0-
08	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	10587	3	1425	9	N	1295	1253	0	42	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
03	38865	X	38865	-0-	-0-	-0-	34825	3	4040	9	Y	3673	3289	0	384	8	-0-
04	38023	X	38023	-0-	-0-	-0-	34170	3	3853	9	Y	3503	3223	0	280	8	-0-
05	36448	X	36448	-0-	-0-	-0-	32530	3	3918	9	Y	3562	3283	0	279	8	-0-
06	18211	X	18211	-0-	-0-	-0-	15101	3	3110	9	Y	2827	2636	0	191	8	-0-
07	18860	X	18860	-0-	-0-	-0-	15589	3	3271	9	Y	2974	2761	0	213	8	-0-
08	39122	X	17201	-0-	-21921	-0-	14137	3	3064	9	Y	2785	2641	0	144	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	7771 950	3 9	47	4	Y	864	854	0	9	8	32
04	7950	X	5782	-0-	-2168	-0-	4989 752	3 9	41	4	Y	684	679	0	8	8	29
05	8215	X	14	-0-	-8201	-0-	11	4	3	9	Y	3	29	0	3	8	-0-
06	7950	X	7194	-0-	-756	-0-	6788 381	3 9	25	4	Y	346	325	0	7	8	14
07	8215	X	8174	-0-	-41	-0-	7151 979	3 9	44	4	Y	890	866	0	8	8	30
08	8773	X	7967	-0-	-806	-0-	6999 925	3 9	43	4	Y	841	819	0	7	8	45

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	22444	X	18721	-0-	-3723	-0-	15738	3	2983	9	N	2712	2292	0	420	8	-0-
04	20160	X	18744	-0-	-1416	-0-	15826	3	2918	9	N	2653	2304	0	349	8	-0-
05	18073	X	17417	-0-	-656	-0-	14393	3	3024	9	N	2749	2400	0	349	8	-0-
06	18120	X	8938	-0-	-9182	-0-	7687	3	1251	9	N	1137	1018	0	119	8	-0-
07	19375	X	13893	-0-	-5482	-0-	10875	3	3018	9	N	2744	2491	0	253	8	-0-
08	19375	X	6541	-0-	-12834	-0-	5489	3	1052	9	N	956	736	0	220	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 1H RRCID -> 287790 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10208 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12121	X	7559	-0-	-4562	-0-	6742	3	32	4	Y	714	753	0	5	8	94
							785	9									
04	11730	X	7468	-0-	-4262	-0-	6458	3	44	4	Y	878	798	0	10	8	164
							966	9									
05	12121	X	7490	-0-	-4631	-0-	6390	3	52	4	Y	953	859	0	13	8	245
							1048	9									
06	8130	X	5225	-0-	-2905	-0-	4535	3	31	4	Y	599	753	0	9	8	82
							659	9									
07	8401	X	6554	-0-	-1847	-0-	4298	3	83	4	Y	1975	1657	0	5	8	395
							2173	9									
08	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	6799	3	42	4	Y	872	1112	0	47	8	108
							959	9									

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
03	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7317	3	569	9	N	517	394	0	123	8	-0-
04	14167	X	14167	-0-	-0-	-0-	13618	3	549	9	N	499	405	0	94	8	-0-
05	13961	X	13961	-0-	-0-	-0-	13365	3	596	9	N	542	458	0	84	8	-0-
06	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7309	3	582	9	N	529	486	0	43	8	-0-
07	8463	X	3415	-0-	-5048	-0-	2731	3	684	9	N	622	558	0	64	8	-0-
08	8463	X	5073	-0-	-3390	-0-	4327	3	746	9	N	678	593	0	85	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
03	26939	X	1526	-0-	-25413	-0-	1157	3	369	9	N	335	310	0	25	8	-0-
04	23460	X	627	-0-	-22833	-0-	379	3	248	9	N	225	159	0	66	8	-0-
05	3255	X	883	-0-	-2372	-0-	676	3	207	9	N	188	143	0	45	8	-0-
06	3150	X	2461	-0-	-689	-0-	2021	3	440	9	N	400	367	0	33	8	-0-
07	3255	X	2044	-0-	-1211	-0-	1803	3	241	9	N	219	195	0	24	8	-0-
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	33449	X	14912	-0-	-18537	-0-	12584	3	2328	9	N	2116	2055	0	61	8	-0-
04	27690	X	13188	-0-	-14502	-0-	11264	3	1924	9	N	1749	1693	0	56	8	-0-
05	26722	X	10078	-0-	-16644	-0-	8832	3	1246	9	N	1133	1095	0	38	8	-0-
06	17970	X	12605	-0-	-5365	-0-	10662	3	1943	9	N	1766	1724	0	42	8	-0-
07	14911	X	9821	-0-	-5090	-0-	8095	3	1726	9	N	1569	1541	0	28	8	-0-
08	16769	X	16769	-0-	-0-	-0-	13592	3	3177	9	N	2888	2806	0	82	8	-0-

TARANTULA HAWK 2-40 B WELL #: 2H RRCID -> 288040 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11015 - 20786

03	3627	X	238	-0-	-3389	-0-	127	3	111	9	N	101	82	0	19	8	-0-
04	4740	X	3149	-0-	-1591	-0-	2958	3	191	9	N	174	157	0	17	8	-0-
05	4898	X	2724	-0-	-2174	-0-	1847	3	877	9	N	797	745	0	52	8	-0-
06	4740	X	2872	-0-	-1868	-0-	2232	3	640	9	N	582	533	0	49	8	-0-
07	4278	X	2052	-0-	-2226	-0-	1389	3	663	9	N	603	566	0	37	8	-0-
08	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	4302	3	1727	9	N	1570	1525	0	45	8	-0-

TARANTULA HAWK 2-40 A WELL #: 1H RRCID -> 288042 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11060 - 20905

03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
04	281	X	281	-0-	-0-	-0-	68	3	213	9	N	194	183	0	11	8	-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	410	X	410	-0-	-0-	-0-	311	3	99	9	N	90	89	0	1	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288085 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10592 - 16614

03	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	454	1	8454	3	Y	1533	1472	0	61	8	-0-
							1686	9									
04	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	522	1	9429	3	Y	2083	2022	0	61	8	-0-
							2291	9									
05	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	392	1	8656	3	Y	2320	2270	0	50	8	-0-
							2552	9									
06	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	331	1	7862	3	Y	1473	1433	0	40	8	-0-
							1620	9									
07	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	252	1	5051	3	Y	697	657	0	40	8	-0-
							767	9									
08	12648	X	654	-0-	-11994	-0-	20	1	477	3	Y	143	135	0	8	8	-0-
							157	9									

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288135 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10424 - 22118

03	66609	X	66609	-0-	-0-	-0-	58612	3	7997	9	Y	7270	7196	0	74	8	-0-
04	79822	X	79822	-0-	-0-	-0-	68581	3	11241	9	Y	10219	10146	0	73	8	-0-
05	83905	X	83905	-0-	-0-	-0-	71322	3	12583	9	Y	11439	11374	0	65	8	-0-
06	75358	X	75358	-0-	-0-	-0-	64339	3	11019	9	Y	10017	9961	0	56	8	-0-
07	43432	X	43432	-0-	-0-	-0-	37809	3	5623	9	Y	5112	5051	0	61	8	-0-
08	83917	X	42911	-0-	-41006	-0-	37246	3	5665	9	Y	5150	5074	0	76	8	-0-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288163 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10402 - 20620

03	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	5851	3	2572	9	Y	2338	2264	0	74	8	-0-
04	15966	X	15966	-0-	-0-	-0-	12457	3	3509	9	Y	3190	3095	0	95	8	-0-
05	18885	X	18885	-0-	-0-	-0-	15165	3	3720	9	Y	3382	3296	0	86	8	-0-
06	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	11981	3	2933	9	Y	2666	2599	0	67	8	-0-
07	16023	X	16023	-0-	-0-	-0-	12964	3	3059	9	Y	2781	2712	0	69	8	-0-
08	20592	X	20592	-0-	-0-	-0-	17123	3	3469	9	Y	3154	3070	0	84	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	57	8			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	53	8			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	39	8			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	38	8			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	35	8			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	30	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
03	24357	X	24357	-0-	-0-	-0-	19876	3	4481	9	Y	4074	4003	0	71	8	-0-
04	24560	X	24560	-0-	-0-	-0-	20322	3	4238	9	Y	3853	3790	0	63	8	-0-
05	25433	X	25433	-0-	-0-	-0-	21950	3	3483	9	Y	3166	3108	0	58	8	-0-
06	22137	X	22137	-0-	-0-	-0-	17483	3	4654	9	Y	4231	4181	0	50	8	-0-
07	20675	X	20675	-0-	-0-	-0-	16111	3	4564	9	Y	4149	4097	0	52	8	-0-
08	28799	X	28799	-0-	-0-	-0-	24508	3	4291	9	Y	3901	3847	0	54	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
03	16058	X	11031	-0-	-5027	-0-	8632	3	2399	9	N	2181	2148	0	33	8	-0-
04	15540	X	12061	-0-	-3479	-0-	9561	3	2500	9	N	2273	2158	0	115	8	-0-
05	12307	X	10580	-0-	-1727	-0-	8004	3	2576	9	N	2342	2310	0	32	8	-0-
06	11910	X	10584	-0-	-1326	-0-	8143	3	2441	9	N	2219	2179	0	40	8	-0-
07	12462	X	10335	-0-	-2127	-0-	7784	3	2551	9	N	2319	2213	0	106	8	-0-
08	12462	X	10056	-0-	-2406	-0-	7677	3	2379	9	N	2163	2100	0	63	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
03	27060	X	27060	-0-	-0-	-0-	24751	3	2309	9	N	2099	2085	0	14	8	-0-
04	27462	X	27462	-0-	-0-	-0-	25131	3	2331	9	N	2119	2107	0	12	8	-0-
05	26379	X	26379	-0-	-0-	-0-	24079	3	2300	9	N	2091	2083	0	8	8	-0-
06	24816	X	24816	-0-	-0-	-0-	22576	3	2240	9	N	2036	2024	0	12	8	-0-
07	23987	X	23987	-0-	-0-	-0-	21564	3	2423	9	N	2203	2185	0	18	8	-0-
08	21452	X	20735	-0-	-717	-0-	18390	3	2345	9	N	2132	2117	0	15	8	-0-

TREME 55-1-32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288473 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11249 - 20972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	6989	3	2918	9	Y	2653	2648	0	5	8	-0-
04	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	277	3	3978	9	Y	3616	3610	0	6	8	-0-
05	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	17	3	5508	9	Y	5007	5002	0	5	8	-0-
06	18160	X	18160	-0-	-0-	-0-	9319	3	8841	9	Y	8037	8028	0	9	8	-0-
07	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7169	3	789	9	Y	717	709	0	8	8	-0-
08	9920	X	6765	-0-	-3155	-0-	6102	3	663	9	Y	603	596	0	7	8	-0-

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
03	37045	X	34220	-0-	-2825	-0-	31263	3	2957	9	N	2688	2658	0	30	8	-0-
04	38340	X	25818	-0-	-12522	-0-	22362	3	3456	9	N	3142	3026	0	116	8	-0-
05	39618	X	26350	-0-	-13268	-0-	23556	3	2794	9	N	2540	2511	0	29	8	-0-
06	38340	X	25174	-0-	-13166	-0-	22234	3	2940	9	N	2673	2632	0	41	8	-0-
07	39618	X	37720	-0-	-1898	-0-	34928	3	2792	9	N	2538	2448	0	90	8	-0-
08	34224	X	24778	-0-	-9446	-0-	21925	3	2853	9	N	2594	2527	0	67	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	15760	X	15760	-0-	-0-	-0-	14515	3	1245	9	N	1132	1120	0	12	8	-0-
04	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	12606	3	1111	9	N	1010	1002	0	8	8	-0-
05	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	11983	3	1082	9	N	984	979	0	5	8	-0-
06	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	12170	3	953	9	N	866	858	0	8	8	-0-
07	18673	X	18673	-0-	-0-	-0-	17344	3	1329	9	N	1208	1195	0	13	8	-0-
08	17884	X	17884	-0-	-0-	-0-	16711	3	1173	9	N	1066	1057	0	9	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
03	21087	X	21087	-0-	-0-	-0-	18861	3	2226	9	N	2024	2004	0	20	8	-0-
04	23193	X	23193	-0-	-0-	-0-	20498	3	2695	9	N	2450	2430	0	20	8	-0-
05	23041	X	23041	-0-	-0-	-0-	20417	3	2624	9	N	2385	2374	0	11	8	-0-
06	21139	X	21139	-0-	-0-	-0-	18547	3	2592	9	N	2356	2340	0	16	8	-0-
07	22703	X	22703	-0-	-0-	-0-	19957	3	2746	9	N	2496	2472	0	24	8	-0-
08	22759	X	22759	-0-	-0-	-0-	20140	3	2619	9	N	2381	2363	0	18	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 288616 COMPL. DATE 06/20/2023 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
03	27218	X	18786	-0-	-8432	-0-	14816	3	3970	9	N	3609	3579	0	30	8	-0-
04	26340	X	20970	-0-	-5370	-0-	16464	3	4506	9	N	4096	4069	0	27	8	-0-
05	27218	X	20946	-0-	-6272	-0-	16556	3	4390	9	N	3991	3974	0	17	8	-0-
06	21515	X	21515	-0-	-0-	-0-	17004	3	4511	9	N	4101	4072	0	29	8	-0-
07	22072	X	21831	-0-	-241	-0-	17728	3	4103	9	N	3730	3696	0	34	8	-0-
08	33709	X	33709	-0-	-0-	-0-	29451	3	4258	9	N	3871	3844	0	27	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288638 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11132 - 18821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12741	X	9296	-0-	-3445	-0-	7508	3	1788	9	N	1625	1603	0	22	8	-0-
04	11640	X	9755	-0-	-1885	-0-	7949	3	1806	9	N	1642	1622	0	20	8	-0-
05	11067	X	9453	-0-	-1614	-0-	7628	3	1825	9	N	1659	1648	0	11	8	-0-
06	10710	X	6783	-0-	-3927	-0-	5541	3	1242	9	N	1129	1116	0	13	8	-0-
07	11067	X	6867	-0-	-4200	-0-	5507	3	1360	9	N	1236	1219	0	17	8	-0-
08	10075	X	3290	-0-	-6785	-0-	2387	3	903	9	N	821	814	0	7	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	17266	X	17266	-0-	-0-	-0-		14161	3	3105	9	Y	2823	2752	0	75	8	23
*10	18135	X	15891	-0-	-2244	-0-		10852	3	5039	9	Y	4581	3787	0	684	1	60
														73	8			
*11	17550	X	15424	-0-	-2126	-0-		11914	3	3510	9	Y	3191	3149	0	75	8	27
*12	18135	X	15843	-0-	-2292	-0-		13101	3	2742	9	Y	2493	2455	0	47	8	18
*01	16957	X	8645	-0-	-8312	-0-		5712	3	2933	9	Y	2666	2563	0	88	8	33
02	15316	X	-0-	-0-	-15316	-0-						Y	2328	2268	0	34	8	59
*03	21431	X	21431	-0-	-0-	-0-		16013	3	5418	9	Y	4925	4689	0	216	8	79
*04	16288	X	16288	-0-	-0-	-0-		11745	3	4543	9	Y	4130	4017	0	93	8	99
*05	14973	X	13272	-0-	-1701	-0-		3	1	8460	3	Y	4372	4250	0	136	8	85
								4809	9									
*06	19200	X	13634	-0-	-5566	-0-		11233	3	2401	9	Y	2183	2098	0	141	8	29
*07	19840	X	14448	-0-	-5392	-0-		10905	3	3543	9	Y	3221	3065	0	123	8	62
*08	19840	X	16415	-0-	-3425	-0-		13204	3	3211	9	Y	2919	2843	0	103	8	35

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	25521	X	25521	-0-	-0-	-0-		21114	3	4407	9	Y	4006	3944	0	79	8	32
*10	31775	X	23025	-0-	-8750	-0-		19131	3	3894	9	Y	3540	2588	0	860	1	41
														83	8			
*11	30750	X	30715	-0-	-35	-0-		26276	3	4439	9	Y	4035	3940	0	101	8	35
*12	31775	X	27591	-0-	-4184	-0-		23091	3	4500	9	Y	4091	4043	0	53	8	30
*01	29047	X	23730	-0-	-5317	-0-		20203	3	3527	9	Y	3206	3116	0	80	8	40
*02	26852	X	26617	-0-	-235	-0-		22535	3	4082	9	Y	3711	3612	0	45	8	94
*03	29729	X	25611	-0-	-4118	-0-		21383	3	4228	9	Y	3844	3678	0	199	8	61
*04	28770	X	21068	-0-	-7702	-0-		16008	3	5060	9	Y	4600	4460	0	90	8	111
*05	28985	X	16948	-0-	-12037	-0-		4	1	12931	3	Y	3648	3532	0	157	8	70
								4013	9									
*06	28350	X	18145	-0-	-10205	-0-		14622	3	3523	9	Y	3203	3100	0	130	8	43
*07	29295	X	18480	-0-	-10815	-0-		12770	3	5710	9	Y	5191	5017	0	116	8	101
*08	23560	X	18684	-0-	-4876	-0-		14740	3	3944	9	Y	3585	3553	0	90	8	43

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25761	X	21440	-0-	-4321	-0-		17545	3	3895	9	N	3541	3514	0	27	8	-0-
04	22680	X	21919	-0-	-761	-0-		17704	3	4215	9	N	3832	3809	0	23	8	-0-
05	23591	X	20887	-0-	-2704	-0-		17011	3	3876	9	N	3524	3510	0	14	8	-0-
06	22830	X	20679	-0-	-2151	-0-		17225	3	3454	9	N	3140	3117	0	23	8	-0-
07	23591	X	12798	-0-	-10793	-0-		11362	3	1436	9	N	1305	1279	0	26	8	-0-
08	22661	X	16365	-0-	-6296	-0-		13440	3	2925	9	N	2659	2637	0	22	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14314	X	14314	-0-	-0-	-0-		10678	3	3636	9	Y	3305	3260	0	45	8	-0-
04	14232	X	14232	-0-	-0-	-0-		10964	3	3268	9	Y	2971	2933	0	38	8	-0-
05	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-		10970	3	3307	9	Y	3006	2981	0	25	8	-0-
06	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-		12237	3	3234	9	Y	2940	2901	0	39	8	-0-
07	15381	X	15381	-0-	-0-	-0-		12306	3	3075	9	Y	2795	2739	0	56	8	-0-
08	13547	X	234	-0-	-13313	-0-		149	3	85	9	Y	77	71	0	6	8	-0-

HERON 54-2-4 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289101 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11788 - 22068

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
03	37479	X	28271	-0-	-9208	-0-		20877	3	7394	9	Y	6722	6691	0	31	8	-0-
04	33660	X	27724	-0-	-5936	-0-		19698	3	8026	9	Y	7296	7266	0	30	8	-0-
05	34782	X	28202	-0-	-6580	-0-		20219	3	7983	9	Y	7257	7239	0	18	8	-0-
06	31380	X	24947	-0-	-6433	-0-		18044	3	6903	9	Y	6275	6249	0	26	8	-0-
07	32333	X	26690	-0-	-5643	-0-		19410	3	7280	9	Y	6618	6577	0	41	8	-0-
08	20460	X	-0-	-0-	-20460	-0-						Y	2	2	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	30907	X	25491	-0-	-5416	-0-	21267	3	4224	9	N	3840	3804	0	36	8	-0-
04	29910	X	21315	-0-	-8595	-0-	17729	3	3586	9	N	3260	3236	0	24	8	-0-
05	30907	X	25164	-0-	-5743	-0-	21139	3	4025	9	N	3659	3642	0	17	8	-0-
06	30105	X	30105	-0-	-0-	-0-	25671	3	4434	9	N	4031	4000	0	31	8	-0-
07	34889	X	34889	-0-	-0-	-0-	30120	3	4769	9	N	4335	4289	0	46	8	-0-
08	34250	X	34250	-0-	-0-	-0-	29705	3	4545	9	N	4132	4099	0	33	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289191 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11750 - 21735

03	31189	X	31189	-0-	-0-	-0-	23811	3	7378	9	N	6707	6661	0	46	8	-0-
04	29553	X	29553	-0-	-0-	-0-	22753	3	6800	9	N	6182	6148	0	34	8	-0-
05	31373	X	31373	-0-	-0-	-0-	24205	3	7168	9	N	6516	6494	0	22	8	-0-
06	31925	X	31925	-0-	-0-	-0-	24764	3	7161	9	N	6510	6475	0	35	8	-0-
07	33038	X	33038	-0-	-0-	-0-	26188	3	6850	9	N	6227	6176	0	51	8	-0-
08	31671	X	31671	-0-	-0-	-0-	25257	3	6414	9	N	5831	5794	0	37	8	-0-

MAPLE STATE 56-2-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289204 COMPL. DATE 06/28/2025 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11074 - 21274

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	488	X	488	-0-	-0-	-0-	473	3	15	9	N	14	14	8			-0-
07	16273	X	16273	-0-	-0-	-0-	14264	3	2009	9	N	1826	1696	0	130	8	-0-
08	19046	X	19046	-0-	-0-	-0-	13320	3	5726	9	N	5205	5041	0	164	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289220 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11838 - 22079

03	22971	X	21478	-0-	-1493	-0-	16225	3	5253	9	N	4775	4740	0	35	8	-0-
04	22230	X	19043	-0-	-3187	-0-	14420	3	4623	9	N	4203	4179	0	24	8	-0-
05	22971	X	17898	-0-	-5073	-0-	13153	3	4745	9	N	4314	4299	0	15	8	-0-
06	21780	X	17272	-0-	-4508	-0-	12457	3	4815	9	N	4377	4352	0	25	8	-0-
07	22506	X	17494	-0-	-5012	-0-	12819	3	4675	9	N	4250	4215	0	35	8	-0-
08	21483	X	16806	-0-	-4677	-0-	12409	3	4397	9	N	3997	3972	0	25	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289237 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11749 - 21764

03	6014	X	5618	-0-	-396	-0-	4121	3	1497	9	N	1361	1344	0	17	8	-0-
04	5850	X	5202	-0-	-648	-0-	3754	3	1448	9	N	1316	1304	0	12	8	-0-
05	6045	X	5918	-0-	-127	-0-	4310	3	1608	9	N	1462	1454	0	8	8	-0-
06	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	5247	3	1514	9	N	1376	1364	0	12	8	-0-
07	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	3874	3	2613	9	N	2375	2341	0	34	8	-0-
08	18842	X	18842	-0-	-0-	-0-	13726	3	5116	9	N	4651	4609	0	42	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289334 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12065 - 22006

03	27559	X	25447	-0-	-2112	-0-	21189	3	4258	9	N	3871	3834	0	37	8	-0-
04	26670	X	23981	-0-	-2689	-0-	19965	3	4016	9	N	3651	3622	0	29	8	-0-
05	27559	X	24762	-0-	-2797	-0-	20604	3	4158	9	N	3780	3757	0	23	8	-0-
06	25860	X	23958	-0-	-1902	-0-	19952	3	4006	9	N	3642	3614	0	28	8	-0-
07	26722	X	25481	-0-	-1241	-0-	21245	3	4236	9	N	3851	3809	0	42	8	-0-
08	26208	X	26208	-0-	-0-	-0-	22068	3	4140	9	N	3764	3733	0	31	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289385 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10360 - 22048

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289386 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10602 - 22232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36242	X	36242	-0-	-0-	-0-	31281	3	4961	9	Y	4510	4451	0	59	8	-0-
04	34600	X	34600	-0-	-0-	-0-	27855	3	6745	9	Y	6132	6058	0	74	8	-0-
05	38166	X	38166	-0-	-0-	-0-	30276	3	7890	9	Y	7173	7107	0	66	8	-0-
06	29902	X	29902	-0-	-0-	-0-	23485	3	6417	9	Y	5834	5778	0	56	8	-0-
07	16206	X	16206	-0-	-0-	-0-	13995	3	2211	9	Y	2010	1968	0	42	8	-0-
08	38161	X	15322	-0-	-22839	-0-	14117	3	1205	9	Y	1095	1048	0	47	8	-0-

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
03	18073	X	16347	-0-	-1726	-0-	12940	3	3407	9	N	3097	2913	0	184	8	-0-
04	17490	X	17059	-0-	-431	-0-	13993	3	3066	9	N	2787	2653	0	134	8	-0-
05	18073	X	16547	-0-	-1526	-0-	13479	3	3068	9	N	2789	2639	0	150	8	-0-
06	17490	X	13934	-0-	-3556	-0-	11029	3	2905	9	N	2641	2523	0	118	8	-0-
07	18073	X	16879	-0-	-1194	-0-	14009	3	2870	9	N	2609	2490	0	119	8	-0-
08	17639	X	16223	-0-	-1416	-0-	13400	3	2823	9	N	2566	2542	0	24	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
03	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	7940	3	1196	9	N	1087	1073	0	14	8	-0-
04	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	8648	3	3438	9	N	3125	3109	0	16	8	-0-
05	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	7993	3	1346	9	N	1224	1211	0	13	8	-0-
06	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	7100	3	1152	9	N	1047	1038	0	9	8	-0-
07	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	10614	3	1047	9	N	952	936	0	16	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
03	32271	X	20645	-0-	-11626	-0-	17704	3	2941	9	N	2674	2634	0	40	8	-0-
04	27780	X	19767	-0-	-8013	-0-	17050	3	2717	9	N	2470	2423	0	47	8	-0-
05	28706	X	20182	-0-	-8524	-0-	17206	3	2976	9	N	2705	2665	0	40	8	-0-
06	27780	X	20400	-0-	-7380	-0-	17531	3	2869	9	N	2608	2565	0	43	8	-0-
07	25265	X	19063	-0-	-6202	-0-	15963	3	3100	9	N	2818	2780	0	38	8	-0-
08	20646	X	17381	-0-	-3265	-0-	15705	3	1676	9	N	1524	1474	0	50	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
03	18786	X	12092	-0-	-6694	-0-	10538	3	1554	9	N	1413	1392	0	21	8	-0-
04	17220	X	14921	-0-	-2299	-0-	11067	3	3854	9	N	3504	3481	0	23	8	-0-
05	17329	X	14699	-0-	-2630	-0-	12491	3	2208	9	N	2007	1990	0	17	8	-0-
06	16770	X	15594	-0-	-1176	-0-	13489	3	2105	9	N	1914	1897	0	17	8	-0-
07	16864	X	14057	-0-	-2807	-0-	12177	3	1880	9	N	1709	1695	0	14	8	-0-
08	15407	X	13242	-0-	-2165	-0-	11362	3	1880	9	N	1709	1693	0	16	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	49104	X	38932	-0-	-10172	-0-	36324	3	2608	9	N	2371	2307	0	64	8	-0-
04	45750	X	40845	-0-	-4905	-0-	37963	3	2882	9	N	2620	2550	0	70	8	-0-
05	47275	X	40016	-0-	-7259	-0-	37158	3	2858	9	N	2598	2539	0	59	8	-0-
06	44010	X	28342	-0-	-15668	-0-	26232	3	2110	9	N	1918	1873	0	45	8	-0-
07	45477	X	476	-0-	-45001	-0-	57	3	419	9	N	381	381	0			-0-
08	57603	X	57603	-0-	-0-	-0-	54057	3	3546	9	N	3224	3130	0	94	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289673 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11310 - 18894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13516	X	7213	-0-	-6303	-0-	5847	3	1366	9	N	1242	1228	0	14	8	-0-
04	11190	X	8249	-0-	-2941	-0-	6639	3	1610	9	N	1464	1449	0	15	8	-0-
05	11005	X	10231	-0-	-774	-0-	8342	3	1889	9	N	1717	1702	0	15	8	-0-
06	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	9179	3	1977	9	N	1797	1780	0	17	8	-0-
07	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	7856	3	1837	9	N	1670	1655	0	15	8	-0-
08	10230	X	9726	-0-	-504	-0-	8176	3	1550	9	N	1409	1391	0	18	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
03	16615	X	16615	-0-	-0-	-0-	13214	3	3401	9	N	3092	3060	0	32	8	-0-
04	15360	X	15028	-0-	-332	-0-	11686	3	3342	9	N	3038	2917	0	121	8	-0-
05	18179	X	18179	-0-	-0-	-0-	14872	3	3307	9	N	3006	2968	0	38	8	-0-
06	16745	X	16745	-0-	-0-	-0-	13432	3	3313	9	N	3012	2958	0	54	8	-0-
07	15872	X	12846	-0-	-3026	-0-	10095	3	2751	9	N	2501	2362	0	139	8	-0-
08	15872	X	15245	-0-	-627	-0-	11998	3	3247	9	N	2952	2859	0	93	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
03	19933	X	12130	-0-	-7803	-0-	9594	3	2536	9	Y	2305	2274	0	31	8	-0-
04	17850	X	11113	-0-	-6737	-0-	8615	3	2498	9	Y	2271	2148	0	123	8	-0-
05	16988	X	10911	-0-	-6077	-0-	8773	3	2138	9	Y	1944	1911	0	33	8	-0-
06	13140	X	8259	-0-	-4881	-0-	7586	3	673	9	Y	612	555	0	57	8	-0-
07	12741	X	6543	-0-	-6198	-0-	5453	3	1090	9	Y	991	834	0	157	8	-0-
08	12121	X	4714	-0-	-7407	-0-	3491	3	1223	9	Y	1112	1026	0	86	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
03	15779	X	14177	-0-	-1602	-0-	11423	3	2754	9	N	2504	2475	0	29	8	-0-
04	15270	X	13130	-0-	-2140	-0-	10268	3	2862	9	N	2602	2494	0	108	8	-0-
05	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	12299	3	2814	9	N	2558	2529	0	29	8	-0-
06	14400	X	9890	-0-	-4510	-0-	7478	3	2412	9	N	2193	2146	0	47	8	-0-
07	14880	X	8451	-0-	-6429	-0-	6417	3	2034	9	N	1849	1712	0	137	8	-0-
08	15128	X	6384	-0-	-8744	-0-	4730	3	1654	9	N	1504	1443	0	61	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289722 COMPL. DATE 10/28/2022 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
03	20026	X	18914	-0-	-1112	-0-	15094	3	3820	9	N	3473	3458	0	15	8	-0-
04	18750	X	17113	-0-	-1637	-0-	13098	3	4015	9	N	3650	3595	0	55	8	-0-
05	19375	X	17618	-0-	-1757	-0-	13460	3	4158	9	N	3780	3764	0	16	8	-0-
06	18300	X	17066	-0-	-1234	-0-	13362	3	3704	9	N	3367	3349	0	18	8	-0-
07	18910	X	17591	-0-	-1319	-0-	13654	3	3937	9	N	3579	3520	0	59	8	-0-
08	18910	X	16779	-0-	-2131	-0-	13223	3	3556	9	N	3233	3202	0	31	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
03	12803	X	11076	-0-	-1727	-0-	9471	3	1605	9	N	1459	1435	0	24	8	-0-
04	12390	X	12266	-0-	-124	-0-	10139	3	2127	9	N	1934	1915	0	19	8	-0-
05	12803	X	11179	-0-	-1624	-0-	9310	3	1869	9	N	1699	1689	0	10	8	-0-
06	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	11228	3	1858	9	N	1689	1674	0	15	8	-0-
07	12679	X	11032	-0-	-1647	-0-	9419	3	1613	9	N	1466	1449	0	17	8	-0-
08	12679	X	8358	-0-	-4321	-0-	6999	3	1359	9	N	1235	1225	0	10	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	12400	X	11300	-0-	-1100	-0-	9432	3	1868	9	N	1698	1682	0	16	8	-0-
04	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	11290	3	1823	9	N	1657	1645	0	12	8	-0-
05	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	12001	3	1810	9	N	1645	1637	0	8	8	-0-
06	14069	X	14069	-0-	-0-	-0-	12141	3	1928	9	N	1753	1741	0	12	8	-0-
07	13547	X	13438	-0-	-109	-0-	11819	3	1619	9	N	1472	1458	0	14	8	-0-
08	13826	X	6129	-0-	-7697	-0-	5410	3	719	9	N	654	649	0	5	8	-0-

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
03	34875	X	14290	-0-	-20585	-0-	12354	3	1936	9	Y	1760	1716	0	44	8	-0-
04	17400	X	13884	-0-	-3516	-0-	11999	3	1885	9	Y	1714	1661	0	53	8	-0-
05	16492	X	15468	-0-	-1024	-0-	13453	3	2015	9	Y	1832	1790	0	42	8	-0-
06	15960	X	13548	-0-	-2412	-0-	11557	3	1991	9	Y	1810	1780	0	30	8	-0-
07	16275	X	14791	-0-	-1484	-0-	12787	3	2004	9	Y	1822	1790	0	32	8	-0-
08	15469	X	15254	-0-	-215	-0-	13151	3	2103	9	Y	1912	1875	0	37	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 289858 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10712 - 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
03	19623	X	15603	-0-	-4020	-0-	13338	3	2265	9	Y	2059	2032	0	27	8	-0-
04	16320	X	14692	-0-	-1628	-0-	12491	3	2201	9	Y	2001	1976	0	25	8	-0-
05	17081	X	17081	-0-	-0-	-0-	14565	3	2516	9	Y	2287	2262	0	25	8	-0-
06	16320	X	15096	-0-	-1224	-0-	13081	3	2015	9	Y	1832	1810	0	22	8	-0-
07	16864	X	16341	-0-	-523	-0-	14286	3	2055	9	Y	1868	1841	0	27	8	-0-
08	17081	X	16535	-0-	-546	-0-	14719	3	1816	9	Y	1651	1621	0	30	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289894 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11517 - 19161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19840	X	17509	-0-	-2331	-0-	14130	3	3379	9	Y	3072	3053	0	19	8	-0-
04	19590	X	14562	-0-	-5028	-0-	11649	3	2913	9	Y	2648	2635	0	13	8	-0-
05	20243	X	15429	-0-	-4814	-0-	12285	3	3144	9	Y	2858	2849	0	9	8	-0-
06	17610	X	14677	-0-	-2933	-0-	10799	3	3878	9	Y	3525	3515	0	10	8	-0-
07	18197	X	17246	-0-	-951	-0-	13293	3	3953	9	Y	3594	3572	0	22	8	-0-
08	17639	X	17639	-0-	-0-	-0-	14330	3	3309	9	Y	3008	2990	0	18	8	-0-

SPRUCE 56-2-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289938 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10910 - 17916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19313	X	18740	-0-	-573	-0-	15429	3	3311	9	N	3010	2900	0	110	8	-0-
04	18690	X	17420	-0-	-1270	-0-	14323	3	3097	9	N	2815	2735	0	80	8	-0-
05	19313	X	16271	-0-	-3042	-0-	13424	3	2847	9	N	2588	2511	0	77	8	-0-
06	18150	X	11143	-0-	-7007	-0-	9610	3	1533	9	N	1394	1363	0	31	8	-0-
07	18755	X	16516	-0-	-2239	-0-	13388	3	3128	9	N	2844	2795	0	49	8	-0-
08	18755	X	11753	-0-	-7002	-0-	9014	3	2739	9	N	2490	2406	0	84	8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289972 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11928 - 19617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18538	X	17554	-0-	-984	-0-	15826	3	1728	9	Y	1571	1553	0	18	8	-0-
04	18712	X	18712	-0-	-0-	-0-	14937	3	3775	9	Y	3432	3335	0	97	8	-0-
05	23434	X	23434	-0-	-0-	-0-	19466	3	3968	9	Y	3607	3578	0	29	8	-0-
06	22046	X	22046	-0-	-0-	-0-	18486	3	3560	9	Y	3236	3202	0	34	8	-0-
07	26259	X	26259	-0-	-0-	-0-	22389	3	3870	9	Y	3518	3419	0	99	8	-0-
08	25756	X	25756	-0-	-0-	-0-	22010	3	3746	9	Y	3405	3346	0	59	8	-0-

SABINE PASS 53-4-4 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289993 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 16911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12710	X	10810	-0-	-1900	-0-	8417	3	2393	9	N	2175	2155	0	20	8	-0-
04	12300	X	10141	-0-	-2159	-0-	7838	3	2303	9	N	2094	2079	0	15	8	-0-
05	11377	X	7612	-0-	-3765	-0-	5901	3	1711	9	N	1555	1541	0	14	8	-0-
06	10800	X	4928	-0-	-5872	-0-	3755	3	1173	9	N	1066	1047	0	19	8	-0-
07	10819	X	6910	-0-	-3909	-0-	5271	3	1639	9	N	1490	1475	0	15	8	-0-
08	10819	X	10333	-0-	-486	-0-	8042	3	2291	9	N	2083	2067	0	16	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290006 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11977 - 22209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36921	X	32020	-0-	-4901	-0-	26518	3	5502	9	Y	5002	4965	0	37	8	-0-
04	36030	X	30942	-0-	-5088	-0-	26060	3	4882	9	Y	4438	4410	0	28	8	-0-
05	37231	X	29989	-0-	-7242	-0-	25112	3	4877	9	Y	4434	4416	0	18	8	-0-
06	36030	X	28552	-0-	-7478	-0-	24061	3	4491	9	Y	4083	4056	0	27	8	-0-
07	32023	X	30672	-0-	-1351	-0-	25845	3	4827	9	Y	4388	4347	0	41	8	-0-
08	32023	X	31114	-0-	-909	-0-	26765	3	4349	9	Y	3954	3923	0	31	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290045 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10860 - 18542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27714	X	21070	-0-	-6644	-0-	17269	3	3801	9	N	3455	3392	0	63	8	-0-
04	26820	X	20247	-0-	-6573	-0-	18395	3	1852	9	N	1684	1609	0	75	8	-0-
05	27714	X	19705	-0-	-8009	-0-	17120	3	2585	9	N	2350	2293	0	57	8	-0-
06	24780	X	15629	-0-	-9151	-0-	12915	3	2714	9	N	2467	2425	0	42	8	-0-
07	25606	X	-0-	-0-	-25606	-0-					N	-0-					-0-
08	21080	X	19632	-0-	-1448	-0-	19221	3	411	9	N	374	302	0	72	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
03	5611	X	849	-0-	-4762	-0-	75	3	774	9	Y	704	693	0	11	8	-0-
04	5430	X	1672	-0-	-3758	-0-	144	3	1528	9	Y	1389	1326	0	63	8	-0-
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	248	3	3095	9	Y	2814	2784	0	30	8	-0-
06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	225	3	2786	9	Y	2533	2501	0	32	8	-0-
07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	258	3	3269	9	Y	2972	2874	0	98	8	-0-
08	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	259	3	3233	9	Y	2939	2881	0	58	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
03	23932	X	22001	-0-	-1931	-0-	18936	3	3065	9	Y	2786	2754	0	32	8	-0-
04	23160	X	19573	-0-	-3587	-0-	16782	3	2791	9	Y	2537	2415	0	122	8	-0-
05	23932	X	18458	-0-	-5474	-0-	15922	3	2536	9	Y	2305	2270	0	35	8	-0-
06	21300	X	20111	-0-	-1189	-0-	17615	3	2496	9	Y	2269	2224	0	45	8	-0-
07	22010	X	20485	-0-	-1525	-0-	18007	3	2478	9	Y	2253	2127	0	126	8	-0-
08	22010	X	18419	-0-	-3591	-0-	15904	3	2515	9	Y	2286	2216	0	70	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
03	22072	X	22072	-0-	-0-	-0-	18381	3	3691	9	Y	3355	3330	0	25	8	-0-
04	22020	X	22020	-0-	-0-	-0-	18384	3	3636	9	Y	3305	3285	0	20	8	-0-
05	23777	X	23777	-0-	-0-	-0-	20534	3	3243	9	Y	2948	2935	0	13	8	-0-
06	21270	X	21230	-0-	-40	-0-	18373	3	2857	9	Y	2597	2578	0	19	8	-0-
07	24560	X	24560	-0-	-0-	-0-	21617	3	2943	9	Y	2675	2648	0	27	8	-0-
08	23777	X	23334	-0-	-443	-0-	20752	3	2582	9	Y	2347	2326	0	21	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
03	26195	X	21146	-0-	-5049	-0-	16216	3	4930	9	Y	4482	4440	0	42	8	-0-
04	25350	X	20747	-0-	-4603	-0-	15931	3	4816	9	Y	4378	4251	0	127	8	-0-
05	22382	X	19751	-0-	-2631	-0-	15117	3	4634	9	Y	4213	4182	0	31	8	-0-
06	20460	X	19315	-0-	-1145	-0-	15026	3	4289	9	Y	3899	3861	0	38	8	-0-
07	21452	X	20379	-0-	-1073	-0-	15761	3	4618	9	Y	4198	4085	0	113	8	-0-
08	21452	X	20331	-0-	-1121	-0-	15987	3	4344	9	Y	3949	3882	0	67	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
03	25201	X	25201	-0-	-0-	-0-	22395	3	2806	9	Y	2551	2521	0	30	8	-0-
04	22734	X	22734	-0-	-0-	-0-	20130	3	2604	9	Y	2367	2251	0	116	8	-0-
05	26208	X	26208	-0-	-0-	-0-	23654	3	2554	9	Y	2322	2288	0	34	8	-0-
06	20160	X	15571	-0-	-4589	-0-	14401	3	1170	9	Y	1064	1042	0	22	8	-0-
07	20832	X	8065	-0-	-12767	-0-	7788	3	277	9	Y	252	249	0	3	8	-0-
08	26195	X	7136	-0-	-19059	-0-	6932	3	204	9	Y	185	183	0	2	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 #: 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
03	22196	X	13473	-0-	-8723	-0-	11024	3	2449	9	N	2226	2183	0	43	8	-0-
04	18540	X	13019	-0-	-5521	-0-	10712	3	2307	9	N	2097	2052	0	45	8	-0-
05	19158	X	15605	-0-	-3553	-0-	12857	3	2748	9	N	2498	2459	0	39	8	-0-
06	18540	X	16071	-0-	-2469	-0-	13383	3	2688	9	N	2444	2409	0	35	8	-0-
07	13485	X	12272	-0-	-1213	-0-	9577	3	2695	9	N	2450	2426	0	24	8	-0-
08	15593	X	15580	-0-	-13	-0-	12822	3	2758	9	N	2507	2464	0	43	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290116 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10756 - 18072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12679	X	7381	-0-	-5298	-0-	5861	3	1520	9	N	1382	1338	0	44	8	-0-
04	8700	X	4508	-0-	-4192	-0-	3445	3	1063	9	N	966	933	0	33	8	-0-
05	8990	X	7253	-0-	-1737	-0-	5777	3	1476	9	N	1342	1308	0	34	8	-0-
06	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	8050	3	2065	9	N	1877	1839	0	38	8	-0-
07	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	10682	3	2578	9	N	2344	2297	0	47	8	-0-
08	12626	X	12626	-0-	-0-	-0-	10403	3	2223	9	N	2021	1973	0	48	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
03	20243	X	18180	-0-	-2063	-0-	15903	3	2277	9	N	2070	2040	0	30	8	-0-
04	19200	X	16681	-0-	-2519	-0-	14681	3	2000	9	N	1818	1792	0	26	8	-0-
05	21793	X	18924	-0-	-2869	-0-	16493	3	2431	9	N	2210	2183	0	27	8	-0-
06	21090	X	17703	-0-	-3387	-0-	15417	3	2286	9	N	2078	2052	0	26	8	-0-
07	21793	X	17991	-0-	-3802	-0-	15608	3	2383	9	N	2166	2136	0	30	8	-0-
08	18910	X	17061	-0-	-1849	-0-	15002	3	2059	9	N	1872	1842	0	30	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
03	26505	X	21130	-0-	-5375	-0-	18497	3	2633	9	Y	2394	2357	0	37	8	-0-
04	23700	X	17705	-0-	-5995	-0-	15327	3	2378	9	Y	2162	2025	0	137	8	-0-
05	23560	X	16500	-0-	-7060	-0-	14263	3	2237	9	Y	2034	1996	0	38	8	-0-
06	20460	X	16677	-0-	-3783	-0-	14491	3	2186	9	Y	1987	1941	0	46	8	-0-
07	21142	X	18367	-0-	-2775	-0-	15962	3	2405	9	Y	2186	2049	0	137	8	-0-
08	21142	X	17005	-0-	-4137	-0-	14935	3	2070	9	Y	1882	1807	0	75	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
03	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	4813	3	1422	9	Y	1293	1270	0	23	8	-0-
04	7020	X	5941	-0-	-1079	-0-	4342	3	1599	9	Y	1454	1434	0	20	8	-0-
05	7254	X	6571	-0-	-683	-0-	4995	3	1576	9	Y	1433	1420	0	13	8	-0-
06	7020	X	6636	-0-	-384	-0-	5261	3	1375	9	Y	1250	1231	0	19	8	-0-
07	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	6756	3	1444	9	Y	1313	1284	0	29	8	-0-
08	6572	X	5524	-0-	-1048	-0-	4396	3	1128	9	Y	1025	1000	0	25	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
03	23467	X	20754	-0-	-2713	-0-	18135	3	2619	9	N	2381	2343	0	38	8	-0-
04	22050	X	20027	-0-	-2023	-0-	17379	3	2648	9	N	2407	2369	0	38	8	-0-
05	22785	X	20824	-0-	-1961	-0-	18064	3	2760	9	N	2509	2477	0	32	8	-0-
06	22050	X	20757	-0-	-1293	-0-	18274	3	2483	9	N	2257	2223	0	34	8	-0-
07	21917	X	21076	-0-	-841	-0-	18208	3	2868	9	N	2607	2571	0	36	8	-0-
08	22261	X	22261	-0-	-0-	-0-	19316	3	2945	9	N	2677	2637	0	40	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
03	26660	X	25371	-0-	-1289	-0-	23011	3	2360	9	Y	2145	2124	0	21	8	-0-
04	25835	X	25835	-0-	-0-	-0-	23640	3	2195	9	Y	1995	1905	0	90	8	-0-
05	28505	X	28505	-0-	-0-	-0-	26100	3	2405	9	Y	2186	2174	0	12	8	-0-
06	26694	X	26694	-0-	-0-	-0-	24414	3	2280	9	Y	2073	2057	0	16	8	-0-
07	26660	X	25424	-0-	-1236	-0-	23159	3	2265	9	Y	2059	2039	0	20	8	-0-
08	28520	X	25428	-0-	-3092	-0-	23126	3	2302	9	Y	2093	2076	0	17	8	-0-

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
03	21297	X	16789	-0-	-4508	-0-	14596	3	2193	9	N	1994	1966	0	28	8	-0-
04	19950	X	17121	-0-	-2829	-0-	14906	3	2215	9	N	2014	1986	0	28	8	-0-
05	20615	X	16925	-0-	-3690	-0-	14725	3	2200	9	N	2000	1977	0	23	8	-0-
06	19680	X	17381	-0-	-2299	-0-	15083	3	2298	9	N	2089	2064	0	25	8	-0-
07	21038	X	21038	-0-	-0-	-0-	18304	3	2734	9	N	2485	2457	0	28	8	-0-
08	17701	X	16357	-0-	-1344	-0-	14289	3	2068	9	N	1880	1854	0	26	8	-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290235 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10780 - 21052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21018	X	15877	-0-	-5141	-0-	60	1	13548	3	Y	2063	2043	0	20	8	-0-
							2269	9									
04	20340	X	17508	-0-	-2832	-0-	13	1	15231	3	Y	2058	2042	0	16	8	-0-
							2264	9									
05	18538	X	17519	-0-	-1019	-0-	27	1	15338	3	Y	1958	1933	0	25	8	-0-
							2154	9									
06	17940	X	17067	-0-	-873	-0-	17	1	14688	3	Y	2147	2130	0	17	8	-0-
							2362	9									
07	18104	X	16679	-0-	-1425	-0-	10	1	15156	3	Y	1375	1360	0	15	8	-0-
							1513	9									
08	22582	X	22582	-0-	-0-	-0-	15	1	20645	3	Y	1747	1736	0	11	8	-0-
							1922	9									

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290236 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10862 - 21134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8897	X	7779	-0-	-1118	-0-	28	1	6518	3	Y	1121	1113	0	8	8	-0-
							1233	9									
04	8610	X	3360	-0-	-5250	-0-	2	1	2768	3	Y	536	533	0	3	8	-0-
							590	9									
05	8246	X	3700	-0-	-4546	-0-	5	1	2947	3	Y	680	673	0	7	8	-0-
							748	9									
06	7980	X	6984	-0-	-996	-0-	7	1	5920	3	Y	961	952	0	9	8	-0-
							1057	9									
07	7781	X	5238	-0-	-2543	-0-	3	1	4527	3	Y	644	625	0	19	8	-0-
							708	9									
08	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	7	1	10511	3	Y	1200	1192	0	8	8	-0-
							1320	9									

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290239 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11024 - 21261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18724	X	12747	-0-	-5977	-0-	43	1	9832	3	Y	2611	2596	0	15	8	-0-
							2872	9									
04	18120	X	12758	-0-	-5362	-0-	8	1	9988	3	Y	2511	2500	0	11	8	-0-
							2762	9									
05	13702	X	13205	-0-	-497	-0-	17	1	10161	3	Y	2752	2737	0	15	8	-0-
							3027	9									
06	13260	X	12527	-0-	-733	-0-	11	1	10005	3	Y	2283	2272	0	11	8	-0-
							2511	9									
07	13175	X	11884	-0-	-1291	-0-	6	1	9931	3	Y	1770	1759	0	11	8	-0-
							1947	9									
08	13206	X	13095	-0-	-111	-0-	7	1	10606	3	Y	2256	2248	0	8	8	-0-
							2482	9									

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290253 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10554 PERF.11114 - 18430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19127	X	13426	-0-	-5701	-0-	10584	3	2842	9	N	2584	2543	0	41	8	-0-
04	17130	X	13297	-0-	-3833	-0-	10550	3	2747	9	N	2497	2451	0	46	8	-0-
05	17701	X	13328	-0-	-4373	-0-	10478	3	2850	9	N	2591	2550	0	41	8	-0-
06	16230	X	12773	-0-	-3457	-0-	10048	3	2725	9	N	2477	2444	0	33	8	-0-
07	14477	X	9028	-0-	-5449	-0-	6837	3	2191	9	N	1992	1968	0	24	8	-0-
08	13733	X	13103	-0-	-630	-0-	10133	3	2970	9	N	2700	2658	0	42	8	-0-

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
03	24738	X	21649	-0-	-3089	-0-	17982	3	3667	9	N	3334	3305	0	29	8	-0-
04	23850	X	16341	-0-	-7509	-0-	14010	3	2331	9	N	2119	2000	0	119	8	-0-
05	24645	X	21100	-0-	-3545	-0-	17365	3	3735	9	N	3395	3361	0	34	8	-0-
06	21990	X	20539	-0-	-1451	-0-	17019	3	3520	9	N	3200	3160	0	40	8	-0-
07	22661	X	21292	-0-	-1369	-0-	17556	3	3736	9	N	3396	3279	0	117	8	-0-
08	21638	X	19196	-0-	-2442	-0-	15981	3	3215	9	N	2923	2858	0	65	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 290379 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12056 - 19330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15192	X	15192	-0-	-0-	-0-	11078	3	4114	9	Y	3740	3706	0	34	8	-0-
04	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	10889	3	3985	9	Y	3623	3594	0	29	8	-0-
05	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	11970	3	4255	9	Y	3868	3850	0	18	8	-0-
06	16440	X	16440	-0-	-0-	-0-	12425	3	4015	9	Y	3650	3622	0	28	8	-0-
07	13764	X	3117	-0-	-10647	-0-	1873	3	1244	9	Y	1131	1106	0	25	8	-0-
08	14756	X	11	-0-	-14745	-0-	1	3	10	9	Y	9	6	0	3	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
03	14880	X	9562	-0-	-5318	-0-	8158	3	1404	9	Y	1276	1256	0	20	8	-0-
04	14400	X	8932	-0-	-5468	-0-	7455	3	1477	9	Y	1343	1330	0	13	8	-0-
05	14880	X	8878	-0-	-6002	-0-	7420	3	1458	9	Y	1325	1318	0	7	8	-0-
06	9690	X	6925	-0-	-2765	-0-	5500	3	1425	9	Y	1295	1285	0	10	8	-0-
07	10013	X	6386	-0-	-3627	-0-	4760	3	1626	9	Y	1478	1463	0	15	8	-0-
08	9548	X	6192	-0-	-3356	-0-	4520	3	1672	9	Y	1520	1509	0	11	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
03	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	12485	3	3746	9	Y	3405	3328	0	77	8	-0-
04	15420	X	15420	-0-	-0-	-0-	11733	3	3687	9	Y	3352	3307	0	45	8	-0-
05	15506	X	15506	-0-	-0-	-0-	11754	3	3752	9	Y	3411	3338	0	73	8	-0-
06	14363	X	14363	-0-	-0-	-0-	11467	3	2896	9	Y	2633	2573	0	60	8	-0-
07	18112	X	18112	-0-	-0-	-0-	14857	3	3255	9	Y	2959	2901	0	58	8	-0-
08	17466	X	17466	-0-	-0-	-0-	14258	3	3208	9	Y	2916	2866	0	50	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
03	13454	X	4497	-0-	-8957	-0-	3653	3	844	9	Y	767	716	0	51	8	-0-
04	12780	X	3841	-0-	-8939	-0-	2856	3	985	9	Y	895	864	0	31	8	-0-
05	11470	X	3613	-0-	-7857	-0-	2282	3	1331	9	Y	1210	1193	0	17	8	-0-
06	4560	X	4215	-0-	-345	-0-	2882	3	1333	9	Y	1212	1189	0	23	8	-0-
07	4712	X	4382	-0-	-330	-0-	2882	3	1500	9	Y	1364	1333	0	31	8	-0-
08	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	3096	3	1553	9	Y	1412	1389	0	23	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
03	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	8155	3	1982	9	Y	1802	1773	0	29	8	-0-
04	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	8145	3	1806	9	Y	1642	1625	0	17	8	-0-
05	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	7503	3	1902	9	Y	1729	1700	0	29	8	-0-
06	9810	X	9416	-0-	-394	-0-	7630	3	1786	9	Y	1624	1599	0	25	8	-0-
07	10292	X	10224	-0-	-68	-0-	8281	3	1943	9	Y	1766	1745	0	21	8	-0-
08	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	8612	3	1900	9	Y	1727	1707	0	20	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
03	19282	X	-0-	-0-	-19282	-0-					Y	-0-					-0-
04	18660	X	3578	-0-	-15082	-0-	2515	3	1063	9	Y	966	954	0	12	8	-0-
05	10509	X	3850	-0-	-6659	-0-	2737	3	1113	9	Y	1012	992	0	20	8	-0-
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	2478	3	877	9	Y	797	780	0	17	8	-0-
07	3689	X	2992	-0-	-697	-0-	2197	3	795	9	Y	723	711	0	12	8	-0-
08	3844	X	3705	-0-	-139	-0-	2751	3	954	9	Y	867	852	0	15	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELEVENTH HOUR 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290501 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12285 - 19368

03	12462	X	10313	-0-	-2149	-0-	7719	2	2	3	Y	2256	2214	0	32	8	82
							110	4	2482	9							
04	12060	X	8729	-0-	-3331	-0-	6439	2	2	3	Y	1995	1969	0	23	8	85
							93	4	2195	9							
05	12090	X	8738	-0-	-3352	-0-	6126	2	5	3	Y	1952	1932	0	15	8	90
							460	4	2147	9							
06	10590	X	6009	-0-	-4581	-0-	4604	2	3	3	Y	1214	1241	0	14	8	49
							67	4	1335	9							
07	10943	X	10715	-0-	-228	-0-	7638	2	10	3	Y	2681	2603	0	38	8	89
							118	4	2949	9							
08	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	10656	2	10	3	Y	2553	2473	0	33	8	136
							127	4	2808	9							

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290510 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10951 - 17621

03	18755	X	14899	-0-	-3856	-0-	12098	3	2801	9	Y	2546	2508	0	43	8	16
04	18150	X	16534	-0-	-1616	-0-	13780	3	2754	9	Y	2504	2460	0	43	8	17
05	18227	X	18227	-0-	-0-	-0-	15196	3	3031	9	Y	2755	2714	0	38	8	20
06	15830	X	15830	-0-	-0-	-0-	12700	3	3130	9	Y	2845	2813	0	33	8	19
07	17081	X	11610	-0-	-5471	-0-	9512	3	2098	9	Y	1907	1881	0	26	8	19
08	18228	X	11692	-0-	-6536	-0-	9616	3	2076	9	Y	1887	1865	0	27	8	14

TEMIN UNIT 2-27 WELL #: 1H RRCID -> 290522 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11041 - 15196

03	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	8545	3	92	4	Y	1779	1747	0	18	8	309
							1957	9									
04	6240	X	5457	-0-	-783	-0-	3558	3	86	4	Y	1648	1668	0	12	8	277
							1813	9									
05	8990	X	814	-0-	-8176	-0-	36	4	778	9	Y	707	708	0	7	8	269
06	10230	X	700	-0-	-9530	-0-	34	4	666	9	Y	605	460	0	14	8	400
07	10571	X	304	-0-	-10267	-0-	15	4	289	9	Y	263	295	0	5	8	363
08	9517	X	3346	-0-	-6171	-0-	125	4	3221	9	Y	2928	2919	0	7	8	365

REED TRUST 55-1-46 WELL #: 1H RRCID -> 290565 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11528 - 15019

03	3658	X	3292	-0-	-366	-0-	2183	3	53	4	Y	960	949	0	11	8	35
							1056	9									
04	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	3975	3	54	4	Y	1007	990	0	9	8	43
							1108	9									
05	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	6388	3	285	4	Y	940	935	0	5	8	43
							1034	9									
06	4020	X	3359	-0-	-661	-0-	2341	3	48	4	Y	882	882	0	8	8	35
							970	9									
07	5301	X	4838	-0-	-463	-0-	3584	3	57	4	Y	1088	1075	0	12	8	36
							1197	9									
08	7719	X	5821	-0-	-1898	-0-	4481	3	61	4	Y	1163	1127	0	10	8	62
							1279	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CORNELL UNIT 34-189 WELL #: 1H RRCID -> 290568 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11452 - 15800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5189	-0-		-484	-0-	4417	2	80	3	N	629	536	0	84	8	9
								692	9									
04	5490	X	3766	-0-		-1724	-0-	3028	2	90	3	N	589	551	0	33	8	14
								648	9									
05	5239	X	2670	-0-		-2569	-0-	2211	2	56	3	N	366	332	0	41	8	7
								403	9									
06	5010	X	4267	-0-		-743	-0-	3500	2	97	3	N	609	557	0	51	8	8
								670	9									
07	5177	X	4404	-0-		-773	-0-	3574	2	106	3	N	658	622	0	32	8	12
								724	9									
08	5868	X	5868	-0-		-0-	-0-	4119	2	217	3	N	1393	1354	0	34	8	17
								1532	9									

BULLHEAD 55-1-22 UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 290690 COMPL. DATE 08/13/2020 TOTAL DEPTH 11424 PERF.10824 - 18898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11873	X	9710	-0-		-2163	-0-	7782	3	1928	9	Y	1753	1739	0	14	8	-0-
04	11490	X	10970	-0-		-520	-0-	8436	3	2534	9	Y	2304	2226	0	78	8	-0-
05	11873	X	10974	-0-		-899	-0-	8684	3	2290	9	Y	2082	2061	0	21	8	-0-
06	11490	X	4358	-0-		-7132	-0-	3437	3	921	9	Y	837	802	0	35	8	-0-
07	11873	X	9294	-0-		-2579	-0-	7871	3	1423	9	Y	1294	1178	0	116	8	-0-
08	11346	X	8147	-0-		-3199	-0-	6370	3	1777	9	Y	1615	1561	0	54	8	-0-

FIELDER STATE 2-10 WELL #: 1H RRCID -> 290692 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11490 - 14995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	698	-0-		-1162	-0-	653	2	45	9	N	41	18	8			359
04	1283	N	1283	-0-		-0-	-0-	1229	2	54	9	N	49	31	8			377
05	2082	N	2082	-0-		-0-	-0-	1497	2	585	9	N	532	554	5	18	8	337
06	1044	N	1044	-0-		-0-	-0-	869	2	175	9	N	159	5	8			491
07	1834	N	1834	-0-		-0-	-0-	1155	2	679	9	N	617	727	5			381
08	1860	N	1161	-0-		-699	-0-	789	2	372	9	N	338	183	5			536

ROBERTSON STATE UNIT 2-7 WELL #: 1H RRCID -> 290703 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11134 - 20275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10912	X	8161	-0-		-2751	-0-	5734	3	103	4	Y	2113	2097	0	15	8	90
								2324	9									
04	10560	X	8541	-0-		-2019	-0-	6141	3	103	4	Y	2088	2064	0	12	8	102
								2297	9									
05	10509	X	9239	-0-		-1270	-0-	6594	3	113	4	Y	2302	2272	0	18	8	114
								2532	9									
06	9150	X	7709	-0-		-1441	-0-	5474	3	94	4	Y	1946	1951	0	23	8	86
								2141	9									
07	9455	X	8591	-0-		-864	-0-	6105	3	107	4	Y	2163	2152	0	20	8	77
								2379	9									
08	8685	X	8685	-0-		-0-	-0-	6302	3	103	4	Y	2073	2025	0	14	8	111
								2280	9									

RED BLUFF 57-38 WELL #: 1H RRCID -> 290706 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10450 - 14650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13640	X	1242	-0-		-12398	-0-	426	2	816	9	Y	742	671	0	27	8	44
04	13200	X	1154	-0-		-12046	-0-	648	2	506	9	Y	460	470	0	2	8	32
05	13640	X	1495	-0-		-12145	-0-	712	2	783	9	Y	712	668	0			76
06	9120	X	-0-	-0-		-9120	-0-					Y	257	314	0			19
07	3193	X	-0-	-0-		-3193	-0-					Y	242	230	0			31
08	1488	X	-0-	-0-		-1488	-0-					Y	720	668	0			83

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

REFRIED 34-187 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290774 COMPL. DATE 07/17/2021 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
*09	30515	X	30515	-0-	-0-	-0-	26665	3	3850	9	Y	3500	3414	0	101	8	28
*10	42780	X	30685	-0-	-12095	-0-	26199	3	4486	9	Y	4078	2109	0	1837	1	33
													127	8			
*11	41400	X	30703	-0-	-10697	-0-	26796	3	3907	9	Y	3552	3429	0	126	8	30
*12	42780	X	35489	-0-	-7291	-0-	31539	3	3950	9	Y	3591	3520	0	75	8	26
*01	36580	X	31694	-0-	-4886	-0-	28350	3	3344	9	Y	3040	2907	0	122	8	37
*02	26992	X	25533	-0-	-1459	-0-	22385	3	3148	9	Y	2862	2771	0	56	8	72
*03	33418	X	33073	-0-	-345	-0-	29330	3	3743	9	Y	3403	3132	0	291	8	52
*04	32340	X	31878	-0-	-462	-0-	28886	3	2992	9	Y	2720	2566	0	143	8	63
*05	33418	X	15956	-0-	-17462	-0-	4	1	13074	3	Y	2616	2427	0	203	8	49
							2878	9									
*06	30210	X	18259	-0-	-11951	-0-	15363	3	2896	9	Y	2633	2470	0	178	8	34
*07	32891	X	16041	-0-	-16850	-0-	12529	3	3512	9	Y	3193	3020	0	146	8	61
*08	32891	X	19248	-0-	-13643	-0-	16089	3	3159	9	Y	2872	2773	0	126	8	34

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
*09	16287	X	16287	-0-	-0-	-0-	13628	3	2659	9	Y	2417	2370	0	52	8	20
*10	20925	X	17801	-0-	-3124	-0-	14941	3	2860	9	Y	2600	1551	0	981	1	24
													64	8			
*11	20250	X	18169	-0-	-2081	-0-	15690	3	2479	9	Y	2254	2198	0	61	8	19
*12	20925	X	18290	-0-	-2635	-0-	15802	3	2488	9	Y	2262	2224	0	40	8	17
*01	17019	X	14041	-0-	-2978	-0-	12141	3	1900	9	Y	1727	1671	0	52	8	21
*02	16424	X	16424	-0-	-0-	-0-	14229	3	2195	9	Y	1995	1934	0	31	8	51
*03	17577	X	15329	-0-	-2248	-0-	12853	3	2476	9	Y	2251	2127	0	140	8	35
*04	17010	X	11604	-0-	-5406	-0-	9144	3	2460	9	Y	2236	2169	0	48	8	54
*05	17918	X	10342	-0-	-7576	-0-	3	1	8225	3	Y	1922	1814	0	126	8	36
							2114	9									
*06	17490	X	12012	-0-	-5478	-0-	10105	3	1907	9	Y	1734	1648	0	99	8	23
*07	18073	X	8696	-0-	-9377	-0-	6819	3	1877	9	Y	1706	1620	0	77	8	32
*08	14105	X	12163	-0-	-1942	-0-	10043	3	2120	9	Y	1927	1866	0	70	8	23

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291114 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11620 - 21381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25406	X	25406	-0-	-0-	-0-	20324	3	5082	9	Y	4620	4549	0	71	8	-0-
04	22927	X	22927	-0-	-0-	-0-	18040	3	4887	9	Y	4443	4202	0	241	8	-0-
05	21226	X	21226	-0-	-0-	-0-	16886	3	4340	9	Y	3945	3882	0	63	8	-0-
06	19511	X	19511	-0-	-0-	-0-	15280	3	4231	9	Y	3846	3772	0	74	8	-0-
07	23854	X	23854	-0-	-0-	-0-	18812	3	5042	9	Y	4584	4350	0	234	8	-0-
08	25420	X	21173	-0-	-4247	-0-	16887	3	4286	9	Y	3896	3771	0	125	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 291246 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11673 PERF.12191 - 19463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16182	X	14274	-0-	-1908	-0-	10718	3	3556	9	Y	3233	3210	0	23	8	-0-
04	15660	X	15498	-0-	-162	-0-	11520	3	3978	9	Y	3616	3596	0	20	8	-0-
05	16182	X	14392	-0-	-1790	-0-	10598	3	3794	9	Y	3449	3437	0	12	8	-0-
06	15660	X	15140	-0-	-520	-0-	11429	3	3711	9	Y	3374	3356	0	18	8	-0-
07	17800	X	17800	-0-	-0-	-0-	13661	3	4139	9	Y	3763	3736	0	27	8	-0-
08	18846	X	18846	-0-	-0-	-0-	14576	3	4270	9	Y	3882	3862	0	20	8	-0-

LARAMIE STATE 55-4-13-18 E WELL #: 21H RRCID -> 291261 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11301 - 21578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45725	X	28458	-0-	-17267	-0-	24277	3	4181	9	Y	3801	3764	0	37	8	-0-
04	37110	X	29539	-0-	-7571	-0-	25318	3	4221	9	Y	3837	3813	0	24	8	-0-
05	36766	X	25811	-0-	-10955	-0-	22113	3	3698	9	Y	3362	3329	0	33	8	-0-
06	31950	X	17384	-0-	-14566	-0-	14515	3	2869	9	Y	2608	2595	0	13	8	-0-
07	33015	X	29400	-0-	-3615	-0-	25003	3	4397	9	Y	3997	3979	0	18	8	-0-
08	30535	X	27672	-0-	-2863	-0-	23107	3	4565	9	Y	4150	4142	0	8	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291430 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11892 - 21699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23963	X	18766	-0-	-5197	-0-	15524	3	3242	9	Y	2947	2922	0	25	8	-0-
04	23190	X	13802	-0-	-9388	-0-	11210	3	2592	9	Y	2356	2271	0	85	8	-0-
05	23963	X	16486	-0-	-7477	-0-	13663	3	2823	9	Y	2566	2538	0	28	8	-0-
06	21360	X	18802	-0-	-2558	-0-	16986	3	1816	9	Y	1651	1629	0	22	8	-0-
07	20274	X	15186	-0-	-5088	-0-	12808	3	2378	9	Y	2162	2083	0	79	8	-0-
08	18755	X	15155	-0-	-3600	-0-	13085	3	2070	9	Y	1882	1838	0	44	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291493 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12330 - 19600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12927	X	10468	-0-	-2459	-0-	7261	3	3207	9	Y	2915	2896	0	19	8	-0-
04	12330	X	9755	-0-	-2575	-0-	6803	3	2952	9	Y	2684	2669	0	15	8	-0-
05	12493	X	9631	-0-	-2862	-0-	6812	3	2819	9	Y	2563	2554	0	9	8	-0-
06	11340	X	9203	-0-	-2137	-0-	6361	3	2842	9	Y	2584	2571	0	13	8	-0-
07	11718	X	9846	-0-	-1872	-0-	6658	3	3188	9	Y	2898	2878	0	20	8	-0-
08	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	5888	3	2659	9	Y	2417	2403	0	14	8	-0-

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291496 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11902 - 22239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26164	X	18737	-0-	-7427	-0-	13880	3	4857	9	Y	4415	4382	0	33	8	-0-
04	25320	X	24934	-0-	-386	-0-	19923	3	5011	9	Y	4555	4528	0	27	8	-0-
05	26164	X	25655	-0-	-509	-0-	20467	3	5188	9	Y	4716	4698	0	18	8	-0-
06	27025	X	27025	-0-	-0-	-0-	22360	3	4665	9	Y	4241	4210	0	31	8	-0-
07	27465	X	27465	-0-	-0-	-0-	22858	3	4607	9	Y	4188	4144	0	44	8	-0-
08	27549	X	27549	-0-	-0-	-0-	23077	3	4472	9	Y	4065	4032	0	33	8	-0-

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 82H RRCID -> 291505 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11398 - 21728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24118	X	23478	-0-	-640	-0-	19618	3	3860	9	Y	3509	3449	0	60	8	-0-
04	23340	X	15889	-0-	-7451	-0-	11533	3	4356	9	Y	3960	3918	0	42	8	-0-
05	23374	X	16305	-0-	-7069	-0-	12234	3	4071	9	Y	3701	3670	0	31	8	-0-
06	22710	X	16339	-0-	-6371	-0-	12211	3	4128	9	Y	3753	3710	0	43	8	-0-
07	23467	X	19210	-0-	-4257	-0-	15088	3	4122	9	Y	3747	3683	0	64	8	-0-
08	23467	X	18519	-0-	-4948	-0-	13866	3	4653	9	Y	4230	4184	0	46	8	-0-

TABASCO CAT 54-43-6 UNIT WELL #: 82H RRCID -> 291550 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11724 - 21257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20274	X	18882	-0-	-1392	-0-	15999	3	2883	9	Y	2621	2553	0	65	8	95
04	19650	X	13206	-0-	-6444	-0-	10427	3	2779	9	Y	2526	2467	0	47	8	107
05	31434	X	14047	-0-	-17387	-0-	11260	3	2787	9	Y	2534	2495	0	30	8	116
06	30420	X	13946	-0-	-16474	-0-	11216	3	2730	9	Y	2482	2452	0	47	8	99
07	31434	X	15118	-0-	-16316	-0-	11900	3	3218	9	Y	2925	2855	0	73	8	96
08	15872	X	14124	-0-	-1748	-0-	11406	3	2718	9	Y	2471	2385	0	51	8	131

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 72H RRCID -> 291596 COMPL. DATE 03/04/2023 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10474 - 20697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30850	X	30850	-0-	-0-	-0-	25017	3	5833	9	Y	5303	5267	0	36	8	-0-
04	35300	X	35300	-0-	-0-	-0-	29594	3	5706	9	Y	5187	5042	0	145	8	-0-
05	29958	X	29958	-0-	-0-	-0-	24323	3	5635	9	Y	5123	5080	0	43	8	-0-
06	27666	X	27666	-0-	-0-	-0-	22543	3	5123	9	Y	4657	4606	0	51	8	-0-
07	28086	X	27906	-0-	-180	-0-	22596	3	5310	9	Y	4827	4685	0	142	8	-0-
08	36487	X	32735	-0-	-3752	-0-	27630	3	5105	9	Y	4641	4557	0	84	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291660 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10230 - 20794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32209	X	28031	-0-	-4178	-0-	24603	3	3428	9	Y	3116	3066	0	50	8	-0-
04	31170	X	25039	-0-	-6131	-0-	21554	3	3485	9	Y	3168	3121	0	47	8	-0-
05	31806	X	27879	-0-	-3927	-0-	24730	3	3149	9	Y	2863	2822	0	41	8	-0-
06	28830	X	22295	-0-	-6535	-0-	19797	3	2498	9	Y	2271	2240	0	31	8	-0-
07	28024	X	25098	-0-	-2926	-0-	22440	3	2658	9	Y	2416	2379	0	37	8	-0-
08	28237	X	28237	-0-	-0-	-0-	25124	3	3113	9	Y	2830	2785	0	45	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 291661 COMPL. DATE 06/13/2021 TOTAL DEPTH 9527 PERF.10070 - 20930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33976	X	31612	-0-	-2364	-0-	27326	3	4286	9	Y	3896	3828	0	68	8	-0-
04	32880	X	27037	-0-	-5843	-0-	22821	3	4216	9	Y	3833	3770	0	63	8	-0-
05	33976	X	17072	-0-	-16904	-0-	14927	3	2145	9	Y	1950	1929	0	21	8	-0-
06	30720	X	26358	-0-	-4362	-0-	22731	3	3627	9	Y	3297	3248	0	49	8	-0-
07	31620	X	29608	-0-	-2012	-0-	25957	3	3651	9	Y	3319	3272	0	47	8	-0-
08	31620	X	16344	-0-	-15276	-0-	13932	3	2412	9	Y	2193	2157	0	36	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291663 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10284 - 20570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47740	X	43571	-0-	-4169	-0-	38853	3	4718	9	Y	4289	4197	0	92	8	-0-
04	46200	X	41302	-0-	-4898	-0-	36520	3	4782	9	Y	4347	4258	0	89	8	-0-
05	47616	X	38936	-0-	-8680	-0-	34941	3	3995	9	Y	3632	3562	0	70	8	-0-
06	44520	X	29791	-0-	-14729	-0-	26601	3	3190	9	Y	2900	2845	0	55	8	-0-
07	43586	X	31797	-0-	-11789	-0-	28493	3	3304	9	Y	3004	2943	0	61	8	-0-
08	43586	X	40860	-0-	-2726	-0-	36808	3	4052	9	Y	3684	3602	0	82	8	-0-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291838 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10986 - 22716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21204	X	18639	-0-	-2565	-0-	15420	3	3219	9	Y	2926	2878	0	48	8	-0-
04	20520	X	15666	-0-	-4854	-0-	13020	3	2646	9	Y	2405	2376	0	29	8	-0-
05	21204	X	18135	-0-	-3069	-0-	15074	3	3061	9	Y	2783	2734	0	49	8	-0-
06	19110	X	13724	-0-	-5386	-0-	11532	3	2192	9	Y	1993	1937	0	56	8	-0-
07	18631	X	10520	-0-	-8111	-0-	8339	3	2181	9	Y	1983	1954	0	29	8	-0-
08	18631	X	14149	-0-	-4482	-0-	11605	3	2544	9	Y	2313	2284	0	29	8	-0-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291839 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11015 - 21369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20429	X	18242	-0-	-2187	-0-	14952	3	3290	9	Y	2991	2957	0	34	8	-0-
04	19770	X	17951	-0-	-1819	-0-	14601	3	3350	9	Y	3045	3021	0	24	8	-0-
05	20429	X	16814	-0-	-3615	-0-	13610	3	3204	9	Y	2913	2881	0	32	8	-0-
06	18960	X	13862	-0-	-5098	-0-	11231	3	2631	9	Y	2392	2350	0	42	8	-0-
07	19344	X	18272	-0-	-1072	-0-	14844	3	3428	9	Y	3116	3081	0	35	8	-0-
08	18538	X	14303	-0-	-4235	-0-	11333	3	2970	9	Y	2700	2677	0	23	8	-0-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291844 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10980 - 20692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24738	X	16470	-0-	-8268	-0-	12276	3	4194	9	Y	3813	3760	0	53	8	-0-
04	18510	X	14502	-0-	-4008	-0-	10656	3	3846	9	Y	3496	3463	0	33	8	-0-
05	18197	X	13787	-0-	-4410	-0-	10024	3	3763	9	Y	3421	3371	0	50	8	-0-
06	17610	X	13408	-0-	-4202	-0-	10197	3	3211	9	Y	2919	2856	0	63	8	-0-
07	17763	X	9981	-0-	-7782	-0-	7421	3	2560	9	Y	2327	2288	0	39	8	-0-
08	16461	X	12508	-0-	-3953	-0-	9171	3	3337	9	Y	3034	3000	0	34	8	-0-

PALMITO RANCH 53-4-3 A WELL #: 1H RRCID -> 291953 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10917 - 18583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16213	X	13796	-0-	-2417	-0-	10723	3	3073	9	N	2794	2751	0	43	8	-0-
04	15690	X	12613	-0-	-3077	-0-	9807	3	2806	9	N	2551	2520	0	31	8	-0-
05	16182	X	12318	-0-	-3864	-0-	9652	3	2666	9	N	2424	2387	0	37	8	-0-
06	15660	X	10626	-0-	-5034	-0-	8276	3	2350	9	N	2136	2084	0	52	8	-0-
07	13795	X	7457	-0-	-6338	-0-	5756	3	1701	9	N	1546	1524	0	22	8	-0-
08	13795	X	12403	-0-	-1392	-0-	9528	3	2875	9	N	2614	2585	0	29	8	-0-

MANASSAS STATE 55-4-22-21 A WELL #: 11HZ RRCID -> 291991 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10660 - 20621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34875	X	26248	-0-	-8627	-0-	21962	3	4286	9	Y	3896	3861	0	35	8	-0-
04	28830	X	24271	-0-	-4559	-0-	19963	3	4308	9	Y	3916	3892	0	24	8	-0-
05	27962	X	26494	-0-	-1468	-0-	22006	3	4488	9	Y	4080	4043	0	37	8	-0-
06	25148	X	25148	-0-	-0-	-0-	20880	3	4268	9	Y	3880	3858	0	22	8	-0-
07	27150	X	27150	-0-	-0-	-0-	22711	3	4439	9	Y	4035	4006	0	29	8	-0-
08	27167	X	27167	-0-	-0-	-0-	22941	3	4226	9	Y	3842	3829	0	13	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 292076 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9944 - 20346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46748	X	40119	-0-	-6629	-0-	34370	3	5749	9	Y	5226	5114	0	112	8	-0-
04	43410	X	37036	-0-	-6374	-0-	31518	3	5518	9	Y	5016	4906	0	110	8	-0-
05	42687	X	35583	-0-	-7104	-0-	31077	3	4506	9	Y	4096	4009	0	87	8	-0-
06	39090	X	13171	-0-	-25919	-0-	11827	3	1344	9	Y	1222	1201	0	21	8	-0-
07	40114	X	14276	-0-	-25838	-0-	12514	3	1762	9	Y	1602	1575	0	27	8	-0-
08	40114	X	30171	-0-	-9943	-0-	25858	3	4313	9	Y	3921	3842	0	79	8	-0-

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 821H RRCID -> 292250 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11289 PERF.11485 - 21442

03	10137	X	7770	-0-	-2367	-0-	297	1	5959	3	Y	1376	1339	0	37	8	-0-
							1514	9									
04	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	737	1	9284	3	Y	1432	1397	0	35	8	-0-
							1575	9									
05	20553	X	10915	-0-	-9638	-0-	785	1	8546	3	Y	1440	1418	0	22	8	-0-
							1584	9									
06	19890	X	11294	-0-	-8596	-0-	799	1	8916	3	Y	1435	1401	0	34	8	-0-
							1579	9									
07	20553	X	11040	-0-	-9513	-0-	807	1	8712	3	Y	1383	1333	0	50	8	-0-
							1521	9									
08	11997	X	10013	-0-	-1984	-0-	839	1	7726	3	Y	1316	1280	0	36	8	-0-
							1448	9									

MANASSAS STATE 55-4-22-21 B WELL #: 12HZ RRCID -> 292316 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10854 - 20876

03	19499	X	14960	-0-	-4539	-0-	12331	3	2629	9	Y	2390	2381	0	9	8	-0-
04	16020	X	13682	-0-	-2338	-0-	11141	3	2541	9	Y	2310	2305	0	5	8	-0-
05	16399	X	14152	-0-	-2247	-0-	11618	3	2534	9	Y	2304	2296	0	8	8	-0-
06	13860	X	10895	-0-	-2965	-0-	9091	3	1804	9	Y	1640	1636	0	4	8	-0-
07	13237	X	11464	-0-	-1773	-0-	9405	3	2059	9	Y	1872	1868	0	4	8	-0-
08	13237	X	10080	-0-	-3157	-0-	8164	3	1916	9	Y	1742	1740	0	2	8	-0-

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 811H RRCID -> 292317 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11473 - 21425

03	22620	X	22620	-0-	-0-	-0-	833	1	16695	3	Y	4629	4570	0	59	8	-0-
							5092	9									
04	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-	915	1	11530	3	Y	4715	4667	0	48	8	-0-
							5187	9									
05	15520	X	15520	-0-	-0-	-0-	890	1	9694	3	Y	4487	4457	0	30	8	-0-
							4936	9									
06	21900	X	14374	-0-	-7526	-0-	808	1	9011	3	Y	4141	4101	0	40	8	-0-
							4555	9									
07	22630	X	16188	-0-	-6442	-0-	912	1	9847	3	Y	4935	4866	0	69	8	-0-
							5429	9									
08	22630	X	14432	-0-	-8198	-0-	905	1	8329	3	Y	4725	4676	0	49	8	-0-
							5198	9									

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 292318 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12170 - 22132

03	12431	X	11779	-0-	-652	-0-	422	1	8464	3	Y	2630	2608	0	22	8	-0-
							2893	9									
04	21717	X	21717	-0-	-0-	-0-	1384	1	17439	3	Y	2631	2612	0	19	8	-0-
							2894	9									
05	24226	X	24226	-0-	-0-	-0-	1794	1	19530	3	Y	2638	2626	0	12	8	-0-
							2902	9									
06	23929	X	23929	-0-	-0-	-0-	1733	1	19338	3	Y	2598	2580	0	18	8	-0-
							2858	9									
07	20076	X	20076	-0-	-0-	-0-	1476	1	15937	3	Y	2421	2398	0	23	8	-0-
							2663	9									
08	24211	X	12882	-0-	-11329	-0-	1022	1	9408	3	Y	2229	2213	0	16	8	-0-
							2452	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 141HR RRCID -> 292319 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11935 - 21897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22506	X	21209	-0-	-1297	-0-	851 3299	1 9	17059	3	Y	2999	2965	0	34	8	-0-
04	21780	X	21192	-0-	-588	-0-	1315 3296	1 9	16581	3	Y	2996	2969	0	27	8	-0-
05	22506	X	21932	-0-	-574	-0-	1576 3201	1 9	17155	3	Y	2910	2892	0	18	8	-0-
06	21780	X	21291	-0-	-489	-0-	1499 3062	1 9	16730	3	Y	2784	2758	0	26	8	-0-
07	22506	X	22490	-0-	-16	-0-	1654 2983	1 9	17853	3	Y	2712	2671	0	41	8	-0-
08	22181	X	22181	-0-	-0-	-0-	1897 2815	1 9	17469	3	Y	2559	2527	0	32	8	-0-

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 121H RRCID -> 292320 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11898 - 21860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 12HZ RRCID -> 292330 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10125 - 17791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35353	X	35353	-0-	-0-	-0-	32999	3	2354	9	Y	2140	2108	0	32	8	-0-
04	32130	X	30711	-0-	-1419	-0-	28306	3	2405	9	Y	2186	2151	0	35	8	-0-
05	33201	X	30390	-0-	-2811	-0-	27930	3	2460	9	Y	2236	2207	0	29	8	-0-
06	34200	X	27616	-0-	-6584	-0-	25299	3	2317	9	Y	2106	2078	0	28	8	-0-
07	35340	X	32812	-0-	-2528	-0-	30366	3	2446	9	Y	2224	2192	0	32	8	-0-
08	35340	X	25776	-0-	-9564	-0-	24012	3	1764	9	Y	1604	1575	0	29	8	-0-

GORGON WEST UNIT 57-1-33-28 WELL #: 15HA RRCID -> 292357 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10295 - 20709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37138	X	33364	-0-	-3774	-0-	27822	3	5542	9	Y	5038	4960	0	78	8	-0-
04	39163	X	39163	-0-	-0-	-0-	32762	3	6401	9	Y	5819	5738	0	81	8	-0-
05	32457	X	31415	-0-	-1042	-0-	26170	3	5245	9	Y	4768	4706	0	62	8	-0-
06	32280	X	27383	-0-	-4897	-0-	22588	3	4795	9	Y	4359	4303	0	56	8	-0-
07	40455	X	19637	-0-	-20818	-0-	15392	3	4245	9	Y	3859	3813	0	46	8	-0-
08	40455	X	28657	-0-	-11798	-0-	22410	3	6247	9	Y	5679	5601	0	78	8	-0-

MANASSAS STATE 55-4-22-21 C WELL #: 13HZ RRCID -> 292359 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10700 - 20661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30566	X	24368	-0-	-6198	-0-	19208	3	5160	9	Y	4691	4664	0	27	8	-0-
04	25824	X	25824	-0-	-0-	-0-	20636	3	5188	9	Y	4716	4694	0	22	8	-0-
05	25978	X	23173	-0-	-2805	-0-	18567	3	4606	9	Y	4187	4157	0	30	8	-0-
06	22080	X	20240	-0-	-1840	-0-	15628	3	4612	9	Y	4193	4177	0	16	8	-0-
07	23808	X	22855	-0-	-953	-0-	17783	3	5072	9	Y	4611	4590	0	21	8	-0-
08	23808	X	21352	-0-	-2456	-0-	16935	3	4417	9	Y	4015	4006	0	9	8	-0-

NUTRIA 57-1-16 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292363 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 9798 PERF.10108 - 17939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26263	X	26263	-0-	-0-	-0-	22246	3	4017	9	Y	3652	3584	0	68	8	-0-
04	22170	X	20858	-0-	-1312	-0-	17352	3	3506	9	Y	3187	3128	0	59	8	-0-
05	24800	X	24800	-0-	-0-	-0-	21294	3	3506	9	Y	3187	3136	0	51	8	-0-
06	23730	X	22610	-0-	-1120	-0-	19440	3	3170	9	Y	2882	2830	0	52	8	-0-
07	24521	X	18325	-0-	-6196	-0-	15739	3	2586	9	Y	2351	2303	0	48	8	-0-
08	23653	X	22268	-0-	-1385	-0-	18993	3	3275	9	Y	2977	2902	0	75	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
NUTRIA 57-1-16 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 292365 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10261 - 18114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34689	X	25585	-0-	-9104	-0-	21487	3	4098	9	Y	3725	3664	0	61	8	-0-
04	33570	X	22670	-0-	-10900	-0-	18952	3	3718	9	Y	3380	3324	0	56	8	-0-
05	29822	X	22775	-0-	-7047	-0-	19071	3	3704	9	Y	3367	3319	0	48	8	-0-
06	26640	X	21678	-0-	-4962	-0-	18240	3	3438	9	Y	3125	3081	0	44	8	-0-
07	25575	X	22115	-0-	-3460	-0-	18477	3	3638	9	Y	3307	3259	0	48	8	-0-
08	25575	X	21594	-0-	-3981	-0-	18008	3	3586	9	Y	3260	3213	0	47	8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 14HZ RRCID -> 292367 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9852 - 17516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37470	X	37470	-0-	-0-	-0-	34956	3	2514	9	Y	2285	2249	0	36	8	-0-
04	39240	X	28899	-0-	-10341	-0-	26147	3	2752	9	Y	2502	2463	0	39	8	-0-
05	40548	X	34089	-0-	-6459	-0-	31274	3	2815	9	Y	2559	2523	0	36	8	-0-
06	39240	X	29895	-0-	-9345	-0-	27366	3	2529	9	Y	2299	2267	0	32	8	-0-
07	38874	X	31730	-0-	-7144	-0-	29047	3	2683	9	Y	2439	2405	0	34	8	-0-
08	37479	X	30783	-0-	-6696	-0-	28252	3	2531	9	Y	2301	2267	0	34	8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 13HZ RRCID -> 292370 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9761 - 17427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29388	X	-0-	-0-	-29388	-0-					Y	2176	2140	0	36	8	-0-
04	25860	X	23058	-0-	-2802	-0-	20619	3	2439	9	Y	2217	2173	0	44	8	-0-
05	26722	X	25319	-0-	-1403	-0-	22748	3	2571	9	Y	2337	2299	0	38	8	-0-
06	24690	X	22262	-0-	-2428	-0-	19971	3	2291	9	Y	2083	2050	0	33	8	-0-
07	23839	X	21281	-0-	-2558	-0-	18820	3	2461	9	Y	2237	2201	0	36	8	-0-
08	25327	X	20591	-0-	-4736	-0-	18262	3	2329	9	Y	2117	2079	0	38	8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 15HZ RRCID -> 292371 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10152 - 17818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36702	X	36702	-0-	-0-	-0-	34318	3	2384	9	Y	2167	2099	0	68	8	-0-
04	27134	X	27134	-0-	-0-	-0-	24843	3	2291	9	Y	2083	2034	0	49	8	-0-
05	35681	X	24613	-0-	-11068	-0-	22238	3	2375	9	Y	2159	2118	0	41	8	-0-
06	35520	X	20437	-0-	-15083	-0-	18486	3	1951	9	Y	1774	1744	0	30	8	-0-
07	36704	X	24110	-0-	-12594	-0-	21700	3	2410	9	Y	2191	2151	0	40	8	-0-
08	36704	X	21010	-0-	-15694	-0-	19031	3	1979	9	Y	1799	1763	0	36	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 14H RRCID -> 292377 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10091 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43462	X	42904	-0-	-558	-0-	582	1	38825	3	Y	3179	3130	0	49	8	-0-
							3497	9									
04	41400	X	38520	-0-	-2880	-0-	467	1	34007	3	Y	3678	3631	0	47	8	-0-
							4046	9									
05	51708	X	41402	-0-	-10306	-0-	1006	1	35995	3	Y	4001	3954	0	47	8	-0-
							4401	9									
06	50040	X	35171	-0-	-14869	-0-	969	1	31616	3	Y	2351	2302	0	49	8	-0-
							2586	9									
07	51212	X	33626	-0-	-17586	-0-	1074	1	29295	3	Y	2961	2922	0	39	8	-0-
							3257	9									
08	42904	X	35887	-0-	-7017	-0-	1121	1	31121	3	Y	3314	3271	0	43	8	-0-
							3645	9									

GORGON WEST UNIT 57-1-33-28 WELL #: 14HA RRCID -> 292386 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10268 - 20589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33945	X	30080	-0-	-3865	-0-	24463	3	5617	9	Y	5106	5019	0	87	8	-0-
04	33799	X	33799	-0-	-0-	-0-	27002	3	6797	9	Y	6179	6098	0	81	8	-0-
05	34402	X	34402	-0-	-0-	-0-	29383	3	5019	9	Y	4563	4499	0	64	8	-0-
06	29430	X	24724	-0-	-4706	-0-	21115	3	3609	9	Y	3281	3231	0	50	8	-0-
07	34937	X	17786	-0-	-17151	-0-	14224	3	3562	9	Y	3238	3201	0	37	8	-0-
08	34937	X	29633	-0-	-5304	-0-	23513	3	6120	9	Y	5564	5478	0	86	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GORGON 57-1-33 UNIT WELL #: 12HA RRCID -> 292387 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10200 - 20546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31465	X	25739	-0-	-5726	-0-	22598	3	3141	9	Y	2855	2779	0	76	8	-0-
04	45406	X	45406	-0-	-0-	-0-	37595	3	7811	9	Y	7101	7022	0	79	8	-0-
05	52267	X	52267	-0-	-0-	-0-	42991	3	9276	9	Y	8433	8377	0	56	8	-0-
06	36650	X	36650	-0-	-0-	-0-	29010	3	7640	9	Y	6945	6904	0	41	8	-0-
07	44919	X	20001	-0-	-24918	-0-	15410	3	4591	9	Y	4174	4134	0	40	8	-0-
08	50158	X	22854	-0-	-27304	-0-	18128	3	4726	9	Y	4296	4222	0	74	8	-0-

GORGON 57-1-33 UNIT WELL #: 13HR RRCID -> 292389 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10672 - 20819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32860	X	28032	-0-	-4828	-0-	23062	3	4970	9	Y	4518	4445	0	73	8	-0-
04	31500	X	30801	-0-	-699	-0-	25223	3	5578	9	Y	5071	5002	0	69	8	-0-
05	32550	X	30871	-0-	-1679	-0-	26151	3	4720	9	Y	4291	4242	0	49	8	-0-
06	27720	X	23294	-0-	-4426	-0-	19585	3	3709	9	Y	3372	3334	0	38	8	-0-
07	31837	X	20017	-0-	-11820	-0-	15918	3	4099	9	Y	3726	3687	0	39	8	-0-
08	29233	X	26882	-0-	-2351	-0-	21518	3	5364	9	Y	4876	4805	0	71	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 15H RRCID -> 292505 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10266 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29022	X	29022	-0-	-0-	-0-	388	1	25845	3	Y	2535	2495	0	40	8	-0-
							2789	9									
04	27301	X	27301	-0-	-0-	-0-	327	1	23840	3	Y	2849	2821	0	28	8	-0-
							3134	9									
05	32984	X	27855	-0-	-5129	-0-	665	1	23788	3	Y	3093	3067	0	26	8	-0-
							3402	9									
06	31920	X	25009	-0-	-6911	-0-	667	1	21764	3	Y	2344	2329	0	15	8	-0-
							2578	9									
07	32674	X	25294	-0-	-7380	-0-	792	1	21608	3	Y	2631	2612	0	19	8	-0-
							2894	9									
08	29016	X	26677	-0-	-2339	-0-	828	1	22980	3	Y	2608	2574	0	34	8	-0-
							2869	9									

ELM 55-1-36 UNIT WELL #: 13HA RRCID -> 292510 COMPL. DATE 11/07/2021 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11839 - 22230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19654	X	13648	-0-	-6006	-0-	9983	3	3665	9	Y	3332	3284	0	48	8	-0-
04	19020	X	12549	-0-	-6471	-0-	9265	3	3284	9	Y	2985	2946	0	39	8	-0-
05	19654	X	10747	-0-	-8907	-0-	7917	3	2830	9	Y	2573	2548	0	25	8	-0-
06	17370	X	12591	-0-	-4779	-0-	9455	3	3136	9	Y	2851	2806	0	45	8	-0-
07	17484	X	12943	-0-	-4541	-0-	9718	3	3225	9	Y	2932	2864	0	68	8	-0-
08	12741	X	11156	-0-	-1585	-0-	8268	3	2888	9	Y	2625	2577	0	48	8	-0-

MANASSAS STATE 55-4-22-21 D WELL #: 14HZ RRCID -> 292539 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11041 - 21002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20274	X	14856	-0-	-5418	-0-	12014	3	2842	9	Y	2584	2576	0	8	8	-0-
04	19590	X	13150	-0-	-6440	-0-	10334	3	2816	9	Y	2560	2555	0	5	8	-0-
05	18600	X	12039	-0-	-6561	-0-	9599	3	2440	9	Y	2218	2211	0	7	8	-0-
06	15420	X	11469	-0-	-3951	-0-	8816	3	2653	9	Y	2412	2407	0	5	8	-0-
07	14508	X	12345	-0-	-2163	-0-	9759	3	2586	9	Y	2351	2345	0	6	8	-0-
08	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	10833	3	2522	9	Y	2293	2290	0	3	8	-0-

ELM 55-1-36 UNIT WELL #: 12HA RRCID -> 292540 COMPL. DATE 11/07/2021 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11740 - 22213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-	Y	-0-					-0-
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-	Y	46	46	0			-0-
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 292643 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9842 PERF.10216 - 18183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79887	X	69090	-0-	-10797	-0-	937 5704	1 9	62449	3	Y	5185	5050	0	135	8	-0-
04	77310	X	60648	-0-	-16662	-0-	736 6294	1 9	53618	3	Y	5722	5608	0	114	8	-0-
05	77531	X	49175	-0-	-28356	-0-	1177 5902	1 9	42096	3	Y	5365	5263	0	102	8	-0-
06	75030	X	38384	-0-	-36646	-0-	985 5269	1 9	32130	3	Y	4790	4712	0	78	8	-0-
07	75330	X	41310	-0-	-34020	-0-	1246 6078	1 9	33986	3	Y	5525	5430	0	95	8	-0-
08	69099	X	52250	-0-	-16849	-0-	1579 6848	1 9	43823	3	Y	6225	6089	0	136	8	-0-

ELM 55-1-36 UNIT WELL #: 14HA RRCID -> 292700 COMPL. DATE 11/07/2021 TOTAL DEPTH 11484 PERF.12144 - 22536

03	36735	X	26057	-0-	-10678	-0-	18580	3	7477	9	Y	6797	6751	0	46	8	-0-
04	31530	X	26522	-0-	-5008	-0-	19263	3	7259	9	Y	6599	6565	0	34	8	-0-
05	31682	X	24525	-0-	-7157	-0-	18396	3	6129	9	Y	5572	5557	0	15	8	-0-
06	30210	X	27272	-0-	-2938	-0-	19925	3	7347	9	Y	6679	6667	0	12	8	-0-
07	30070	X	29893	-0-	-177	-0-	22052	3	7841	9	Y	7128	7114	0	14	8	-0-
08	27404	X	26072	-0-	-1332	-0-	19196	3	6876	9	Y	6251	6244	0	7	8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292723 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10178 - 17747

03	27435	X	18821	-0-	-8614	-0-	15293	3	3528	9	Y	3207	3159	0	48	8	-0-
04	20160	X	15478	-0-	-4682	-0-	12233	3	3245	9	Y	2950	2905	0	45	8	-0-
05	18786	X	17782	-0-	-1004	-0-	14424	3	3358	9	Y	3053	3015	0	38	8	-0-
06	18210	X	17494	-0-	-716	-0-	14361	3	3133	9	Y	2848	2813	0	35	8	-0-
07	18817	X	17606	-0-	-1211	-0-	14483	3	3123	9	Y	2839	2800	0	39	8	-0-
08	18817	X	17923	-0-	-894	-0-	14801	3	3122	9	Y	2838	2800	0	38	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: N 13H RRCID -> 292724 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10141 - 18108

03	60233	X	40252	-0-	-19981	-0-	537 3900	1 9	35815	3	Y	3545	3502	0	43	8	-0-
04	58290	X	48676	-0-	-9614	-0-	591 5009	1 9	43076	3	Y	4554	4508	0	46	8	-0-
05	60233	X	49978	-0-	-10255	-0-	1219 5160	1 9	43599	3	Y	4691	4649	0	42	8	-0-
06	52500	X	43721	-0-	-8779	-0-	1200 3373	1 9	39148	3	Y	3066	3026	0	40	8	-0-
07	51832	X	42493	-0-	-9339	-0-	1357 4106	1 9	37030	3	Y	3733	3699	0	34	8	-0-
08	50313	X	47776	-0-	-2537	-0-	1501 4612	1 9	41663	3	Y	4193	4155	0	38	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 292726 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10160 - 18313

03	38356	X	38356	-0-	-0-	-0-	516 3429	1 9	34411	3	Y	3117	3080	0	37	8	-0-
04	35530	X	35530	-0-	-0-	-0-	431 3678	1 9	31421	3	Y	3344	3312	0	32	8	-0-
05	40331	X	35305	-0-	-5026	-0-	862 3615	1 9	30828	3	Y	3286	3261	0	25	8	-0-
06	39150	X	30769	-0-	-8381	-0-	823 3110	1 9	26836	3	Y	2827	2804	0	23	8	-0-
07	39959	X	27836	-0-	-12123	-0-	870 3237	1 9	23729	3	Y	2943	2921	0	22	8	-0-
08	38347	X	15846	-0-	-22501	-0-	507 1264	1 9	14075	3	Y	1149	1134	0	15	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 #: S 13H RRCID -> 292727 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10444 - 18559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44421	X	44421	-0-	-0-	-0-	602	1	40147	3	Y	3338	3307	0	31	8	-0-
							3672	9									
04	42191	X	42191	-0-	-0-	-0-	514	1	37451	3	Y	3842	3816	0	26	8	-0-
							4226	9									
05	47058	X	39263	-0-	-7795	-0-	953	1	34079	3	Y	3846	3830	0	16	8	-0-
							4231	9									
06	45540	X	33114	-0-	-12426	-0-	841	1	27445	3	Y	4389	4371	0	18	8	-0-
							4828	9									
07	46624	X	35910	-0-	-10714	-0-	1112	1	30328	3	Y	4064	4044	0	20	8	-0-
							4470	9									
08	43524	X	33331	-0-	-10193	-0-	1031	1	28618	3	Y	3347	3326	0	21	8	-0-
							3682	9									

PALOMA 33-91 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 292763 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11198 - 20474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22165	X	13541	-0-	-8624	-0-	10077	3	3464	9	Y	3149	3129	0	20	8	-0-
04	17400	X	13957	-0-	-3443	-0-	10229	3	3728	9	Y	3389	3370	0	19	8	-0-
05	17980	X	12464	-0-	-5516	-0-	9086	3	3378	9	Y	3071	3044	0	27	8	-0-
06	14130	X	12089	-0-	-2041	-0-	9183	3	2906	9	Y	2642	2628	0	14	8	-0-
07	14601	X	14176	-0-	-425	-0-	11142	3	3034	9	Y	2758	2737	0	21	8	-0-
08	14415	X	8150	-0-	-6265	-0-	6016	3	2134	9	Y	1940	1932	0	8	8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 292765 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10195 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24397	X	22063	-0-	-2334	-0-	18188	3	3875	9	Y	3523	3469	0	54	8	-0-
04	20940	X	17138	-0-	-3802	-0-	13719	3	3419	9	Y	3108	3062	0	46	8	-0-
05	21165	X	21165	-0-	-0-	-0-	17504	3	3661	9	Y	3328	3285	0	43	8	-0-
06	22095	X	22095	-0-	-0-	-0-	18807	3	3288	9	Y	2989	2950	0	39	8	-0-
07	25567	X	25567	-0-	-0-	-0-	22138	3	3429	9	Y	3117	3076	0	41	8	-0-
08	22072	X	21697	-0-	-375	-0-	18477	3	3220	9	Y	2927	2886	0	41	8	-0-

PALOMA 33-91 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 292785 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11064 - 21530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24874	X	24874	-0-	-0-	-0-	20803	3	4071	9	Y	3701	3686	0	15	8	-0-
04	26119	X	26119	-0-	-0-	-0-	22007	3	4112	9	Y	3738	3724	0	14	8	-0-
05	28724	X	28724	-0-	-0-	-0-	24742	3	3982	9	Y	3620	3598	0	22	8	-0-
06	24060	X	22735	-0-	-1325	-0-	19587	3	3148	9	Y	2862	2851	0	11	8	-0-
07	27001	X	24400	-0-	-2601	-0-	20819	3	3581	9	Y	3255	3239	0	16	8	-0-
08	27373	X	25308	-0-	-2065	-0-	21800	3	3508	9	Y	3189	3181	0	8	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 292811 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10240 - 18393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40207	X	29141	-0-	-11066	-0-	395	1	26363	3	Y	2166	2115	0	51	8	-0-
							2383	9									
04	42592	X	42592	-0-	-0-	-0-	536	1	39051	3	Y	2732	2680	0	52	8	-0-
							3005	9									
05	45987	X	45987	-0-	-0-	-0-	1163	1	41614	3	Y	2918	2875	0	43	8	-0-
							3210	9									
06	42054	X	42054	-0-	-0-	-0-	1169	1	38147	3	Y	2489	2456	0	33	8	-0-
							2738	9									
07	43059	X	40524	-0-	-2535	-0-	1337	1	36466	3	Y	2474	2440	0	34	8	-0-
							2721	9									
08	45973	X	38626	-0-	-7347	-0-	1229	1	34126	3	Y	2974	2939	0	35	8	-0-
							3271	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KING CANYON STATE 54-1-8-5 C WELL #: 19H RRCID -> 292882 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11630 PERF.12445 - 22662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12586	X	11475	-0-	-1111	-0-	238	1	8649	3	Y	2353	2329	0	24	8	-0-
							2588	9									
04	12180	X	10667	-0-	-1513	-0-	216	1	8544	3	Y	1734	1714	0	20	8	-0-
							1907	9									
05	12586	X	9923	-0-	-2663	-0-	166	1	8038	3	Y	1563	1551	0	12	8	-0-
							1719	9									
06	11430	X	10588	-0-	-842	-0-	199	1	8539	3	Y	1682	1663	0	19	8	-0-
							1850	9									
07	11811	X	10547	-0-	-1264	-0-	212	1	8798	3	Y	1397	1367	0	30	8	-0-
							1537	9									
08	11470	X	10704	-0-	-766	-0-	201	1	8940	3	Y	1421	1398	0	23	8	-0-
							1563	9									

KING CANYON STATE 54-1-8-5 D WELL #: 74H RRCID -> 292883 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11690 - 21941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19902	X	19748	-0-	-154	-0-	416	1	15087	3	Y	3859	3839	0	20	8	-0-
							4245	9									
04	19847	X	19847	-0-	-0-	-0-	376	1	14906	3	Y	4150	4134	0	16	8	-0-
							4565	9									
05	18879	X	17853	-0-	-1026	-0-	281	1	13650	3	Y	3565	3557	0	8	8	-0-
							3922	9									
06	19110	X	18933	-0-	-177	-0-	346	1	14879	3	Y	3371	3358	0	13	8	-0-
							3708	9									
07	20522	X	20007	-0-	-515	-0-	375	1	15555	3	Y	3706	3686	0	20	8	-0-
							4077	9									
08	20336	X	19746	-0-	-590	-0-	348	1	15513	3	Y	3532	3518	0	14	8	-0-
							3885	9									

KING CANYON STATE 54-1-8-5 B WELL #: 18H RRCID -> 292884 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11995 - 22212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19110	X	19110	-0-	-0-	-0-	402	1	14590	3	Y	3744	3697	0	47	8	-0-
							4118	9									
04	19055	X	19055	-0-	-0-	-0-	365	1	14460	3	Y	3845	3807	0	38	8	-0-
							4230	9									
05	17971	X	17971	-0-	-0-	-0-	283	1	13743	3	Y	3586	3563	0	23	8	-0-
							3945	9									
06	18897	X	18897	-0-	-0-	-0-	344	1	14794	3	Y	3417	3381	0	36	8	-0-
							3759	9									
07	18303	X	18303	-0-	-0-	-0-	347	1	14384	3	Y	3247	3191	0	56	8	-0-
							3572	9									
08	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	307	1	13671	3	Y	3387	3344	0	43	8	-0-
							3726	9									

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 12HA RRCID -> 292901 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9815 - 19903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19096	X	-0-	-0-	-19096	-0-					Y	550	547	0	3	8	-0-
04	18514	X	18514	-0-	-0-	-0-	15978	3	2536	9	Y	2305	2266	0	39	8	-0-
05	21502	X	21502	-0-	-0-	-0-	18418	3	3084	9	Y	2804	2771	0	33	8	-0-
06	18060	X	18060	-0-	-0-	-0-	15407	3	2653	9	Y	2412	2383	0	29	8	-0-
07	19127	X	17639	-0-	-1488	-0-	15088	3	2551	9	Y	2319	2284	0	35	8	-0-
08	21514	X	18180	-0-	-3334	-0-	15583	3	2597	9	Y	2361	2320	0	41	8	-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 13HA RRCID -> 292912 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 9927 - 20042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40331	X	38059	-0-	-2272	-0-	33997	3	4062	9	Y	3693	3619	0	74	8	-0-
04	39030	X	35660	-0-	-3370	-0-	31554	3	4106	9	Y	3733	3666	0	67	8	-0-
05	40331	X	33864	-0-	-6467	-0-	29753	3	4111	9	Y	3737	3678	0	59	8	-0-
06	38160	X	31578	-0-	-6582	-0-	27848	3	3730	9	Y	3391	3341	0	50	8	-0-
07	39432	X	33037	-0-	-6395	-0-	29168	3	3869	9	Y	3517	3461	0	56	8	-0-
08	38068	X	34091	-0-	-3977	-0-	29959	3	4132	9	Y	3756	3695	0	61	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KING CANYON STATE 54-1-8-5 G WELL #: 14H RRCID -> 292919 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12105 - 22443

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
03	23808	X	22686	-0-		-1122	-0-	410 7395	1 9	14881	3	Y	6723	6688	0	35	8	-0-
04	23040	X	22565	-0-		-475	-0-	389 6761	1 9	15415	3	Y	6146	6119	0	27	8	-0-
05	23498	X	22522	-0-		-976	-0-	324 6485	1 9	15713	3	Y	5895	5879	0	16	8	-0-
06	23170	X	23170	-0-		-0-	-0-	377 6580	1 9	16213	3	Y	5982	5958	0	24	8	-0-
07	23673	X	23673	-0-		-0-	-0-	387 7226	1 9	16060	3	Y	6569	6535	0	34	8	-0-
08	24527	X	24527	-0-		-0-	-0-	368 7754	1 9	16405	3	Y	7049	7023	0	26	8	-0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 H WELL #: 15H RRCID -> 292920 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 11957 PERF.12297 - 22635

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
03	18972	X	16962	-0-		-2010	-0-	350 3912	1 9	12700	3	Y	3556	3539	0	17	8	-0-
04	18360	X	16521	-0-		-1839	-0-	315 3727	1 9	12479	3	Y	3388	3374	0	14	8	-0-
05	18972	X	15346	-0-		-3626	-0-	239 3519	1 9	11588	3	Y	3199	3191	0	8	8	-0-
06	16980	X	15749	-0-		-1231	-0-	281 3394	1 9	12074	3	Y	3085	3071	0	14	8	-0-
07	17242	X	17242	-0-		-0-	-0-	317 3780	1 9	13145	3	Y	3436	3416	0	20	8	-0-
08	17691	X	17691	-0-		-0-	-0-	298 4088	1 9	13305	3	Y	3716	3701	0	15	8	-0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 E WELL #: 12H RRCID -> 292930 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11590 - 19333

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
03	8246	X	4716	-0-		-3530	-0-	118 327	1 9	4271	3	Y	297	191	0	106	8	-0-
04	5700	X	1016	-0-		-4684	-0-	22 116	1 9	878	3	Y	105	29	0	76	8	-0-
05	5890	X	530	-0-		-5360	-0-	9 68	1 9	453	3	Y	62	16	0	46	8	-0-
06	5250	X	773	-0-		-4477	-0-	16 54	1 9	703	3	Y	49	49	8			-0-
07	4712	X	-0-	-0-		-4712	-0-					Y	-0-					-0-
08	4712	X	63	-0-		-4649	-0-	1 9	1 9	53	3	Y	8	8	8			-0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 F WELL #: 13H RRCID -> 292931 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12372 - 22735

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
03	7282	X	7282	-0-		-0-	-0-	112 3115	1 9	4055	3	Y	2832	2813	0	19	8	-0-
04	7395	X	7395	-0-		-0-	-0-	101 3276	1 9	4018	3	Y	2978	2963	0	15	8	-0-
05	6395	X	6395	-0-		-0-	-0-	68 3013	1 9	3314	3	Y	2739	2730	0	9	8	-0-
06	6537	X	6537	-0-		-0-	-0-	82 2911	1 9	3544	3	Y	2646	2631	0	15	8	-0-
07	5582	X	5582	-0-		-0-	-0-	53 3324	1 9	2205	3	Y	3022	3000	0	22	8	-0-
08	7657	X	6858	-0-		-799	-0-	71 3615	1 9	3172	3	Y	3286	3269	0	17	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KING CANYON STATE 54-1-8-5 J WELL #: 17H RRCID -> 292932 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12505 - 22756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19995	X	18643	-0-	-1352	-0-	381	1	13816	3	Y	4042	4023	0	19	8	-0-
							4446	9									
04	19350	X	17636	-0-	-1714	-0-	334	1	13247	3	Y	3686	3671	0	15	8	-0-
							4055	9									
05	19995	X	16606	-0-	-3389	-0-	248	1	12047	3	Y	3919	3910	0	9	8	-0-
							4311	9									
06	22577	X	22577	-0-	-0-	-0-	383	1	16453	3	Y	5219	5201	0	18	8	-0-
							5741	9									
07	20827	X	20827	-0-	-0-	-0-	363	1	15048	3	Y	4924	4901	0	23	8	-0-
							5416	9									
08	20086	X	20086	-0-	-0-	-0-	329	1	14649	3	Y	4644	4627	0	17	8	-0-
							5108	9									

SILVERTIP D 76-8-5 A WELL #: 81H RRCID -> 292953 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12333 - 23048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31682	X	26529	-0-	-5153	-0-	660	1	22972	3	Y	2634	2559	0	75	8	5
							2897	9									
04	29010	X	25110	-0-	-3900	-0-	673	1	21673	3	Y	2512	2460	0	50	8	7
							1	4	2763	9							
05	28427	X	23691	-0-	-4736	-0-	665	1	20371	3	Y	2414	2374	0	40	8	7
							2655	9									
06	25680	X	23617	-0-	-2063	-0-	711	1	20216	3	Y	2441	2397	0	43	8	8
							5	4	2685	9							
07	26536	X	25628	-0-	-908	-0-	679	1	22176	3	Y	2521	2466	0	58	8	5
							2773	9									
08	26536	X	23804	-0-	-2732	-0-	670	1	20628	3	Y	2278	2226	0	53	8	4
							2506	9									

KING CANYON STATE 54-1-8-5 I WELL #: 16H RRCID -> 292963 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12167 - 22418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32729	X	32729	-0-	-0-	-0-	647	1	23466	3	Y	7833	7792	0	41	8	-0-
							8616	9									
04	31304	X	31304	-0-	-0-	-0-	569	1	22558	3	Y	7434	7403	0	31	8	-0-
							8177	9									
05	30411	X	27315	-0-	-3096	-0-	420	1	20373	3	Y	5929	5910	0	19	8	-0-
							6522	9									
06	29430	X	25830	-0-	-3600	-0-	460	1	19794	3	Y	5069	5039	0	30	8	-0-
							5576	9									
07	30411	X	30266	-0-	-145	-0-	534	1	22150	3	Y	6893	6843	0	50	8	-0-
							7582	9									
08	29754	X	29754	-0-	-0-	-0-	477	1	21282	3	Y	7268	7232	0	36	8	-0-
							7995	9									

BEARTOOTH 54-1-34 UNIT WELL #: 71H RRCID -> 292989 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10978 - 20729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20406	X	20406	-0-	-0-	-0-	369	1	14736	3	Y	4819	4802	0	17	8	-0-
							5301	9									
04	19410	X	19406	-0-	-4	-0-	344	1	14075	3	Y	4534	4522	0	12	8	-0-
							4987	9									
05	20210	X	20210	-0-	-0-	-0-	317	1	14812	3	Y	4619	4610	0	9	8	-0-
							5081	9									
06	19410	X	18473	-0-	-937	-0-	13391	3	5082	9	Y	4620	4607	0	13	8	-0-
07	20612	X	20612	-0-	-0-	-0-	14974	3	5638	9	Y	5125	5105	0	20	8	-0-
08	20398	X	17857	-0-	-2541	-0-	12839	3	5018	9	Y	4562	4548	0	14	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEARTOOTH 54-1-34 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292998 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 11907 PERF.12066 - 22032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17473	X	17473	-0-	-0-	-0-	311	1	12426	3	Y	4305	4276	0	29	8	-0-
							4736	9									
04	17630	X	17630	-0-	-0-	-0-	311	1	12745	3	Y	4158	4137	0	21	8	-0-
							4574	9									
05	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	273	1	12761	3	Y	4315	4300	0	15	8	-0-
							4747	9									
06	17458	X	17458	-0-	-0-	-0-	12694	3	4764	9	Y	4331	4310	0	21	8	-0-
07	17453	X	16940	-0-	-513	-0-	12861	3	4079	9	Y	3708	3692	0	16	8	-0-
08	18228	X	15413	-0-	-2815	-0-	11278	3	4135	9	Y	3759	3745	0	14	8	-0-

GOLDENEYE 54-2-3 UNIT WELL #: 74H RRCID -> 293077 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 10822 PERF.11214 - 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
03	26629	X	11159	-0-	-15470	-0-	169	1	6738	3	Y	3865	3852	0	13	8	-0-
							4252	9									
04	24720	X	16826	-0-	-7894	-0-	298	1	12210	3	Y	3925	3915	0	10	8	-0-
							4318	9									
05	25048	X	16459	-0-	-8589	-0-	259	1	12091	3	Y	3735	3729	0	6	8	-0-
							4109	9									
06	19620	X	16501	-0-	-3119	-0-	12266	3	4235	9	Y	3850	3841	0	9	8	-0-
07	21312	X	21312	-0-	-0-	-0-	16538	3	4774	9	Y	4340	4329	0	11	8	-0-
08	14260	X	9953	-0-	-4307	-0-	7456	3	2497	9	Y	2270	2265	0	5	8	-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 15HA RRCID -> 293104 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10202 - 19968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17267	X	13168	-0-	-4099	-0-	11907	3	1261	9	Y	1146	1131	0	15	8	-0-
04	16710	X	14258	-0-	-2452	-0-	12960	3	1298	9	Y	1180	1170	0	10	8	-0-
05	17267	X	14850	-0-	-2417	-0-	13468	3	1382	9	Y	1256	1245	0	11	8	-0-
06	14640	X	12852	-0-	-1788	-0-	11436	3	1416	9	Y	1287	1276	0	11	8	-0-
07	14725	X	11441	-0-	-3284	-0-	10349	3	1092	9	Y	993	980	0	13	8	-0-
08	14849	X	12924	-0-	-1925	-0-	11740	3	1184	9	Y	1076	1060	0	16	8	-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 14HA RRCID -> 293110 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9917 - 20033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43524	X	35517	-0-	-8007	-0-	30417	3	5100	9	Y	4636	4531	0	105	8	-0-
04	42120	X	36283	-0-	-5837	-0-	31147	3	5136	9	Y	4669	4566	0	103	8	-0-
05	43524	X	36679	-0-	-6845	-0-	31595	3	5084	9	Y	4622	4531	0	91	8	-0-
06	34380	X	29495	-0-	-4885	-0-	25763	3	3732	9	Y	3393	3324	0	69	8	-0-
07	37479	X	31670	-0-	-5809	-0-	27722	3	3948	9	Y	3589	3516	0	73	8	-0-
08	38676	X	38676	-0-	-0-	-0-	33330	3	5346	9	Y	4860	4758	0	102	8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 293281 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11421 - 21772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12927	X	11395	-0-	-1532	-0-	7466	3	3929	9	Y	3572	3520	0	52	8	-0-
04	14057	X	14057	-0-	-0-	-0-	9489	3	4568	9	Y	4153	4104	0	49	8	-0-
05	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	9650	3	4450	9	Y	4045	4015	0	30	8	-0-
06	14497	X	14497	-0-	-0-	-0-	10392	3	4105	9	Y	3732	3680	0	52	8	-0-
07	15263	X	15263	-0-	-0-	-0-	10967	3	4296	9	Y	3905	3825	0	80	8	-0-
08	14686	X	14686	-0-	-0-	-0-	10824	3	3862	9	Y	3511	3459	0	52	8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293282 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11505 - 21785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35929	X	30553	-0-	-5376	-0-	26336	3	4217	9	Y	3834	3799	0	35	8	-0-
04	34770	X	30745	-0-	-4025	-0-	26924	3	3821	9	Y	3474	3447	0	27	8	-0-
05	34193	X	27419	-0-	-6774	-0-	24011	3	3408	9	Y	3098	3082	0	16	8	-0-
06	31830	X	27976	-0-	-3854	-0-	24329	3	3647	9	Y	3315	3282	0	33	8	-0-
07	32891	X	29439	-0-	-3452	-0-	25447	3	3992	9	Y	3629	3578	0	51	8	-0-
08	31775	X	25949	-0-	-5826	-0-	22426	3	3523	9	Y	3203	3169	0	34	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 293283 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11613 - 21944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32922	X	27981	-0-	-4941	-0-	23243	3	4738	9	Y	4307	4262	0	45	8	-0-
04	31860	X	27856	-0-	-4004	-0-	23565	3	4291	9	Y	3901	3867	0	34	8	-0-
05	32333	X	25230	-0-	-7103	-0-	21483	3	3747	9	Y	3406	3385	0	21	8	-0-
06	30150	X	26391	-0-	-3759	-0-	22128	3	4263	9	Y	3875	3834	0	41	8	-0-
07	30132	X	27140	-0-	-2992	-0-	22661	3	4479	9	Y	4072	4010	0	62	8	-0-
08	28799	X	25240	-0-	-3559	-0-	21332	3	3908	9	Y	3553	3510	0	43	8	-0-

BONSAI STATE 56-2-13-25 A WELL #: 13H RRCID -> 293287 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10931 - 23959

03	46694	X	46694	-0-	-0-	-0-	1825	1	34763	3	Y	9187	9087	0	100	8	-0-
							10106	9									
04	42330	X	42330	-0-	-0-	-0-	1806	1	31335	3	Y	8354	8269	0	85	8	-0-
							9189	9									
05	44022	X	44022	-0-	-0-	-0-	1904	1	32343	3	Y	8886	8811	0	75	8	-0-
							9775	9									
06	45550	X	45550	-0-	-0-	-0-	1948	1	33595	3	Y	9097	9029	0	68	8	-0-
							10007	9									
07	46716	X	46716	-0-	-0-	-0-	1939	1	34644	3	Y	9212	9146	0	66	8	-0-
							10133	9									
08	43834	X	43167	-0-	-667	-0-	1644	1	32392	3	Y	8301	8226	0	75	8	-0-
							9131	9									

SILVERTIP 76-18 N WELL #: 15H RRCID -> 293321 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12469 - 22514

03	41400	X	41400	-0-	-0-	-0-	881	1	30655	3	Y	8967	8903	0	60	8	18
							9864	9									
04	38070	X	26783	-0-	-11287	-0-	610	1	19646	3	Y	5933	5911	0	24	8	16
							1	4	6526	9							
05	39339	X	28284	-0-	-11055	-0-	648	1	19846	3	Y	7082	7048	0	30	8	20
							7790	9									
06	38070	X	31481	-0-	-6589	-0-	790	1	22478	3	Y	7461	7423	0	33	8	25
							6	4	8207	9							
07	39339	X	8885	-0-	-30454	-0-	184	1	6011	3	Y	2445	2454	0	11	8	5
							2690	9									
08	33697	X	21740	-0-	-11957	-0-	471	1	14519	3	Y	6136	6071	0	60	8	10
							6750	9									

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293322 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10395 - 20607

03	48701	X	31359	-0-	-17342	-0-	26476	3	4883	9	Y	4439	4394	0	45	8	-0-
04	47130	X	42620	-0-	-4510	-0-	33445	3	9175	9	Y	8341	8277	0	64	8	-0-
05	48267	X	31808	-0-	-16459	-0-	25765	3	6043	9	Y	5494	5445	0	49	8	-0-
06	44760	X	27169	-0-	-17591	-0-	22779	3	4390	9	Y	3991	3941	0	50	8	-0-
07	46252	X	26608	-0-	-19644	-0-	21535	3	5073	9	Y	4612	4568	0	44	8	-0-
08	41540	X	28885	-0-	-12655	-0-	23288	3	5597	9	Y	5088	5036	0	52	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 293323 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10559 - 20312

03	79050	X	49673	-0-	-29377	-0-	44582	3	5091	9	Y	4628	4562	0	66	8	-0-
04	76200	X	65871	-0-	-10329	-0-	56283	3	9588	9	Y	8716	8619	0	97	8	-0-
05	72664	X	54593	-0-	-18071	-0-	48721	3	5872	9	Y	5338	5265	0	73	8	-0-
06	62730	X	50826	-0-	-11904	-0-	46093	3	4733	9	Y	4303	4222	0	81	8	-0-
07	68076	X	49501	-0-	-18575	-0-	44669	3	4832	9	Y	4393	4327	0	66	8	-0-
08	68076	X	50112	-0-	-17964	-0-	45068	3	5044	9	Y	4585	4511	0	74	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 293325 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10456 - 20607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42780	X	28041	-0-	-14739	-0-	23664	3	4377	9	Y	3979	3932	0	47	8	-0-
04	41400	X	36812	-0-	-4588	-0-	29255	3	7557	9	Y	6870	6807	0	63	8	-0-
05	41571	X	24592	-0-	-16979	-0-	19636	3	4956	9	Y	4505	4457	0	48	8	-0-
06	37650	X	22754	-0-	-14896	-0-	18669	3	4085	9	Y	3714	3660	0	54	8	-0-
07	38905	X	19211	-0-	-19694	-0-	14999	3	4212	9	Y	3829	3783	0	46	8	-0-
08	36456	X	21219	-0-	-15237	-0-	17190	3	4029	9	Y	3663	3615	0	48	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 25H RRCID -> 293326 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10160 - 20710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39680	X	26250	-0-	-13430	-0-	23708	3	2542	9	Y	2311	2284	0	27	8	-0-
04	44165	X	44165	-0-	-0-	-0-	38436	3	5729	9	Y	5208	5156	0	52	8	-0-
05	60302	X	60302	-0-	-0-	-0-	55715	3	4587	9	Y	4170	4121	0	49	8	-0-
06	54228	X	54228	-0-	-0-	-0-	50771	3	3457	9	Y	3143	3094	0	49	8	-0-
07	47270	X	47270	-0-	-0-	-0-	43847	3	3423	9	Y	3112	3074	0	38	8	-0-
08	60295	X	49915	-0-	-10380	-0-	46520	3	3395	9	Y	3086	3044	0	42	8	-0-

BONSAI STATE 56-2-13-25 D WELL #: 22H RRCID -> 293363 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11930 - 24884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42747	X	42747	-0-	-0-	-0-	1690	1	32193	3	Y	8058	7977	0	81	8	-0-
							8864	9									
04	39510	X	38747	-0-	-763	-0-	1663	1	28852	3	Y	7484	7415	0	69	8	-0-
							8232	9									
05	40827	X	39657	-0-	-1170	-0-	1733	1	29433	3	Y	7719	7658	0	61	8	-0-
							8491	9									
06	41370	X	38518	-0-	-2852	-0-	1675	1	28893	3	Y	7227	7170	0	57	8	-0-
							7950	9									
07	42749	X	39994	-0-	-2755	-0-	1662	1	29708	3	Y	7840	7783	0	57	8	-0-
							8624	9									
08	39990	X	39816	-0-	-174	-0-	1511	1	29760	3	Y	7768	7705	0	63	8	-0-
							8545	9									

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 11H RRCID -> 293371 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10232 - 25319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42594	X	35021	-0-	-7573	-0-	1506	1	28048	3	Y	4970	4893	0	77	8	-0-
							5467	9									
04	41550	X	33791	-0-	-7759	-0-	1483	1	26778	3	Y	5027	4957	0	70	8	-0-
							5530	9									
05	37572	X	34059	-0-	-3513	-0-	1228	1	27124	3	Y	5188	5123	0	65	8	-0-
							5707	9									
06	34080	X	26553	-0-	-7527	-0-	896	1	21291	3	Y	3969	3915	0	54	8	-0-
							4366	9									
07	35030	X	29403	-0-	-5627	-0-	1169	1	23437	3	Y	4361	4296	0	65	8	-0-
							4797	9									
08	35030	X	31954	-0-	-3076	-0-	1046	1	25564	3	Y	4858	4800	0	58	8	-0-
							5344	9									

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 13H RRCID -> 293373 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10152 - 25518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63519	X	55299	-0-	-8220	-0-	2450	1	45634	3	Y	6559	6438	0	121	8	-0-
							7215	9									
04	64080	X	55154	-0-	-8926	-0-	2508	1	45288	3	Y	6689	6581	0	108	8	-0-
							7358	9									
05	56003	X	56003	-0-	-0-	-0-	2096	1	46303	3	Y	6913	6818	0	95	8	-0-
							7604	9									
06	53520	X	49332	-0-	-4188	-0-	1731	1	41130	3	Y	5883	5797	0	86	8	-0-
							6471	9									
07	56978	X	51504	-0-	-5474	-0-	2127	1	42666	3	Y	6101	6007	0	94	8	-0-
							6711	9									
08	56978	X	52476	-0-	-4502	-0-	1793	1	43837	3	Y	6224	6143	0	81	8	-0-
							6846	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 14H RRCID -> 293378 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10133 - 25149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	69781	X	65483	-0-		-4298		-0-	2945 7680	1 9	54858	3	Y	6982	6810	0	172	8	-0-
04	72450	X	65739	-0-		-6711		-0-	3055 7527	1 9	55157	3	Y	6843	6688	0	155	8	-0-
05	69781	X	65049	-0-		-4732		-0-	2503 7246	1 9	55300	3	Y	6587	6456	0	131	8	-0-
06	63360	X	54094	-0-		-9266		-0-	1954 5696	1 9	46444	3	Y	5178	5065	0	113	8	-0-
07	67921	X	59360	-0-		-8561		-0-	2516 6387	1 9	50457	3	Y	5806	5681	0	125	8	-0-
08	67921	X	62005	-0-		-5916		-0-	2172 6719	1 9	53114	3	Y	6108	5995	0	113	8	-0-

BONSAI STATE 56-2-13-25 B WELL #: 14H RRCID -> 293385 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11235 - 24189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	53653	X	53653	-0-		-0-		-0-	2241 8724	1 9	42688	3	Y	7931	7856	0	75	8	-0-
04	45480	X	44363	-0-		-1117		-0-	1999 7667	1 9	34697	3	Y	6970	6905	0	65	8	-0-
05	46996	X	46185	-0-		-811		-0-	2119 8074	1 9	35992	3	Y	7340	7284	0	56	8	-0-
06	51690	X	27933	-0-		-23757		-0-	1365 3022	1 9	23546	3	Y	2747	2729	0	18	8	-0-
07	53413	X	39963	-0-		-13450		-0-	1784 6294	1 9	31885	3	Y	5722	5679	0	43	8	-0-
08	53661	X	38649	-0-		-15012		-0-	1556 6441	1 9	30652	3	Y	5855	5809	0	46	8	-0-

BONSAI STATE 56-2-13-25 C WELL #: 15H RRCID -> 293386 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10643 PERF.11146 - 24102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	57517	X	57517	-0-		-0-		-0-	2421 8980	1 9	46116	3	Y	8164	8088	0	76	8	-0-
04	51301	X	51301	-0-		-0-		-0-	2349 8192	1 9	40760	3	Y	7447	7383	0	64	8	-0-
05	55862	X	51626	-0-		-4236		-0-	2421 8084	1 9	41121	3	Y	7349	7294	0	55	8	-0-
06	55650	X	51357	-0-		-4293		-0-	2395 7657	1 9	41305	3	Y	6961	6909	0	52	8	-0-
07	57505	X	51247	-0-		-6258		-0-	2308 7700	1 9	41239	3	Y	7000	6948	0	52	8	-0-
08	53971	X	53625	-0-		-346		-0-	2182 8458	1 9	42985	3	Y	7689	7629	0	60	8	-0-

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 12H RRCID -> 293418 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10217 - 25271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	57319	X	45505	-0-		-11814		-0-	1974 6764	1 9	36767	3	Y	6149	6004	0	145	8	-0-
04	57840	X	41298	-0-		-16542		-0-	1827 6483	1 9	32988	3	Y	5894	5774	0	120	8	-0-
05	49569	X	40404	-0-		-9165		-0-	1470 6470	1 9	32464	3	Y	5882	5782	0	100	8	-0-
06	44280	X	34068	-0-		-10212		-0-	1161 5312	1 9	27595	3	Y	4829	4744	0	85	8	-0-
07	45508	X	35133	-0-		-10375		-0-	1390 5856	1 9	27887	3	Y	5324	5231	0	93	8	-0-
08	43152	X	39608	-0-		-3544		-0-	1292 6721	1 9	31595	3	Y	6110	6018	0	92	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PADUCAH STATE 55-4-33-34 B WELL #: 13HZ RRCID -> 293560 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10728 - 21033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26970	X	18660	-0-	-8310	-0-	15448	3	3212	9	Y	2920	2908	0	12	8	-0-
04	20730	X	16496	-0-	-4234	-0-	13582	3	2914	9	Y	2649	2640	0	9	8	-0-
05	17081	X	13936	-0-	-3145	-0-	11697	3	2239	9	Y	2035	2024	0	11	8	-0-
06	15960	X	12909	-0-	-3051	-0-	10604	3	2305	9	Y	2095	2088	0	7	8	-0-
07	16492	X	11919	-0-	-4573	-0-	9764	3	2155	9	Y	1959	1951	0	8	8	-0-
08	16492	X	13738	-0-	-2754	-0-	11549	3	2189	9	Y	1990	1985	0	5	8	-0-

PADUCAH STATE 55-4-33-34 C WELL #: 14HZ RRCID -> 293572 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10659 - 20913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35433	X	25994	-0-	-9439	-0-	20735	3	5259	9	Y	4781	4749	0	32	8	-0-
04	24390	X	23334	-0-	-1056	-0-	18739	3	4595	9	Y	4177	4156	0	21	8	-0-
05	25079	X	24071	-0-	-1008	-0-	19565	3	4506	9	Y	4096	4066	0	30	8	-0-
06	23156	X	23156	-0-	-0-	-0-	18577	3	4579	9	Y	4163	4144	0	19	8	-0-
07	25795	X	25795	-0-	-0-	-0-	20250	3	5545	9	Y	5041	5017	0	24	8	-0-
08	24211	X	24211	-0-	-0-	-0-	19279	3	4932	9	Y	4484	4474	0	10	8	-0-

PADUCAH STATE 55-4-33-34 A WELL #: 12HZ RRCID -> 293641 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10699 - 20983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27311	X	20136	-0-	-7175	-0-	15897	3	4239	9	Y	3854	3815	0	39	8	-0-
04	21540	X	19715	-0-	-1825	-0-	15536	3	4179	9	Y	3799	3770	0	29	8	-0-
05	22258	X	18391	-0-	-3867	-0-	14590	3	3801	9	Y	3455	3416	0	39	8	-0-
06	18510	X	9324	-0-	-9186	-0-	7380	3	1944	9	Y	1767	1755	0	12	8	-0-
07	18197	X	147	-0-	-18050	-0-	130	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
08	18197	X	16560	-0-	-1637	-0-	12844	3	3716	9	Y	3378	3361	0	17	8	-0-

PADUCAH STATE 55-4-33-34 F WELL #: 22HZ RRCID -> 293642 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10916 - 21185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52390	X	52362	-0-	-28	-0-	46084	3	6278	9	Y	5707	5680	0	27	8	-0-
04	44730	X	36296	-0-	-8434	-0-	31615	3	4681	9	Y	4255	4239	0	16	8	-0-
05	54777	X	25563	-0-	-29214	-0-	24144	3	1419	9	Y	1290	1279	0	11	8	-0-
06	46980	X	28880	-0-	-18100	-0-	25518	3	3362	9	Y	3056	3045	0	11	8	-0-
07	48546	X	32046	-0-	-16500	-0-	27733	3	4313	9	Y	3921	3900	0	21	8	-0-
08	45911	X	43599	-0-	-2312	-0-	37652	3	5947	9	Y	5406	5393	0	13	8	-0-

PADUCAH STATE 55-4-33-34 E WELL #: 21HZ RRCID -> 293858 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11226 - 21510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52638	X	32924	-0-	-19714	-0-	28670	3	4254	9	Y	3867	3841	0	26	8	-0-
04	37410	X	33255	-0-	-4155	-0-	29196	3	4059	9	Y	3690	3671	0	19	8	-0-
05	34596	X	33287	-0-	-1309	-0-	29197	3	4090	9	Y	3718	3690	0	28	8	-0-
06	32509	X	32509	-0-	-0-	-0-	28492	3	4017	9	Y	3652	3633	0	19	8	-0-
07	34248	X	34248	-0-	-0-	-0-	29809	3	4439	9	Y	4035	4013	0	22	8	-0-
08	35331	X	35331	-0-	-0-	-0-	30911	3	4420	9	Y	4018	4008	0	10	8	-0-

HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 293921 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11076 - 24092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30721	X	25077	-0-	-5644	-0-	1004	1	21094	3	Y	2708	2671	0	37	8	-0-
							2979	9									
04	29850	X	29850	-0-	-0-	-0-	1398	1	24826	3	Y	3296	3270	0	26	8	-0-
							3626	9									
05	29297	X	29297	-0-	-0-	-0-	1407	1	24232	3	Y	3325	3308	0	17	8	-0-
							3658	9									
06	24270	X	13352	-0-	-10918	-0-	750	1	10571	3	Y	1846	1830	0	16	8	-0-
							2031	9									
07	32400	X	32400	-0-	-0-	-0-	1616	1	25601	3	Y	4712	4662	0	50	8	-0-
							5183	9									
08	38571	X	38571	-0-	-0-	-0-	1849	1	30143	3	Y	5981	5940	0	41	8	-0-
							6579	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 293922 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11321 - 24335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37665	X	17431	-0-	-20234	-0-	627	1	13178	3	Y	3296	3271	0	25	8	-0-
							3626	9									
04	36450	X	19436	-0-	-17014	-0-	801	1	14218	3	Y	4015	3995	0	20	8	-0-
							4417	9									
05	19685	X	19637	-0-	-48	-0-	818	1	14091	3	Y	4298	4285	0	13	8	-0-
							4728	9									
06	19050	X	17253	-0-	-1797	-0-	837	1	11794	3	Y	4202	4181	0	21	8	-0-
							4622	9									
07	20088	X	19154	-0-	-934	-0-	856	1	13555	3	Y	4312	4261	0	51	8	-0-
							4743	9									
08	27880	X	27880	-0-	-0-	-0-	1265	1	20614	3	Y	5455	5416	0	39	8	-0-
							6001	9									

HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293923 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11088 - 24060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88970	X	40500	-0-	-48470	-0-	1473	1	30931	3	Y	7360	7281	0	79	8	-0-
							8096	9									
04	86100	X	36089	-0-	-50011	-0-	1504	1	26703	3	Y	7165	7112	0	53	8	-0-
							7882	9									
05	49569	X	29924	-0-	-19645	-0-	1263	1	21764	3	Y	6270	6241	0	29	8	-0-
							6897	9									
06	68427	X	68427	-0-	-0-	-0-	3498	1	49285	3	Y	14222	14141	0	81	8	-0-
							15644	9									
07	45322	X	44145	-0-	-1177	-0-	1854	1	29378	3	Y	11739	11618	0	121	8	-0-
							12913	9									
08	45770	X	45770	-0-	-0-	-0-	1979	1	32260	3	Y	10483	10400	0	83	8	-0-
							11531	9									

PADUCAH STATE 55-4-33-34 D WELL #: 15HZ RRCID -> 294006 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10943 - 21203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30380	X	28402	-0-	-1978	-0-	22054	3	6348	9	Y	5771	5730	0	41	8	-0-
04	27560	X	27560	-0-	-0-	-0-	21502	3	6058	9	Y	5507	5478	0	29	8	-0-
05	25048	X	15701	-0-	-9347	-0-	12366	3	3335	9	Y	3032	3002	0	30	8	-0-
06	24510	X	10586	-0-	-13924	-0-	7870	3	2716	9	Y	2469	2451	0	18	8	-0-
07	25482	X	20292	-0-	-5190	-0-	15719	3	4573	9	Y	4157	4130	0	27	8	-0-
08	25482	X	15701	-0-	-9781	-0-	12377	3	3324	9	Y	3022	3011	0	11	8	-0-

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 C WELL #: 13H RRCID -> 294334 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10953 - 21069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30167	X	30167	-0-	-0-	-0-	23094	3	7073	9	Y	6430	6407	0	23	8	-0-
04	32112	X	32112	-0-	-0-	-0-	24658	3	7454	9	Y	6776	6758	0	18	8	-0-
05	29442	X	29442	-0-	-0-	-0-	22555	3	6887	9	Y	6261	6238	0	23	8	-0-
06	28373	X	28373	-0-	-0-	-0-	22026	3	6347	9	Y	5770	5757	0	13	8	-0-
07	29145	X	29145	-0-	-0-	-0-	22130	3	7015	9	Y	6377	6360	0	17	8	-0-
08	29760	X	29094	-0-	-666	-0-	22462	3	6632	9	Y	6029	6019	0	10	8	-0-

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 D WELL #: 21H RRCID -> 294448 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11414 - 21180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43772	X	29680	-0-	-14092	-0-	23407	3	6273	9	Y	5703	5678	0	25	8	-0-
04	44190	X	28984	-0-	-15206	-0-	22911	3	6073	9	Y	5521	5506	0	15	8	-0-
05	45663	X	26104	-0-	-19559	-0-	20858	3	5246	9	Y	4769	4752	0	17	8	-0-
06	38550	X	26915	-0-	-11635	-0-	21142	3	5773	9	Y	5248	5238	0	10	8	-0-
07	28489	X	27238	-0-	-1251	-0-	21236	3	6002	9	Y	5456	5440	0	16	8	-0-
08	26753	X	26509	-0-	-244	-0-	20907	3	5602	9	Y	5093	5084	0	9	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 E WELL #: 22HB RRCID -> 294449 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11421 - 21537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56296	X	36912	-0-	-19384	-0-	28760	3	8152	9	Y	7411	7372	0	39	8	-0-
04	54480	X	38289	-0-	-16191	-0-	30357	3	7932	9	Y	7211	7184	0	27	8	-0-
05	56296	X	34234	-0-	-22062	-0-	26354	3	7880	9	Y	7164	7132	0	32	8	-0-
06	48180	X	34938	-0-	-13242	-0-	27729	3	7209	9	Y	6554	6534	0	20	8	-0-
07	35527	X	35527	-0-	-0-	-0-	28234	3	7293	9	Y	6630	6605	0	25	8	-0-
08	36519	X	36519	-0-	-0-	-0-	29668	3	6851	9	Y	6228	6216	0	12	8	-0-

HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 294544 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11570 - 24336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43493	X	23509	-0-	-19984	-0-	866	1	18185	3	Y	4053	4016	0	37	8	-0-
							4458	9									
04	42090	X	23247	-0-	-18843	-0-	975	1	17308	3	Y	4513	4486	0	27	8	-0-
							4964	9									
05	25451	X	17394	-0-	-8057	-0-	726	1	12503	3	Y	3786	3772	0	14	8	-0-
							4165	9									
06	24630	X	19369	-0-	-5261	-0-	980	1	13813	3	Y	4160	4135	0	25	8	-0-
							4576	9									
07	27194	X	27194	-0-	-0-	-0-	1205	1	19095	3	Y	6267	6221	0	46	8	-0-
							6894	9									
08	32577	X	32577	-0-	-0-	-0-	1469	1	23937	3	Y	6519	6480	0	39	8	-0-
							7171	9									

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 A WELL #: 11H RRCID -> 294767 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11189 - 21355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26970	X	26645	-0-	-325	-0-	21434	3	5211	9	Y	4737	4729	0	8	8	-0-
04	27664	X	27664	-0-	-0-	-0-	22374	3	5290	9	Y	4809	4804	0	5	8	-0-
05	28799	X	22076	-0-	-6723	-0-	17963	3	4113	9	Y	3739	3733	0	6	8	-0-
06	24990	X	21877	-0-	-3113	-0-	17060	3	4817	9	Y	4379	4374	0	5	8	-0-
07	25823	X	21061	-0-	-4762	-0-	16560	3	4501	9	Y	4092	4088	0	4	8	-0-
08	25482	X	20490	-0-	-4992	-0-	15933	3	4557	9	Y	4143	4139	0	4	8	-0-

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 B WELL #: 12H RRCID -> 294811 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 10655 PERF.11033 - 21199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42005	X	25108	-0-	-16897	-0-	18343	3	6765	9	Y	6150	6125	0	25	8	-0-
04	30750	X	24536	-0-	-6214	-0-	17932	3	6604	9	Y	6004	5985	0	19	8	-0-
05	31775	X	22593	-0-	-9182	-0-	16247	3	6346	9	Y	5769	5736	0	33	8	-0-
06	27360	X	22946	-0-	-4414	-0-	16730	3	6216	9	Y	5651	5633	0	18	8	-0-
07	28272	X	25436	-0-	-2836	-0-	18096	3	7340	9	Y	6673	6650	0	23	8	-0-
08	21762	X	21289	-0-	-473	-0-	15266	3	6023	9	Y	5475	5464	0	11	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ROAD RUNNER 34-180 UNIT WELL #: 12HA RRCID -> 294882 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11567 - 21337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	51815	X	51815	-0-	-0-	-0-	43314	3	8501	9	Y	7728	7709	0	60	8	63
*10	62961	X	30218	-0-	-32743	-0-	23625	3	6593	9	Y	5994	4321	0	1569	1	68
													99	8			
11	60930	X	-0-	-0-	-60930	-0-					Y	6704	6645	0	69	8	58
*12	62961	X	31020	-0-	-31941	-0-	22145	3	8875	9	Y	8068	8020	0	46	8	60
*01	56079	X	27031	-0-	-29048	-0-	19070	3	7961	9	Y	7237	7139	0	66	8	92
*02	43848	X	18712	-0-	-25136	-0-	12915	3	5797	9	Y	5270	5205	0	22	8	135
*03	27497	X	14334	-0-	-13163	-0-	7892	3	6442	9	Y	5856	5779	0	116	8	96
*04	26310	X	18212	-0-	-8098	-0-	12642	3	5570	9	Y	5064	4964	0	74	8	122
*05	27187	X	16737	-0-	-10450	-0-	3	1	10007	3	Y	6115	6001	0	115	8	121
							6727	9									
*06	23730	X	18477	-0-	-5253	-0-	11966	3	6511	9	Y	5919	5867	0	92	8	81
*07	18321	X	17320	-0-	-1001	-0-	11335	3	5985	9	Y	5441	5331	0	85	8	106
*08	31090	X	31090	-0-	-0-	-0-	24432	3	6658	9	Y	6053	6022	0	63	8	74

CARLSBAD 54-1-28 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 295070 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11628 - 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
03	35309	X	23321	-0-	-11988	-0-	16180	3	7141	9	Y	6492	6431	0	61	8	-0-
04	34170	X	21868	-0-	-12302	-0-	11806	3	10062	9	Y	9147	9097	0	50	8	-0-
05	35309	X	21757	-0-	-13552	-0-	14887	3	6870	9	Y	6245	6215	0	30	8	-0-
06	29250	X	28116	-0-	-1134	-0-	22487	3	5629	9	Y	5117	5075	0	42	8	-0-
07	34213	X	34213	-0-	-0-	-0-	27097	3	7116	9	Y	6469	6395	0	74	8	-0-
08	36904	X	36904	-0-	-0-	-0-	30435	3	6469	9	Y	5881	5820	0	61	8	-0-

PERCH EAST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 15H RRCID -> 295153 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10214 - 25536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71393	X	52621	-0-	-18772	-0-	2235	1	41637	3	Y	7954	7840	0	114	8	-0-
							8749	9									
04	70080	X	54984	-0-	-15096	-0-	2418	1	43666	3	Y	8091	7972	0	119	8	-0-
							8900	9									
05	63643	X	49307	-0-	-14336	-0-	1812	1	40033	3	Y	6784	6691	0	93	8	-0-
							7462	9									
06	61590	X	45963	-0-	-15627	-0-	1628	1	38685	3	Y	5136	5047	0	89	8	-0-
							5650	9									
07	61287	X	42506	-0-	-18781	-0-	1703	1	34159	3	Y	6040	5952	0	88	8	-0-
							6644	9									
08	56823	X	48661	-0-	-8162	-0-	1620	1	39620	3	Y	6746	6669	0	77	8	-0-
							7421	9									

PERCH EAST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 16H RRCID -> 295154 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10510 - 25526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93465	X	62543	-0-	-30922	-0-	2631	1	49005	3	Y	9915	9726	0	189	8	-0-
							10907	9									
04	92520	X	52274	-0-	-40246	-0-	2277	1	41110	3	Y	8079	7915	0	164	8	-0-
							8887	9									
05	83359	X	56631	-0-	-26728	-0-	2017	1	44559	3	Y	9141	8989	0	152	8	-0-
							10055	9									
06	72690	X	55723	-0-	-16967	-0-	1881	1	44704	3	Y	8307	8138	0	169	8	-0-
							9138	9									
07	67394	X	58494	-0-	-8900	-0-	2310	1	46320	3	Y	8967	8790	0	177	8	-0-
							9864	9									
08	62558	X	56489	-0-	-6069	-0-	1885	1	46090	3	Y	7740	7594	0	146	8	-0-
							8514	9									

CARLSBAD 54-1-28 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 295274 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12027 - 21988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29605	X	15660	-0-	-13945	-0-	11213	3	4447	9	Y	4043	4006	0	37	8	-0-
04	23580	X	8274	-0-	-15306	-0-	5702	3	2572	9	Y	2338	2319	0	19	8	-0-
05	24366	X	13898	-0-	-10468	-0-	9300	3	4598	9	Y	4180	4162	0	18	8	-0-
06	20520	X	18002	-0-	-2518	-0-	14278	3	3724	9	Y	3385	3362	0	23	8	-0-
07	21204	X	15338	-0-	-5866	-0-	12269	3	3069	9	Y	2790	2765	0	25	8	-0-
08	23768	X	23768	-0-	-0-	-0-	19289	3	4479	9	Y	4072	4040	0	32	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHERRY STATE 56-2-13-1 A WELL #: 11H RRCID -> 295422 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10894 - 23251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63437	X	63437	-0-	-0-	-0-	2339	1	44551	3	Y	15043	14876	0	167	8	-0-
							16547	9									
04	56370	X	54390	-0-	-1980	-0-	2214	1	38414	3	Y	12511	12377	0	134	8	-0-
							13762	9									
05	58621	X	53125	-0-	-5496	-0-	2209	1	37509	3	Y	12188	12075	0	113	8	-0-
							13407	9									
06	62102	X	62102	-0-	-0-	-0-	2548	1	43954	3	Y	14182	14076	0	106	8	-0-
							15600	9									
07	63426	X	60932	-0-	-2494	-0-	2433	1	43477	3	Y	13656	13553	0	103	8	-0-
							15022	9									
08	50593	X	50593	-0-	-0-	-0-	1867	1	36777	3	Y	10863	10749	0	114	8	-0-
							11949	9									

CHERRY STATE 56-2-13-1 E WELL #: 31H RRCID -> 295439 COMPL. DATE 12/18/2022 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11738 - 23954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155434	X	132339	-0-	-23095	-0-	6179	1	117706	3	Y	7685	7395	0	290	8	-0-
							8454	9									
04	147930	X	123817	-0-	-24113	-0-	6319	1	109653	3	Y	7132	6886	0	246	8	-0-
							7845	9									
05	152861	X	98420	-0-	-54441	-0-	5170	1	87809	3	Y	4946	4731	0	215	8	-0-
							5441	9									
06	147750	X	87740	-0-	-60010	-0-	4588	1	79148	3	Y	3640	3403	0	237	8	-0-
							4004	9									
07	144398	X	109153	-0-	-35245	-0-	5381	1	96156	3	Y	6924	6705	0	219	8	-0-
							7616	9									
08	132246	X	97754	-0-	-34492	-0-	4384	1	86361	3	Y	6372	6155	0	217	8	-0-
							7009	9									

CHERRY STATE 56-2-13-1 C WELL #: 13H RRCID -> 295454 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 10559 PERF.11033 - 23599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75266	X	75266	-0-	-0-	-0-	3219	1	61310	3	Y	9761	9471	0	290	8	-0-
							10737	9									
04	68370	X	56913	-0-	-11457	-0-	2576	1	44694	3	Y	8766	8559	0	207	8	-0-
							9643	9									
05	70649	X	58999	-0-	-11650	-0-	2731	1	46383	3	Y	8986	8796	0	190	8	-0-
							9885	9									
06	72840	X	53767	-0-	-19073	-0-	2465	1	42523	3	Y	7981	7804	0	177	8	-0-
							8779	9									
07	75268	X	50714	-0-	-24554	-0-	2249	1	40191	3	Y	7522	7331	0	191	8	-0-
							8274	9									
08	64325	X	52883	-0-	-11442	-0-	2192	1	43188	3	Y	6821	6621	0	200	8	-0-
							7503	9									

CHERRY STATE 56-2-13-1 B WELL #: 12H RRCID -> 295455 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11026 - 23198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60543	X	50576	-0-	-9967	-0-	1979	1	37690	3	Y	9915	9810	0	105	8	-0-
							10907	9									
04	55710	X	44237	-0-	-11473	-0-	1908	1	33115	3	Y	8376	8290	0	86	8	-0-
							9214	9									
05	53072	X	40050	-0-	-13022	-0-	1721	1	29223	3	Y	8278	8209	0	69	8	-0-
							9106	9									
06	48930	X	35984	-0-	-12946	-0-	1474	1	25421	3	Y	8263	8201	0	62	8	-0-
							9089	9									
07	50561	X	33472	-0-	-17089	-0-	1297	1	23170	3	Y	8186	8127	0	59	8	-0-
							9005	9									
08	42191	X	34544	-0-	-7647	-0-	1261	1	24848	3	Y	7668	7598	0	70	8	-0-
							8435	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHERRY STATE 56-2-13-1 D WELL #: 22H RRCID -> 295456 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11418 - 23610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60943	X	60943	-0-	-0-	-0-	2889	1	55027	3	Y	2752	2581	0	171	8	-0-
							3027	9									
04	38130	X	31090	-0-	-7040	-0-	1513	1	26259	3	Y	3016	2892	0	124	8	-0-
							3318	9									
05	39401	X	35018	-0-	-4383	-0-	1722	1	29238	3	Y	3689	3584	0	105	8	-0-
							4058	9									
06	38130	X	33851	-0-	-4279	-0-	1622	1	27973	3	Y	3869	3779	0	90	8	-0-
							4256	9									
07	48281	X	48281	-0-	-0-	-0-	2291	1	40938	3	Y	4593	4450	0	143	8	-0-
							5052	9									
08	39029	X	37134	-0-	-1895	-0-	1621	1	31928	3	Y	3259	3150	0	109	8	-0-
							3585	9									

CLOAK STATE 56-3-9-8 C WELL #: 13H RRCID -> 295610 COMPL. DATE 04/24/2023 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10952 - 21417

03	84041	X	41421	-0-	-42620	-0-	37597	3	3824	9	Y	3476	3423	0	53	8	-0-
04	72870	X	61806	-0-	-11064	-0-	57717	3	4089	9	Y	3717	3660	0	57	8	-0-
05	73532	X	19493	-0-	-54039	-0-	15400	3	4093	9	Y	3721	3675	0	46	8	-0-
06	63450	X	25771	-0-	-37679	-0-	20853	3	4918	9	Y	4471	4415	0	56	8	-0-
07	83569	X	83569	-0-	-0-	-0-	66940	3	16629	9	Y	15117	14897	0	220	8	-0-
08	63860	X	55197	-0-	-8663	-0-	44426	3	10771	9	Y	9792	9609	0	183	8	-0-

MULBERRY 55-1-38-26 E WELL #: 15H RRCID -> 295693 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11736 - 24678

03	61597	X	46529	-0-	-15068	-0-	1704	1	35787	3	Y	8216	8142	0	74	8	-0-
							9038	9									
04	59400	X	43974	-0-	-15426	-0-	1931	1	34279	3	Y	7058	6999	0	59	8	-0-
							7764	9									
05	61380	X	32253	-0-	-29127	-0-	1428	1	24600	3	Y	5659	5623	0	36	8	-0-
							6225	9									
06	52620	X	22516	-0-	-30104	-0-	1005	1	14167	3	Y	6676	6618	0	58	8	-0-
							7344	9									
07	46531	X	26929	-0-	-19602	-0-	1384	1	21934	3	Y	3283	3229	0	54	8	-0-
							3611	9									
08	46531	X	18048	-0-	-28483	-0-	871	1	14201	3	Y	2705	2664	0	41	8	-0-
							2976	9									

MULBERRY 55-1-38-26 D WELL #: 14H RRCID -> 295694 COMPL. DATE 02/19/2023 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11682 - 24591

03	66929	X	54623	-0-	-12306	-0-	2079	1	43675	3	Y	8063	7963	0	100	8	-0-
							8869	9									
04	64770	X	51293	-0-	-13477	-0-	2316	1	41110	3	Y	7152	7079	0	73	8	-0-
							7867	9									
05	66929	X	55337	-0-	-11592	-0-	2575	1	44359	3	Y	7639	7590	0	49	8	-0-
							8403	9									
06	60150	X	46317	-0-	-13833	-0-	2607	1	36733	3	Y	6343	6284	0	59	8	-0-
							6977	9									
07	61799	X	61799	-0-	-0-	-0-	3221	1	51041	3	Y	6852	6745	0	107	8	-0-
							7537	9									
08	67687	X	67687	-0-	-0-	-0-	3395	1	55336	3	Y	8142	8057	0	85	8	-0-
							8956	9									

CLOAK STATE 56-3-9-8 B WELL #: 12H RRCID -> 295695 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10785 - 21296

03	75919	X	40974	-0-	-34945	-0-	34408	3	6566	9	Y	5969	5873	0	96	8	-0-
04	73470	X	66455	-0-	-7015	-0-	55741	3	10714	9	Y	9740	9593	0	147	8	-0-
05	69440	X	62786	-0-	-6654	-0-	51293	3	11493	9	Y	10448	10323	0	125	8	-0-
06	61620	X	58079	-0-	-3541	-0-	48454	3	9625	9	Y	8750	8641	0	109	8	-0-
07	68665	X	53212	-0-	-15453	-0-	43574	3	9638	9	Y	8762	8649	0	113	8	-0-
08	68665	X	55002	-0-	-13663	-0-	46160	3	8842	9	Y	8038	7909	0	129	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MULBERRY 55-1-38-26 H WELL #: 22H RRCID -> 295709 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11886 - 24822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55676	X	31603	-0-	-24073	-0-	1255 3986	1 9	26362	3	Y	3624	3585	0	39	8	-0-
04	53880	X	32030	-0-	-21850	-0-	1499 3916	1 9	26615	3	Y	3560	3530	0	30	8	-0-
05	55676	X	30641	-0-	-25035	-0-	1506 3192	1 9	25943	3	Y	2902	2882	0	20	8	-0-
06	48810	X	20143	-0-	-28667	-0-	1166 2548	1 9	16429	3	Y	2316	2288	0	28	8	-0-
07	42594	X	29389	-0-	-13205	-0-	1585 2694	1 9	25110	3	Y	2449	2407	0	42	8	-0-
08	33108	X	28731	-0-	-4377	-0-	1550 1920	1 9	25261	3	Y	1745	1713	0	32	8	-0-

CLOAK STATE 56-3-9-8 E WELL #: 22H RRCID -> 295718 COMPL. DATE 04/24/2023 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11231 - 21698

03	87358	X	46062	-0-	-41296	-0-	38991	3	7071	9	Y	6428	6315	0	113	8	-0-
04	83250	X	63238	-0-	-20012	-0-	50824	3	12414	9	Y	11285	11105	0	180	8	-0-
05	80042	X	72024	-0-	-8018	-0-	62654	3	9370	9	Y	8518	8401	0	117	8	-0-
06	66376	X	66376	-0-	-0-	-0-	58365	3	8011	9	Y	7283	7182	0	101	8	-0-
07	67952	X	63667	-0-	-4285	-0-	55356	3	8311	9	Y	7555	7439	0	116	8	-0-
08	72013	X	59211	-0-	-12802	-0-	51485	3	7726	9	Y	7024	6907	0	117	8	-0-

MULBERRY 55-1-38-26 F WELL #: 16H RRCID -> 295729 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11590 - 24532

03	60388	X	37274	-0-	-23114	-0-	1353 7513	1 9	28408	3	Y	6830	6748	0	82	8	-0-
04	54960	X	33826	-0-	-21134	-0-	1365 8231	1 9	24230	3	Y	7483	7413	0	70	8	-0-
05	56792	X	19370	-0-	-37422	-0-	824 4351	1 9	14195	3	Y	3955	3930	0	25	8	-0-
06	51210	X	44330	-0-	-6880	-0-	2379 8424	1 9	33527	3	Y	7658	7580	0	78	8	-0-
07	43836	X	43836	-0-	-0-	-0-	1984 10424	1 9	31428	3	Y	9476	9354	0	122	8	-0-
08	39422	X	39422	-0-	-0-	-0-	1762 8949	1 9	28711	3	Y	8135	8049	0	86	8	-0-

MULBERRY 55-1-38-26 G WELL #: 21H RRCID -> 295731 COMPL. DATE 02/19/2023 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11994 - 24931

03	56637	X	48039	-0-	-8598	-0-	1852 7294	1 9	38893	3	Y	6631	6570	0	61	8	-0-
04	54810	X	39951	-0-	-14859	-0-	1800 6203	1 9	31948	3	Y	5639	5600	0	39	8	-0-
05	56637	X	45504	-0-	-11133	-0-	2113 6984	1 9	36407	3	Y	6349	6317	0	32	8	-0-
06	52890	X	36322	-0-	-16568	-0-	2131 4164	1 9	30027	3	Y	3785	3751	0	34	8	-0-
07	48050	X	42247	-0-	-5803	-0-	2172 5655	1 9	34420	3	Y	5141	5093	0	48	8	-0-
08	48050	X	39129	-0-	-8921	-0-	1957 5283	1 9	31889	3	Y	4803	4767	0	36	8	-0-

CLOAK STATE 56-3-9-8 D WELL #: 21H RRCID -> 295749 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10940 - 21466

03	83359	X	42533	-0-	-40826	-0-	36980	3	5553	9	Y	5048	4961	0	87	8	-0-
04	75600	X	65473	-0-	-10127	-0-	54682	3	10791	9	Y	9810	9654	0	156	8	-0-
05	71951	X	57340	-0-	-14611	-0-	50049	3	7291	9	Y	6628	6530	0	98	8	-0-
06	63750	X	47647	-0-	-16103	-0-	42330	3	5317	9	Y	4834	4754	0	80	8	-0-
07	67642	X	41045	-0-	-26597	-0-	36040	3	5005	9	Y	4550	4473	0	77	8	-0-
08	67642	X	45205	-0-	-22437	-0-	40282	3	4923	9	Y	4475	4385	0	90	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CLOAK STATE 56-3-9-8 A WELL #: 11H RRCID -> 295784 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10693 - 21244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73811	X	34504	-0-	-39307	-0-	28049	3	6455	9	Y	5868	5762	0	106	8	-0-
04	71430	X	67499	-0-	-3931	-0-	59216	3	8283	9	Y	7530	7354	0	176	8	-0-
05	73811	X	54759	-0-	-19052	-0-	45094	3	9665	9	Y	8786	8638	0	148	8	-0-
06	67620	X	46582	-0-	-21038	-0-	38806	3	7776	9	Y	7069	6960	0	109	8	-0-
07	69750	X	43894	-0-	-25856	-0-	36286	3	7608	9	Y	6916	6789	0	127	8	-0-
08	69750	X	45325	-0-	-24425	-0-	38226	3	7099	9	Y	6454	6369	0	85	8	-0-

CHICANE STATE 56-1-43-7 A WELL #: 11H RRCID -> 295834 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10518 - 25266

03	102331	X	73720	-0-	-28611	-0-	54136	3	19584	9	Y	17804	17565	0	239	8	-0-
04	99030	X	34441	-0-	-64589	-0-	23737	3	10704	9	Y	9731	9574	0	157	8	-0-
05	102331	X	45309	-0-	-57022	-0-	36799	3	8510	9	Y	7736	7573	0	163	8	-0-
06	71340	X	60916	-0-	-10424	-0-	49653	3	11263	9	Y	10239	10056	0	183	8	-0-
07	73718	X	71134	-0-	-2584	-0-	58234	3	12900	9	Y	11727	11517	0	210	8	-0-
08	67562	X	67562	-0-	-0-	-0-	56682	3	10880	9	Y	9891	9675	0	216	8	-0-

MERIDIAN STATE 57-3-23-11 F WELL #: 22HB RRCID -> 295855 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10198 - 25624

03	251534	X	161611	-0-	-89923	-0-	270	1	151685	3	Y	8778	8525	0	253	8	-0-
							9656	9									
04	243420	X	182081	-0-	-61339	-0-	703	1	167648	3	Y	12482	12256	0	226	8	-0-
							13730	9									
05	251534	X	175583	-0-	-75951	-0-	801	1	163694	3	Y	10080	9917	0	163	8	-0-
							11088	9									
06	210600	X	166985	-0-	-43615	-0-	437	1	155119	3	Y	10390	10201	0	189	8	-0-
							11429	9									
07	188139	X	169631	-0-	-18508	-0-	157971	3	11660	9	Y	10600	10411	0	189	8	-0-
08	188139	X	170413	-0-	-17726	-0-	185	1	158619	3	Y	10554	10361	0	193	8	-0-
							11609	9									

MERIDIAN STATE 57-3-23-11 E WELL #: 21HB RRCID -> 295856 COMPL. DATE 06/27/2023 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10398 - 25674

03	130561	X	130561	-0-	-0-	-0-	220	1	123511	3	Y	6209	5962	0	247	8	-0-
							6830	9									
04	151307	X	151307	-0-	-0-	-0-	593	1	141230	3	Y	8622	8434	0	188	8	-0-
							9484	9									
05	159527	X	159527	-0-	-0-	-0-	733	1	149894	3	Y	8091	7955	0	136	8	-0-
							8900	9									
06	148514	X	148514	-0-	-0-	-0-	391	1	138798	3	Y	8477	8328	0	149	8	-0-
							9325	9									
07	156364	X	154572	-0-	-1792	-0-	145893	3	8679	9	Y	7890	7731	0	159	8	-0-
08	159526	X	152458	-0-	-7068	-0-	167	1	143143	3	Y	8316	8156	0	160	8	-0-
							9148	9									

MERIDIAN STATE 57-3-23-11 C WELL #: 14HB RRCID -> 295858 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9909 - 25313

03	148924	X	81972	-0-	-66952	-0-	128	1	72111	3	Y	8848	8616	0	232	8	-0-
							9733	9									
04	144120	X	104481	-0-	-39639	-0-	379	1	90440	3	Y	12420	12173	0	247	8	-0-
							13662	9									
05	148924	X	106081	-0-	-42843	-0-	454	1	92709	3	Y	11744	11556	0	188	8	-0-
							12918	9									
06	119550	X	103174	-0-	-16376	-0-	251	1	88909	3	Y	12740	12521	0	219	8	-0-
							14014	9									
07	111403	X	111403	-0-	-0-	-0-	99273	3	12130	9	Y	11027	10809	0	218	8	-0-
08	110300	X	110300	-0-	-0-	-0-	115	1	98996	3	Y	10172	9945	0	227	8	-0-
							11189	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 B WELL #: 13HB RRCID -> 295870 COMPL. DATE 06/27/2023 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10509 - 25485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156333	X	87211	-0-	-69122	-0-	140	1	78294	3	Y	7979	7795	0	184	8	-0-
							8777	9									
04	151290	X	27939	-0-	-123351	-0-	99	1	23515	3	Y	3932	3866	0	66	8	-0-
							4325	9									
05	156333	X	81385	-0-	-74948	-0-	334	1	68348	3	Y	11548	11398	0	150	8	-0-
							12703	9									
06	121470	X	38755	-0-	-82715	-0-	93	1	33032	3	Y	5118	5034	0	84	8	-0-
							5630	9									
07	110422	X	109781	-0-	-641	-0-	94719	3	15062	9	Y	13693	13433	0	260	8	-0-
08	123108	X	123108	-0-	-0-	-0-	126	1	108195	3	Y	13443	13186	0	257	8	-0-
							14787	9									

MERIDIAN STATE 57-3-23-11 D WELL #: 15HA RRCID -> 295872 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10003 - 25429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	160363	X	101254	-0-	-59109	-0-	158	1	88561	3	Y	11395	11114	0	281	8	-0-
							12535	9									
04	155190	X	119180	-0-	-36010	-0-	429	1	102362	3	Y	14899	14637	0	262	8	-0-
							16389	9									
05	160363	X	120059	-0-	-40304	-0-	516	1	105515	3	Y	12753	12535	0	218	8	-0-
							14028	9									
06	131250	X	124884	-0-	-6366	-0-	310	1	109782	3	Y	13447	13211	0	236	8	-0-
							14792	9									
07	142788	X	142788	-0-	-0-	-0-	127462	3	15326	9	Y	13933	13684	0	249	8	-0-
08	135137	X	135137	-0-	-0-	-0-	141	1	121026	3	Y	12700	12449	0	251	8	-0-
							13970	9									

CHICANE STATE 56-1-43-7 B WELL #: 12H RRCID -> 295915 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10456 - 25707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117893	X	92491	-0-	-25402	-0-	74394	3	18097	9	Y	16452	16216	0	236	8	-0-
04	114090	X	90148	-0-	-23942	-0-	72077	3	18071	9	Y	16428	16186	0	242	8	-0-
05	109864	X	81590	-0-	-28274	-0-	70042	3	11548	9	Y	10498	10319	0	179	8	-0-
06	97620	X	73121	-0-	-24499	-0-	61219	3	11902	9	Y	10820	10643	0	177	8	-0-
07	93155	X	56535	-0-	-36620	-0-	47672	3	8863	9	Y	8057	7911	0	146	8	-0-
08	93155	X	87424	-0-	-5731	-0-	73639	3	13785	9	Y	12532	12305	0	227	8	-0-

CHICANE STATE 56-1-43-7 C WELL #: 13H RRCID -> 295916 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10480 - 25911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120156	X	60680	-0-	-59476	-0-	45923	3	14757	9	Y	13415	13228	0	187	8	-0-
04	116280	X	47292	-0-	-68988	-0-	35530	3	11762	9	Y	10693	10605	0	88	8	-0-
05	119722	X	31744	-0-	-87978	-0-	27054	3	4690	9	Y	4264	4237	0	27	8	-0-
06	104580	X	68279	-0-	-36301	-0-	58239	3	10040	9	Y	9127	8987	0	140	8	-0-
07	98022	X	83822	-0-	-14200	-0-	71545	3	12277	9	Y	11161	10988	0	173	8	-0-
08	116203	X	116203	-0-	-0-	-0-	99213	3	16990	9	Y	15445	15163	0	282	8	-0-

CATFISH UNIT 57-1-26-23 WELL #: 11H RRCID -> 296002 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10341 - 19209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67735	X	44348	-0-	-23387	-0-	1903	1	35452	3	Y	6357	6246	0	111	8	-0-
							6993	9									
04	68340	X	42434	-0-	-25906	-0-	1878	1	33912	3	Y	6040	5944	0	96	8	-0-
							6644	9									
05	47151	X	37665	-0-	-9486	-0-	1376	1	30404	3	Y	5350	5275	0	75	8	-0-
							5885	9									
06	44940	X	26476	-0-	-18464	-0-	944	1	22439	3	Y	2812	2754	0	58	8	-0-
							3093	9									
07	44361	X	35571	-0-	-8790	-0-	1425	1	28587	3	Y	5054	4977	0	77	8	-0-
							5559	9									
08	43462	X	36338	-0-	-7124	-0-	1212	1	29644	3	Y	4984	4920	0	64	8	-0-
							5482	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CATFISH UNIT 57-1-26-23 WELL #: 15H RRCID -> 296011 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 10147 PERF.10629 - 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
03	69874	X	48599	-0-	-21275	-0-	2006 9220	1 9	37373	3	Y	8382	8165	0	217	8	-0-
04	70410	X	48966	-0-	-21444	-0-	2119 8580	1 9	38267	3	Y	7800	7602	0	198	8	-0-
05	63674	X	47555	-0-	-16119	-0-	1725 7715	1 9	38115	3	Y	7014	6850	0	164	8	-0-
06	47040	X	45079	-0-	-1961	-0-	1348 11696	1 9	32035	3	Y	10633	10504	0	129	8	-0-
07	50592	X	46812	-0-	-3780	-0-	1770 9549	1 9	35493	3	Y	8681	8522	0	159	8	-0-
08	50592	X	38744	-0-	-11848	-0-	1285 6050	1 9	31409	3	Y	5500	5373	0	127	8	-0-

CATFISH UNIT 57-1-26-23 WELL #: 13H RRCID -> 296087 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10467 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49848	X	34540	-0-	-15308	-0-	1389 7284	1 9	25867	3	Y	6622	6502	0	120	8	-0-
04	50280	X	30913	-0-	-19367	-0-	1301 6124	1 9	23488	3	Y	5567	5472	0	95	8	-0-
05	43524	X	29350	-0-	-14174	-0-	1015 5916	1 9	22419	3	Y	5378	5299	0	79	8	-0-
06	38040	X	24040	-0-	-14000	-0-	792 4419	1 9	18829	3	Y	4017	3965	0	52	8	-0-
07	34534	X	25152	-0-	-9382	-0-	962 4901	1 9	19289	3	Y	4455	4401	0	54	8	-0-
08	34534	X	23566	-0-	-10968	-0-	755 4344	1 9	18467	3	Y	3949	3902	0	47	8	-0-

CATFISH UNIT 57-1-26-23 WELL #: 14H RRCID -> 296088 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10316 - 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
03	37448	X	24553	-0-	-12895	-0-	975 5409	1 9	18169	3	Y	4917	4832	0	85	8	-0-
04	45360	X	15883	-0-	-29477	-0-	647 3550	1 9	11686	3	Y	3227	3170	0	57	8	-0-
05	44454	X	8570	-0-	-35884	-0-	273 2275	1 9	6022	3	Y	2068	2042	0	26	8	-0-
06	43020	X	146	-0-	-42874	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	24552	X	119	-0-	-24433	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					-0-
08	36582	X	36582	-0-	-0-	-0-	1152 7266	1 9	28164	3	Y	6605	6510	0	95	8	-0-

BIG PUG STATE 55-4-19-24 D WELL #: 23HD RRCID -> 296089 COMPL. DATE 07/30/2023 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11164 - 21513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104439	X	89566	-0-	-14873	-0-	76433	3	13133	9	Y	11939	11873	0	66	8	-0-
04	101070	X	81903	-0-	-19167	-0-	69508	3	12395	9	Y	11268	11220	0	48	8	-0-
05	98673	X	74729	-0-	-23944	-0-	63721	3	11008	9	Y	10007	9942	0	65	8	-0-
06	93630	X	70548	-0-	-23082	-0-	61162	3	9386	9	Y	8533	8497	0	36	8	-0-
07	95666	X	77994	-0-	-17672	-0-	67498	3	10496	9	Y	9542	9493	0	49	8	-0-
08	89559	X	77742	-0-	-11817	-0-	68213	3	9529	9	Y	8663	8642	0	21	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CATFISH UNIT 57-1-26-23 WELL #: 12H RRCID -> 296100 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10418 - 19394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65472	X	53900	-0-	-11572	-0-	2284	1	42537	3	Y	8254	8075	0	179	8	-0-
							9079	9									
04	66030	X	45943	-0-	-20087	-0-	2009	1	36279	3	Y	6959	6815	0	144	8	-0-
							7655	9									
05	55583	X	45388	-0-	-10195	-0-	1663	1	36745	3	Y	6345	6213	0	132	8	-0-
							6980	9									
06	52170	X	37659	-0-	-14511	-0-	1284	1	30522	3	Y	5321	5190	0	131	8	-0-
							5853	9									
07	53909	X	38711	-0-	-15198	-0-	1528	1	30653	3	Y	5936	5802	0	134	8	-0-
							6530	9									
08	49507	X	40603	-0-	-8904	-0-	1337	1	32680	3	Y	5987	5884	0	103	8	-0-
							6586	9									

MERIDIAN STATE 57-3-23-11 A WELL #: 12HB RRCID -> 296139 COMPL. DATE 06/27/2023 TOTAL DEPTH 9950 PERF.10317 - 25293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	134912	X	92470	-0-	-42442	-0-	154	1	86312	3	Y	5458	5151	0	307	8	-0-
							6004	9									
04	130560	X	103208	-0-	-27352	-0-	392	1	93496	3	Y	8473	8228	0	245	8	-0-
							9320	9									
05	134912	X	88067	-0-	-46845	-0-	407	1	83239	3	Y	4019	3965	0	54	8	-0-
							4421	9									
06	129150	X	106908	-0-	-22242	-0-	265	1	94001	3	Y	11493	11268	0	225	8	-0-
							12642	9									
07	133455	X	120620	-0-	-12835	-0-	107472	3	13148	9	Y	11953	11666	0	287	8	-0-
08	122925	X	122925	-0-	-0-	-0-	128	1	110309	3	Y	11353	11061	0	292	8	-0-
							12488	9									

CEDAR 55-1-46-3 F WELL #: 71H RRCID -> 296257 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10657 - 20871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93000	X	21073	-0-	-71927	-0-	823	1	17295	3	Y	2686	2669	0	17	8	-0-
							2955	9									
04	90000	X	43760	-0-	-46240	-0-	2050	1	36402	3	Y	4825	4794	0	31	8	-0-
							5308	9									
05	49631	X	39434	-0-	-10197	-0-	1952	1	33637	3	Y	3495	3477	0	18	8	-0-
							3845	9									
06	41430	X	33357	-0-	-8073	-0-	2061	1	29041	3	Y	2050	2026	0	24	8	-0-
							2255	9									
07	45229	X	36495	-0-	-8734	-0-	2063	1	32691	3	Y	1583	1544	0	39	8	-0-
							1741	9									
08	45229	X	34671	-0-	-10558	-0-	1878	1	30607	3	Y	1987	1958	0	29	8	-0-
							2186	9									

BULLDOG STATE 55-4-12-7 A WELL #: 22H RRCID -> 296490 COMPL. DATE 07/30/2023 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11217 - 21176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89807	X	80835	-0-	-8972	-0-	70179	3	10656	9	Y	9687	9624	0	63	8	-0-
04	86910	X	75158	-0-	-11752	-0-	65042	3	10116	9	Y	9196	9149	0	47	8	-0-
05	82367	X	71585	-0-	-10782	-0-	62821	3	8764	9	Y	7967	7905	0	62	8	-0-
06	78240	X	72700	-0-	-5540	-0-	65118	3	7582	9	Y	6893	6859	0	34	8	-0-
07	80848	X	77364	-0-	-3484	-0-	69173	3	8191	9	Y	7446	7400	0	46	8	-0-
08	80848	X	77495	-0-	-3353	-0-	69877	3	7618	9	Y	6925	6906	0	19	8	-0-

GREAT DANE STATE 55-4-23-20 A WELL #: 11H RRCID -> 296572 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10930 - 20903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64418	X	58443	-0-	-5975	-0-	48040	3	10403	9	Y	9457	9413	0	44	8	-0-
04	57090	X	51211	-0-	-5879	-0-	42231	3	8980	9	Y	8164	8133	0	31	8	-0-
05	58993	X	49627	-0-	-9366	-0-	41069	3	8558	9	Y	7780	7738	0	42	8	-0-
06	52536	X	52536	-0-	-0-	-0-	43968	3	8568	9	Y	7789	7762	0	27	8	-0-
07	52762	X	47808	-0-	-4954	-0-	39757	3	8051	9	Y	7319	7289	0	30	8	-0-
08	51646	X	48614	-0-	-3032	-0-	40781	3	7833	9	Y	7121	7107	0	14	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

OLD PARTNER 54-1-30 UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 296617 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 11677 PERF.12083 - 22309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48298	X	31132	-0-	-17166	-0-	1026 6024	1 9	24082	3	Y	5476	5438	0	38	8	-0-
04	46740	X	12088	-0-	-34652	-0-	333 2312	1 9	9443	3	Y	2102	2083	0	19	8	-0-
05	48298	X	13489	-0-	-34809	-0-	400 2122	1 9	10967	3	Y	1929	1913	0	16	8	-0-
06	46740	X	13261	-0-	-33479	-0-	440 2952	1 9	9869	3	Y	2684	2662	0	22	8	-0-
07	48298	X	13161	-0-	-35137	-0-	416 2949	1 9	9796	3	Y	2681	2649	0	32	8	-0-
08	24645	X	12548	-0-	-12097	-0-	568 1521	1 9	10459	3	Y	1383	1372	0	11	8	-0-

OLD PARTNER 54-1-30 UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 296631 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11880 - 22146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62000	X	47898	-0-	-14102	-0-	1554 9868	1 9	36476	3	Y	8971	8877	0	94	8	-0-
04	57750	X	43007	-0-	-14743	-0-	1167 8759	1 9	33081	3	Y	7963	7892	0	71	8	-0-
05	62000	X	43893	-0-	-18107	-0-	1186 10176	1 9	32531	3	Y	9251	9201	0	50	8	-0-
06	60000	X	44195	-0-	-15805	-0-	1473 9689	1 9	33033	3	Y	8808	8739	0	69	8	-0-
07	62000	X	43203	-0-	-18797	-0-	1413 8554	1 9	33236	3	Y	7776	7674	0	102	8	-0-
08	47895	X	32346	-0-	-15549	-0-	1320 6720	1 9	24306	3	Y	6109	6078	0	31	8	-0-

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 A WELL #: 31H RRCID -> 296834 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11902 - 22046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120683	X	85730	-0-	-34953	-0-	81342	3	4388	9	Y	3989	3938	0	51	8	-0-
04	95760	X	83571	-0-	-12189	-0-	79531	3	4040	9	Y	3673	3637	0	36	8	-0-
05	92566	X	80873	-0-	-11693	-0-	76829	3	4044	9	Y	3676	3625	0	51	8	-0-
06	80362	X	80362	-0-	-0-	-0-	76682	3	3680	9	Y	3345	3314	0	31	8	-0-
07	81180	X	81180	-0-	-0-	-0-	77449	3	3731	9	Y	3392	3357	0	35	8	-0-
08	76763	X	76763	-0-	-0-	-0-	73143	3	3620	9	Y	3291	3275	0	16	8	-0-

GREAT DANE STATE 55-4-23-20 B WELL #: 21H RRCID -> 296966 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11075 - 21097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73160	X	72869	-0-	-291	-0-	61114	3	11755	9	Y	10686	10623	0	63	8	-0-
04	70800	X	68265	-0-	-2535	-0-	58034	3	10231	9	Y	9301	9257	0	44	8	-0-
05	77593	X	71325	-0-	-6268	-0-	61241	3	10084	9	Y	9167	9100	0	67	8	-0-
06	68613	X	68613	-0-	-0-	-0-	58747	3	9866	9	Y	8969	8926	0	43	8	-0-
07	69285	X	57403	-0-	-11882	-0-	49662	3	7741	9	Y	7037	6995	0	42	8	-0-
08	66833	X	66833	-0-	-0-	-0-	57208	3	9625	9	Y	8750	8730	0	20	8	-0-

GREAT DANE STATE 55-4-23-20 C WELL #: 12H RRCID -> 296968 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10919 - 20895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59507	X	59507	-0-	-0-	-0-	49379	3	10128	9	Y	9207	9158	0	49	8	-0-
04	56850	X	55594	-0-	-1256	-0-	46724	3	8870	9	Y	8064	8029	0	35	8	-0-
05	58745	X	51024	-0-	-7721	-0-	42493	3	8531	9	Y	7755	7709	0	46	8	-0-
06	50910	X	49697	-0-	-1213	-0-	41197	3	8500	9	Y	7727	7699	0	28	8	-0-
07	52607	X	47357	-0-	-5250	-0-	40049	3	7308	9	Y	6644	6610	0	34	8	-0-
08	52607	X	47567	-0-	-5040	-0-	40356	3	7211	9	Y	6555	6540	0	15	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GREAT DANE STATE 55-4-23-20 D WELL #: 13H RRCID -> 296970 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10938 - 20754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72495	X	72495	-0-	-0-	-0-	62054	3	10441	9	Y	9492	9439	0	53	8	-0-
04	66271	X	66271	-0-	-0-	-0-	56967	3	9304	9	Y	8458	8421	0	37	8	-0-
05	66247	X	60107	-0-	-6140	-0-	51503	3	8604	9	Y	7822	7773	0	49	8	-0-
06	61770	X	58210	-0-	-3560	-0-	49656	3	8554	9	Y	7776	7747	0	29	8	-0-
07	63829	X	59739	-0-	-4090	-0-	50971	3	8768	9	Y	7971	7936	0	35	8	-0-
08	63829	X	60761	-0-	-3068	-0-	52567	3	8194	9	Y	7449	7433	0	16	8	-0-

BONSAI 56-2-13-25 E WELL #: 78H RRCID -> 296988 COMPL. DATE 11/10/2023 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10070 - 22252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54622	X	49817	-0-	-4805	-0-	2154	1	41026	3	Y	6034	5916	0	118	8	-0-
							6637	9									
04	50970	X	41567	-0-	-9403	-0-	2008	1	34840	3	Y	4290	4186	0	104	8	-0-
							4719	9									
05	52669	X	44702	-0-	-7967	-0-	2175	1	36937	3	Y	5082	4985	0	97	8	-0-
							5590	9									
06	48330	X	43503	-0-	-4827	-0-	2081	1	35905	3	Y	5015	4915	0	100	8	-0-
							5517	9									
07	49817	X	39914	-0-	-9903	-0-	1900	1	33944	3	Y	3700	3582	0	118	8	-0-
							4070	9									
08	49817	X	42755	-0-	-7062	-0-	1863	1	36698	3	Y	3813	3691	0	122	8	-0-
							4194	9									

BULLDOG STATE 55-4-12-7 B WELL #: 14H RRCID -> 297067 COMPL. DATE 07/30/2023 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11128 - 21049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75457	X	75457	-0-	-0-	-0-	59463	3	15994	9	Y	14540	14467	0	73	8	-0-
04	70373	X	70373	-0-	-0-	-0-	55169	3	15204	9	Y	13822	13771	0	51	8	-0-
05	67332	X	63256	-0-	-4076	-0-	49779	3	13477	9	Y	12252	12184	0	68	8	-0-
06	65160	X	61017	-0-	-4143	-0-	49476	3	11541	9	Y	10492	10455	0	37	8	-0-
07	69229	X	69229	-0-	-0-	-0-	56690	3	12539	9	Y	11399	11350	0	49	8	-0-
08	69879	X	69879	-0-	-0-	-0-	57733	3	12146	9	Y	11042	11021	0	21	8	-0-

BOBCAT 55-1-16-21 E WELL #: 12H RRCID -> 297079 COMPL. DATE 03/27/2025 TOTAL DEPTH 11253 PERF.11746 - 22054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67704	X	2206	-0-	-65498	-0-	68	1	1535	3	Y	548	477	0	71	8	-0-
							603	9									
04	46320	X	15261	-0-	-31059	-0-	189	1	11420	3	Y	3320	3276	0	44	8	-0-
							3652	9									
05	17651	X	17651	-0-	-0-	-0-	287	1	12636	3	Y	4298	4266	0	32	8	-0-
							4728	9									
06	25290	X	25290	-0-	-0-	-0-	609	1	19177	3	Y	5004	4950	0	54	8	-0-
							5504	9									
07	24286	X	24286	-0-	-0-	-0-	594	1	18383	3	Y	4826	4750	0	76	8	-0-
							5309	9									
08	24857	X	24857	-0-	-0-	-0-	676	1	19418	3	Y	4330	4272	0	58	8	-0-
							4763	9									

BOBCAT 55-1-16-21 H WELL #: 15H RRCID -> 297112 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11521 - 21665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107694	X	47046	-0-	-60648	-0-	1569	1	35570	3	Y	9006	8929	0	77	8	-0-
							9907	9									
04	74370	X	27086	-0-	-47284	-0-	331	1	19990	3	Y	6150	6111	0	39	8	-0-
							6765	9									
05	76849	X	26953	-0-	-49896	-0-	463	1	20378	3	Y	5556	5531	0	25	8	-0-
							6112	9									
06	67110	X	38523	-0-	-28587	-0-	915	1	28807	3	Y	8001	7941	0	60	8	-0-
							8801	9									
07	60472	X	60472	-0-	-0-	-0-	1480	1	45771	3	Y	12019	11908	0	111	8	-0-
							13221	9									
08	55152	X	55152	-0-	-0-	-0-	1502	1	43105	3	Y	9586	9512	0	74	8	-0-
							10545	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BOBCAT 55-1-16-21 I WELL #: 21H RRCID -> 297135 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11638 PERF.12021 - 22329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110391	X	68213	-0-	-42178	-0-	2635	1	59723	3	Y	5323	5259	0	64	8	-0-
							5855	9									
04	101310	X	30946	-0-	-70364	-0-	447	1	26989	3	Y	3191	2923	0	268	8	-0-
							3510	9									
05	104687	X	17849	-0-	-86838	-0-	347	1	15252	3	Y	2045	2036	0	9	8	-0-
							2250	9									
06	77010	X	7	-0-	-77003	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	82704	X	82704	-0-	-0-	-0-	2361	1	73016	3	Y	6661	6537	0	124	8	-0-
							7327	9									
08	76510	X	76510	-0-	-0-	-0-	2351	1	67474	3	Y	6077	6004	0	73	8	-0-
							6685	9									

BOBCAT 55-1-16-21 F WELL #: 13H RRCID -> 297136 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11682 - 21990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80786	X	57377	-0-	-23409	-0-	2023	1	45866	3	Y	8625	8564	0	61	8	-0-
							9488	9									
04	74190	X	36224	-0-	-37966	-0-	488	1	29414	3	Y	5747	5708	0	39	8	-0-
							6322	9									
05	76663	X	29573	-0-	-47090	-0-	519	1	22849	3	Y	5641	5617	0	24	8	-0-
							6205	9									
06	70470	X	23718	-0-	-46752	-0-	596	1	18777	3	Y	3950	3924	0	26	8	-0-
							4345	9									
07	72819	X	36744	-0-	-36075	-0-	988	1	30542	3	Y	4740	4695	0	45	8	-0-
							5214	9									
08	37262	X	19330	-0-	-17932	-0-	556	1	15956	3	Y	2562	2537	0	25	8	-0-
							2818	9									

BOBCAT 55-1-16-21 G WELL #: 14H RRCID -> 297137 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11751 - 22185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92256	X	50493	-0-	-41763	-0-	1736	1	39351	3	Y	8551	8473	0	78	8	-0-
							9406	9									
04	78210	X	33139	-0-	-45071	-0-	430	1	25967	3	Y	6129	6086	0	43	8	-0-
							6742	9									
05	80817	X	43252	-0-	-37565	-0-	684	1	30113	3	Y	11323	11279	0	44	8	-0-
							12455	9									
06	61530	X	46545	-0-	-14985	-0-	1064	1	33489	3	Y	10902	10833	0	69	8	-0-
							11992	9									
07	63581	X	48251	-0-	-15330	-0-	1141	1	35272	3	Y	10762	10662	0	100	8	-0-
							11838	9									
08	43608	X	43608	-0-	-0-	-0-	1131	1	32478	3	Y	9090	9018	0	72	8	-0-
							9999	9									

BOBCAT 55-1-16-21 J WELL #: 22H RRCID -> 297138 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11663 PERF.12187 - 22413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98425	X	69068	-0-	-29357	-0-	2624	1	59473	3	Y	6337	6275	0	62	8	-0-
							6971	9									
04	77850	X	77574	-0-	-276	-0-	1121	1	67622	3	Y	8028	7977	0	51	8	-0-
							8831	9									
05	89869	X	24827	-0-	-65042	-0-	461	1	20277	3	Y	3717	3699	0	18	8	-0-
							4089	9									
06	86970	X	11256	-0-	-75714	-0-	269	1	8478	3	Y	2281	2267	0	14	8	-0-
							2509	9									
07	89869	X	14689	-0-	-75180	-0-	382	1	11814	3	Y	2266	2245	0	21	8	-0-
							2493	9									
08	80166	X	35571	-0-	-44595	-0-	1066	1	30587	3	Y	3562	3522	0	40	8	-0-
							3918	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BOWHAWK STATE 57-2-1-37 B WELL #: 16H RRCID -> 297142 COMPL. DATE 11/13/2023 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10203 - 25885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131781	X	95550	-0-	-36231	-0-	76121	3	19429	9	Y	17663	17278	0	385	8	-0-
04	122760	X	90483	-0-	-32277	-0-	70602	3	19881	9	Y	18074	17712	0	362	8	-0-
05	113460	X	69985	-0-	-43475	-0-	56430	3	13555	9	Y	12323	12089	0	234	8	-0-
06	109800	X	35898	-0-	-73902	-0-	28033	3	7865	9	Y	7150	7074	0	76	8	-0-
07	95542	X	29112	-0-	-66430	-0-	22129	3	6983	9	Y	6348	6270	0	78	8	-0-
08	95542	X	65857	-0-	-29685	-0-	47628	3	18229	9	Y	16572	16348	0	224	8	-0-

BOWHAWK STATE 57-2-1-37 C WELL #: 21H RRCID -> 297143 COMPL. DATE 11/13/2023 TOTAL DEPTH 10373 PERF.10194 - 25885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125395	X	-0-	-0-	-125395	-0-					Y	-0-					-0-
04	111960	X	-0-	-0-	-111960	-0-					Y	-0-					-0-
05	27559	X	20274	-0-	-7285	-0-	16038	3	4236	9	Y	3851	3790	0	61	8	-0-
06	67726	X	67726	-0-	-0-	-0-	54241	3	13485	9	Y	12259	12082	0	177	8	-0-
07	63266	X	63266	-0-	-0-	-0-	54201	3	9065	9	Y	8241	8074	0	167	8	-0-
08	69516	X	69516	-0-	-0-	-0-	55081	3	14435	9	Y	13123	12968	0	155	8	-0-

BOWHAWK STATE 57-2-1-37 A WELL #: 15H RRCID -> 297151 COMPL. DATE 11/13/2023 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10331 - 25633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124217	X	94564	-0-	-29653	-0-	82697	3	11867	9	Y	10788	10538	0	250	8	-0-
04	120210	X	98317	-0-	-21893	-0-	84366	3	13951	9	Y	12683	12433	0	250	8	-0-
05	117862	X	47963	-0-	-69899	-0-	41764	3	6199	9	Y	5635	5517	0	118	8	-0-
06	113400	X	58733	-0-	-54667	-0-	45125	3	13608	9	Y	12371	12130	0	241	8	-0-
07	101587	X	75873	-0-	-25714	-0-	60417	3	15456	9	Y	14051	13773	0	278	8	-0-
08	101587	X	74622	-0-	-26965	-0-	56964	3	17658	9	Y	16053	15795	0	258	8	-0-

TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 297207 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11597 - 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
03	92287	X	38953	-0-	-53334	-0-	1375	1	28874	3	Y	7913	7829	0	84	8	-0-
							8704	9									
04	89310	X	39381	-0-	-49929	-0-	1631	1	28949	3	Y	8001	7937	0	64	8	-0-
							8801	9									
05	52297	X	35742	-0-	-16555	-0-	1551	1	26719	3	Y	6793	6757	0	36	8	-0-
							7472	9									
06	45840	X	30882	-0-	-14958	-0-	1636	1	23049	3	Y	5634	5587	0	47	8	-0-
							6197	9									
07	40703	X	30530	-0-	-10173	-0-	1382	1	21896	3	Y	6593	6521	0	72	8	-0-
							7252	9									
08	40703	X	26686	-0-	-14017	-0-	1159	1	18885	3	Y	6038	5990	0	48	8	-0-
							6642	9									

TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 297208 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11799 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79515	X	50515	-0-	-29000	-0-	1828	1	38404	3	Y	9348	9275	0	73	8	-0-
							10283	9									
04	76950	X	42719	-0-	-34231	-0-	1780	1	31593	3	Y	8496	8446	0	50	8	-0-
							9346	9									
05	52080	X	32217	-0-	-19863	-0-	1297	1	22348	3	Y	7793	7767	0	26	8	-0-
							8572	9									
06	50400	X	32873	-0-	-17527	-0-	1607	1	22645	3	Y	7837	7806	0	31	8	-0-
							8621	9									
07	50530	X	31255	-0-	-19275	-0-	1371	1	21723	3	Y	7419	7365	0	54	8	-0-
							8161	9									
08	50530	X	24475	-0-	-26055	-0-	1047	1	17070	3	Y	5780	5743	0	37	8	-0-
							6358	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOOSEHORN 54-1-41-44 A WELL #: 13H RRCID -> 297354 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12001 - 22317

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
03	60605	X	20151	-0-		-40454	-0-		661	1	15507	3	Y	3621	3594	0	27	8	-0-
									3983	9									
04	58650	X	7168	-0-		-51482	-0-		150	1	4242	3	Y	2524	2514	0	10	8	-0-
									2776	9									
05	55862	X	49677	-0-		-6185	-0-		1308	1	35867	3	Y	11365	11317	0	48	8	-0-
									12502	9									
06	44460	X	28915	-0-		-15545	-0-		990	1	22192	3	Y	5212	5178	0	34	8	-0-
									5733	9									
07	39618	X	35597	-0-		-4021	-0-		1136	1	26717	3	Y	7040	6994	0	46	8	-0-
									7744	9									
08	49662	X	37370	-0-		-12292	-0-		1602	1	29497	3	Y	5701	5689	0	12	8	-0-
									6271	9									

MOOSEHORN 54-1-41-44 E WELL #: 21H RRCID -> 297369 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 11942 PERF.12141 - 22367

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
03	42718	X	19619	-0-		-23099	-0-		708	1	16626	3	Y	2077	2062	0	15	8	-0-
									2285	9									
04	41340	X	33281	-0-		-8059	-0-		996	1	28233	3	Y	3684	3649	0	35	8	-0-
									4052	9									
05	62516	X	62516	-0-		-0-	-0-		1932	1	52992	3	Y	6902	6846	0	56	8	-0-
									7592	9									
06	64722	X	64722	-0-		-0-	-0-		2464	1	55253	3	Y	6368	6311	0	57	8	-0-
									7005	9									
07	66497	X	66497	-0-		-0-	-0-		2420	1	56939	3	Y	6489	6422	0	67	8	-0-
									7138	9									
08	64442	X	64442	-0-		-0-	-0-		2941	1	54150	3	Y	6683	6660	0	23	8	-0-
									7351	9									

KING CANYON STATE 54-1-8-5 Q WELL #: 75H RRCID -> 297395 COMPL. DATE 01/13/2024 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11461 - 21760

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
03	68231	X	59270	-0-		-8961	-0-		1349	1	48919	3	Y	8184	8133	0	51	8	-0-
									9002	9									
04	66030	X	55532	-0-		-10498	-0-		1164	1	46125	3	Y	7494	7454	0	40	8	-0-
									8243	9									
05	68231	X	55785	-0-		-12446	-0-		945	1	45842	3	Y	8180	8154	0	26	8	-0-
									8998	9									
06	65130	X	54633	-0-		-10497	-0-		1071	1	46041	3	Y	6837	6797	0	40	8	-0-
									7521	9									
07	62465	X	55041	-0-		-7424	-0-		1136	1	47136	3	Y	6154	6095	0	59	8	-0-
									6769	9									
08	59272	X	51051	-0-		-8221	-0-		992	1	44233	3	Y	5296	5252	0	44	8	-0-
									5826	9									

MOOSEHORN 54-1-41-44 F WELL #: 22H RRCID -> 297462 COMPL. DATE 11/08/2023 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12004 - 22396

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
03	57505	X	27545	-0-		-29960	-0-		996	1	23374	3	Y	2886	2848	0	38	8	-0-
									3175	9									
04	53790	X	9508	-0-		-44282	-0-		233	1	6602	3	Y	2430	2409	0	21	8	-0-
									2673	9									
05	55583	X	48615	-0-		-6968	-0-		1368	1	37517	3	Y	8845	8782	0	63	8	-0-
									9730	9									
06	50464	X	50464	-0-		-0-	-0-		1836	1	41177	3	Y	6774	6718	0	56	8	-0-
									7451	9									
07	61553	X	61553	-0-		-0-	-0-		2182	1	51333	3	Y	7307	7217	0	90	8	-0-
									8038	9									
08	48608	X	44675	-0-		-3933	-0-		1808	1	33276	3	Y	8719	8695	0	24	8	-0-
									9591	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 297818 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11546 - 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
03	71238	X	36020	-0-	-35218	-0-	1102	1	24988	3	Y	9027	8940	0	87	8	-0-
							9930	9									
04	66240	X	27250	-0-	-38990	-0-	305	1	18376	3	Y	7790	7733	0	57	8	-0-
							8569	9									
05	68448	X	32133	-0-	-36315	-0-	468	1	20581	3	Y	10076	10035	0	41	8	-0-
							11084	9									
06	53550	X	29616	-0-	-23934	-0-	614	1	19336	3	Y	8787	8726	0	61	8	-0-
							9666	9									
07	44857	X	30018	-0-	-14839	-0-	652	1	20172	3	Y	8358	8266	0	92	8	-0-
							9194	9									
08	30008	X	26403	-0-	-3605	-0-	635	1	18214	3	Y	6867	6800	0	67	8	-0-
							7554	9									

ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 297819 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11421 - 21329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67704	X	36352	-0-	-31352	-0-	1106	1	25074	3	Y	9247	9146	0	101	8	-0-
							10172	9									
04	59580	X	29723	-0-	-29857	-0-	327	1	19713	3	Y	8803	8736	0	67	8	-0-
							9683	9									
05	52948	X	30455	-0-	-22493	-0-	446	1	19605	3	Y	9458	9411	0	47	8	-0-
							10404	9									
06	45660	X	32322	-0-	-13338	-0-	686	1	21595	3	Y	9128	9048	0	80	8	-0-
							10041	9									
07	44919	X	39728	-0-	-5191	-0-	900	1	27844	3	Y	9985	9856	0	129	8	-0-
							10984	9									
08	36363	X	29933	-0-	-6430	-0-	725	1	20824	3	Y	7622	7536	0	86	8	-0-
							8384	9									

ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 21H RRCID -> 297896 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11807 - 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
03	82026	X	75848	-0-	-6178	-0-	2888	1	65462	3	Y	6816	6760	0	56	8	-0-
							7498	9									
04	123660	X	43347	-0-	-80313	-0-	610	1	36811	3	Y	5387	5353	0	34	8	-0-
							5926	9									
05	127782	X	66960	-0-	-60822	-0-	1303	1	57316	3	Y	7583	7555	0	28	8	-0-
							8341	9									
06	123660	X	63301	-0-	-60359	-0-	1735	1	54630	3	Y	6305	6265	0	40	8	-0-
							6936	9									
07	102021	X	74745	-0-	-27276	-0-	2104	1	65062	3	Y	6890	6826	0	64	8	-0-
							7579	9									
08	72199	X	66475	-0-	-5724	-0-	2054	1	58961	3	Y	4964	4922	0	42	8	-0-
							5460	9									

SEVENGILLS STATE 55-1-47-2 G WELL #: 22H RRCID -> 297926 COMPL. DATE 12/30/2023 TOTAL DEPTH 11655 PERF.11953 - 22302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89032	X	68815	-0-	-20217	-0-	2623	1	55091	3	Y	10092	9980	0	112	8	-0-
							11101	9									
04	72060	X	61572	-0-	-10488	-0-	2766	1	49098	3	Y	8825	8739	0	86	8	-0-
							9708	9									
05	74462	X	63805	-0-	-10657	-0-	3004	1	51744	3	Y	8234	8178	0	56	8	-0-
							9057	9									
06	84700	X	84700	-0-	-0-	-0-	4521	1	63706	3	Y	14975	14862	0	113	8	-0-
							16473	9									
07	71052	X	62723	-0-	-8329	-0-	3059	1	48463	3	Y	10183	10056	0	127	8	-0-
							11201	9									
08	68820	X	54648	-0-	-14172	-0-	2623	1	42755	3	Y	8427	8331	0	96	8	-0-
							9270	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
QUICK SILVER 55-1-18-19 A WELL #: 12H RRCID -> 297949 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11593 - 21901

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
03	82677	X	47072	-0-		-35605	-0-		1356 14975	1 9	30741	3	Y	13614	13534	0	80	8	-0-
04	80010	X	57200	-0-		-22810	-0-		716 13303	1 9	43181	3	Y	12094	12048	0	46	8	-0-
05	68727	X	57670	-0-		-11057	-0-		980 13560	1 9	43130	3	Y	12327	12285	0	42	8	-0-
06	63660	X	44754	-0-		-18906	-0-		1114 8575	1 9	35065	3	Y	7795	7733	0	62	8	-0-
07	59117	X	40900	-0-		-18217	-0-		1056 7190	1 9	32654	3	Y	6536	6456	0	80	8	-0-
08	59117	X	37317	-0-		-21800	-0-		1051 6091	1 9	30175	3	Y	5537	5477	0	60	8	-0-

QUICK SILVER 55-1-18-19 B WELL #: 21H RRCID -> 297950 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11756 - 22064

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
03	71703	X	41294	-0-		-30409	-0-		1343 9501	1 9	30450	3	Y	8637	8589	0	48	8	-0-
04	66960	X	35343	-0-		-31617	-0-		414 9948	1 9	24981	3	Y	9044	9009	0	35	8	-0-
05	69192	X	42119	-0-		-27073	-0-		679 11590	1 9	29850	3	Y	10536	10510	0	26	8	-0-
06	64290	X	39286	-0-		-25004	-0-		1025 5983	1 9	32278	3	Y	5439	5402	0	37	8	-0-
07	53196	X	42611	-0-		-10585	-0-		1171 5225	1 9	36215	3	Y	4750	4699	0	51	8	-0-
08	42129	X	32384	-0-		-9745	-0-		933 4660	1 9	26791	3	Y	4236	4202	0	34	8	-0-

QUICK SILVER 55-1-18-19 C WELL #: 13H RRCID -> 297957 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11590 - 21898

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
03	128371	X	51097	-0-		-77274	-0-		1701 10841	1 9	38555	3	Y	9855	9763	0	92	8	-0-
04	110070	X	25371	-0-		-84699	-0-		313 6150	1 9	18908	3	Y	5591	5551	0	40	8	-0-
05	113739	X	60015	-0-		-53724	-0-		1018 14223	1 9	44774	3	Y	12930	12874	0	56	8	-0-
06	94920	X	44769	-0-		-50151	-0-		1098 9095	1 9	34576	3	Y	8268	8192	0	76	8	-0-
07	86676	X	40224	-0-		-46452	-0-		1003 8208	1 9	31013	3	Y	7462	7358	0	104	8	-0-
08	60016	X	44375	-0-		-15641	-0-		1222 8084	1 9	35069	3	Y	7349	7274	0	75	8	-0-

SEVENGILLS STATE 55-1-47-11 F WELL #: 21H RRCID -> 297982 COMPL. DATE 12/17/2023 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11969 - 24919

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
03	100048	X	100048	-0-		-0-	-0-		3699 18664	1 9	77685	3	Y	16967	16805	0	162	8	-0-
04	92206	X	92206	-0-		-0-	-0-		3926 18581	1 9	69699	3	Y	16892	16776	0	116	8	-0-
05	99844	X	99844	-0-		-0-	-0-		4351 20534	1 9	74959	3	Y	18667	18589	0	78	8	-0-
06	93244	X	93244	-0-		-0-	-0-		4995 17867	1 9	70382	3	Y	16243	16133	0	110	8	-0-
07	97280	X	97280	-0-		-0-	-0-		4701 18087	1 9	74492	3	Y	16443	16299	0	144	8	-0-
08	97402	X	83362	-0-		-14040	-0-		3827 17162	1 9	62373	3	Y	15602	15500	0	102	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CASPER STATE 57-1-47-11 A WELL #: 12HB RRCID -> 298118 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 9931 PERF.10331 - 25247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	178808	X	143267	-0-	-35541	-0-	118642	3	24625	9	Y	22386	21981	0	405	8	-0-
04	173040	X	126522	-0-	-46518	-0-	104263	3	22259	9	Y	20235	19928	0	307	8	-0-
05	164610	X	137606	-0-	-27004	-0-	109525	3	28081	9	Y	25528	25274	0	254	8	-0-
06	138660	X	37711	-0-	-100949	-0-	29815	3	7896	9	Y	7178	7116	0	62	8	-0-
07	143282	X	115672	-0-	-27610	-0-	94080	3	21592	9	Y	19629	19397	0	232	8	-0-
08	143282	X	92337	-0-	-50945	-0-	75903	3	16434	9	Y	14940	14717	0	223	8	-0-

WAND STATE 56-3-18-19 A WELL #: 21HA RRCID -> 298183 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10675 - 17827

03	91667	X	50621	-0-	-41046	-0-	44435	3	6186	9	Y	5624	5518	0	106	8	-0-
04	83640	X	57099	-0-	-26541	-0-	51460	3	5639	9	Y	5126	4988	0	138	8	-0-
05	81375	X	64487	-0-	-16888	-0-	58397	3	6090	9	Y	5536	5428	0	108	8	-0-
06	66600	X	59940	-0-	-6660	-0-	54013	3	5927	9	Y	5388	5298	0	90	8	-0-
07	68820	X	48665	-0-	-20155	-0-	44334	3	4331	9	Y	3937	3850	0	87	8	-0-
08	64480	X	55092	-0-	-9388	-0-	49892	3	5200	9	Y	4727	4620	0	107	8	-0-

WAND STATE 56-3-18-19 B WELL #: 12HA RRCID -> 298185 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10588 - 20444

03	70773	X	37892	-0-	-32881	-0-	29866	3	8026	9	Y	7296	7154	0	142	8	-0-
04	63030	X	46941	-0-	-16089	-0-	39684	3	7257	9	Y	6597	6394	0	203	8	-0-
05	62992	X	61201	-0-	-1791	-0-	54077	3	7124	9	Y	6476	6315	0	161	8	-0-
06	57225	X	57225	-0-	-0-	-0-	50172	3	7053	9	Y	6412	6282	0	130	8	-0-
07	52855	X	48705	-0-	-4150	-0-	42457	3	6248	9	Y	5680	5556	0	124	8	-0-
08	61194	X	54674	-0-	-6520	-0-	45889	3	8785	9	Y	7986	7847	0	139	8	-0-

WAND STATE 56-3-18-19 C WELL #: 13H RRCID -> 298187 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10499 - 20147

03	73377	X	35886	-0-	-37491	-0-	27808	3	8078	9	Y	7344	7240	0	104	8	-0-
04	66810	X	43899	-0-	-22911	-0-	37238	3	6661	9	Y	6055	5915	0	140	8	-0-
05	64147	X	64147	-0-	-0-	-0-	55213	3	8934	9	Y	8122	8016	0	106	8	-0-
06	56597	X	56597	-0-	-0-	-0-	49245	3	7352	9	Y	6684	6596	0	88	8	-0-
07	53753	X	53753	-0-	-0-	-0-	47888	3	5865	9	Y	5332	5244	0	88	8	-0-
08	64139	X	44990	-0-	-19149	-0-	38492	3	6498	9	Y	5907	5821	0	86	8	-0-

WAND STATE 56-3-18-19 D WELL #: 22H RRCID -> 298188 COMPL. DATE 03/25/2024 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10868 - 20422

03	90675	X	44305	-0-	-46370	-0-	38586	3	5719	9	Y	5199	5035	0	164	8	-0-
04	76830	X	55189	-0-	-21641	-0-	49876	3	5313	9	Y	4830	4631	0	199	8	-0-
05	79391	X	67162	-0-	-12229	-0-	61890	3	5272	9	Y	4793	4614	0	179	8	-0-
06	68271	X	68271	-0-	-0-	-0-	63736	3	4535	9	Y	4123	3984	0	139	8	-0-
07	67642	X	67112	-0-	-530	-0-	62225	3	4887	9	Y	4443	4307	0	136	8	-0-
08	67177	X	66849	-0-	-328	-0-	61855	3	4994	9	Y	4540	4395	0	145	8	-0-

WAND STATE 56-3-18-19 E WELL #: 14H RRCID -> 298193 COMPL. DATE 03/25/2024 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10729 - 20572

03	82491	X	43146	-0-	-39345	-0-	33335	3	9811	9	Y	8919	8766	0	153	8	-0-
04	76410	X	51340	-0-	-25070	-0-	40513	3	10827	9	Y	9843	9626	0	217	8	-0-
05	75113	X	68048	-0-	-7065	-0-	58326	3	9722	9	Y	8838	8595	0	243	8	-0-
06	62100	X	45131	-0-	-16969	-0-	40141	3	4990	9	Y	4536	4358	0	178	8	-0-
07	61690	X	44024	-0-	-17666	-0-	37709	3	6315	9	Y	5741	5564	0	177	8	-0-
08	68045	X	55527	-0-	-12518	-0-	47886	3	7641	9	Y	6946	6750	0	196	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GREENWICH STATE 57-3-26-35 A WELL #: 11HA RRCID -> 298248 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10545 - 20821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	130727	X	52058	-0-	-78669	-0-	81	1	45227	3	Y	6136	6056	0	80	8	-0-
							6750	9									
04	126510	X	56304	-0-	-70206	-0-	210	1	49983	3	Y	5555	5482	0	73	8	-0-
							6111	9									
05	112096	X	50092	-0-	-62004	-0-	213	1	43617	3	Y	5693	5659	0	34	8	-0-
							6262	9									
06	85470	X	46357	-0-	-39113	-0-	115	1	40807	3	Y	4941	4917	0	24	8	-0-
							5435	9									
07	88319	X	45023	-0-	-43296	-0-	39642	3	5381	9	Y	4892	4861	0	31	8	-0-
08	58187	X	44700	-0-	-13487	-0-	47	1	40571	3	Y	3711	3661	0	50	8	-0-
							4082	9									

GREENWICH STATE 57-3-26-35 B WELL #: 21HA RRCID -> 298249 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10625 - 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
03	235693	X	114660	-0-	-121033	-0-	183	1	102690	3	Y	10715	10593	0	122	8	-0-
							11787	9									
04	228090	X	147901	-0-	-80189	-0-	564	1	134387	3	Y	11773	11634	0	139	8	-0-
							12950	9									
05	202988	X	144218	-0-	-58770	-0-	642	1	131278	3	Y	11180	11073	0	107	8	-0-
							12298	9									
06	166860	X	134176	-0-	-32684	-0-	343	1	121616	3	Y	11106	11008	0	98	8	-0-
							12217	9									
07	152830	X	135563	-0-	-17267	-0-	125814	3	9749	9	Y	8863	8747	0	116	8	-0-
08	150753	X	135335	-0-	-15418	-0-	147	1	126356	3	Y	8029	7924	0	105	8	-0-
							8832	9									

GREENWICH STATE 57-3-26-35 C WELL #: 12HA RRCID -> 298252 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10279 - 20566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122791	X	45701	-0-	-77090	-0-	66	1	37244	3	Y	7628	7540	0	88	8	-0-
							8391	9									
04	99540	X	59394	-0-	-40146	-0-	199	1	47446	3	Y	10681	10566	0	115	8	-0-
							11749	9									
05	102858	X	2246	-0-	-100612	-0-	7	1	1452	3	Y	715	702	0	13	8	-0-
							787	9									
06	87690	X	2406	-0-	-85284	-0-	6	1	2154	3	Y	224	222	0	2	8	-0-
							246	9									
07	82553	X	17232	-0-	-65321	-0-	15229	3	2003	9	Y	1821	1744	0	77	8	-0-
08	54777	X	20730	-0-	-34047	-0-	20	1	16922	3	Y	3444	3353	0	91	8	-0-
							3788	9									

GREENWICH STATE 57-3-35-26 F WELL #: 14HA RRCID -> 298253 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 9901 PERF.10326 - 20574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	90458	X	67391	-0-	-23067	-0-	829	1	55297	3	Y	10241	9996	0	245	8	-0-
							11265	9									
04	78420	X	73545	-0-	-4875	-0-	853	1	62119	3	Y	9612	9403	0	209	8	-0-
							10573	9									
05	81034	X	70891	-0-	-10143	-0-	1621	1	57975	3	Y	10268	10079	0	189	8	-0-
							11295	9									
06	68490	X	66173	-0-	-2317	-0-	1593	1	51966	3	Y	11467	11316	0	151	8	-0-
							12614	9									
07	76012	X	62476	-0-	-13536	-0-	1764	1	48115	3	Y	11452	11276	0	176	8	-0-
							12597	9									
08	76012	X	67311	-0-	-8701	-0-	1909	1	53006	3	Y	11269	11059	0	210	8	-0-
							12396	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GREENWICH STATE 57-3-26-35 I WELL #: 16HA RRCID -> 298254 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 9947 PERF.10278 - 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
03	140864	X	90092	-0-	-50772	-0-	146	1	82055	3	Y	7174	6990	0	184	8	-0-
							7891	9									
04	136320	X	80516	-0-	-55804	-0-	309	1	73578	3	Y	6026	5851	0	175	8	-0-
							6629	9									
05	115010	X	74114	-0-	-40896	-0-	331	1	67564	3	Y	5654	5535	0	119	8	-0-
							6219	9									
06	98700	X	69317	-0-	-29383	-0-	176	1	62563	3	Y	5980	5879	0	101	8	-0-
							6578	9									
07	99448	X	77345	-0-	-22103	-0-	70441	3	6904	9	Y	6276	6148	0	128	8	-0-
08	90086	X	68274	-0-	-21812	-0-	72	1	61847	3	Y	5777	5648	0	129	8	-0-
							6355	9									

GREENWICH STATE 57-3-26-35 H WELL #: 23HA RRCID -> 298255 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10683 - 20970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149730	X	85967	-0-	-63763	-0-	144	1	80570	3	Y	4775	4695	0	80	8	-0-
							5253	9									
04	139860	X	91646	-0-	-48214	-0-	366	1	87173	3	Y	3734	3657	0	77	8	-0-
							4107	9									
05	134137	X	94543	-0-	-39594	-0-	431	1	88014	3	Y	5544	5484	0	60	8	-0-
							6098	9									
06	125160	X	85408	-0-	-39752	-0-	226	1	80008	3	Y	4704	4654	0	50	8	-0-
							5174	9									
07	116002	X	81240	-0-	-34762	-0-	76798	3	4442	9	Y	4038	3973	0	65	8	-0-
08	94705	X	84334	-0-	-10371	-0-	93	1	79536	3	Y	4277	4214	0	63	8	-0-
							4705	9									

GREENWICH STATE 57-3-35-26 D WELL #: 13HA RRCID -> 298262 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10312 - 20619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117180	X	93646	-0-	-23534	-0-	1202	1	80182	3	Y	11147	10940	0	207	8	-0-
							12262	9									
04	101460	X	92365	-0-	-9095	-0-	1080	1	78655	3	Y	11482	11290	0	192	8	-0-
							12630	9									
05	104842	X	87566	-0-	-17276	-0-	2052	1	73391	3	Y	11021	10865	0	156	8	-0-
							12123	9									
06	95370	X	82474	-0-	-12896	-0-	2106	1	68710	3	Y	10598	10465	0	133	8	-0-
							11658	9									
07	95449	X	79768	-0-	-15681	-0-	2414	1	65875	3	Y	10435	10294	0	141	8	-0-
							11479	9									
08	91884	X	80129	-0-	-11755	-0-	2352	1	65297	3	Y	11345	11190	0	155	8	-0-
							12480	9									

GREENWICH STATE 57-3-26-35 G WELL #: 15HA RRCID -> 298265 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10356 - 20654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127906	X	49684	-0-	-78222	-0-	80	1	44706	3	Y	4453	4394	0	59	8	-0-
							4898	9									
04	123780	X	49235	-0-	-74545	-0-	189	1	45121	3	Y	3568	3509	0	59	8	-0-
							3925	9									
05	109306	X	46581	-0-	-62725	-0-	198	1	40568	3	Y	5286	5245	0	41	8	-0-
							5815	9									
06	90030	X	43416	-0-	-46614	-0-	105	1	37413	3	Y	5362	5336	0	26	8	-0-
							5898	9									
07	93031	X	42458	-0-	-50573	-0-	37447	3	5011	9	Y	4555	4509	0	46	8	-0-
08	50871	X	42084	-0-	-8787	-0-	44	1	37376	3	Y	4240	4186	0	54	8	-0-
							4664	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GREENWICH STATE 57-3-35-26 E WELL #: 22HR RRCID -> 298307 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10574 - 19688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	198958	X	151304	-0-	-47654	-0-	2100	1	140053	3	Y	8319	8105	0	214	8	-0-
							9151	9									
04	182730	X	151890	-0-	-30840	-0-	1933	1	140832	3	Y	8295	8090	0	205	8	-0-
							9125	9									
05	188821	X	131740	-0-	-57081	-0-	3373	1	120654	3	Y	7012	6857	0	155	8	-0-
							7713	9									
06	154710	X	128402	-0-	-26308	-0-	3589	1	117104	3	Y	7008	6866	0	142	8	-0-
							7709	9									
07	156953	X	116316	-0-	-40637	-0-	3857	1	105241	3	Y	6562	6417	0	145	8	-0-
							7218	9									
08	156953	X	132625	-0-	-24328	-0-	4316	1	119817	3	Y	7720	7560	0	160	8	-0-
							8492	9									

BIG EASY 54-2-6 UNIT WELL #: 21H RRCID -> 298321 COMPL. DATE 05/28/2024 TOTAL DEPTH 11845 PERF.12274 - 22410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70184	X	22569	-0-	-47615	-0-	773	1	18143	3	Y	3321	3295	0	26	8	-0-
							3653	9									
04	67920	X	8993	-0-	-58927	-0-	254	1	7203	3	Y	1396	1387	0	9	8	-0-
							1536	9									
05	68386	X	28261	-0-	-40125	-0-	813	1	22308	3	Y	4673	4654	0	19	8	-0-
							5140	9									
06	57450	X	27320	-0-	-30130	-0-	996	1	22335	3	Y	3626	3602	0	24	8	-0-
							3989	9									
07	58590	X	22721	-0-	-35869	-0-	786	1	18493	3	Y	3129	3100	0	29	8	-0-
							3442	9									
08	30292	X	30292	-0-	-0-	-0-	1280	1	23563	3	Y	4954	4941	0	13	8	-0-
							5449	9									

CASPER STATE 57-1-47-11 B WELL #: 13H RRCID -> 298322 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10272 - 25428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	183489	X	145719	-0-	-37770	-0-	117907	3	27812	9	Y	25284	24967	0	317	8	-0-
04	186179	X	186179	-0-	-0-	-0-	155020	3	31159	9	Y	28326	28041	0	285	8	-0-
05	202213	X	202213	-0-	-0-	-0-	165844	3	36369	9	Y	33063	32840	0	223	8	-0-
06	151379	X	151379	-0-	-0-	-0-	123081	3	28298	9	Y	25725	25552	0	173	8	-0-
07	192386	X	-0-	-0-	-192386	-0-					Y	3	3	0			-0-
08	202213	X	78481	-0-	-123732	-0-	66791	3	11690	9	Y	10627	10448	0	179	8	-0-

CASPER STATE 57-1-47-11 C WELL #: 14H RRCID -> 298325 COMPL. DATE 04/18/2024 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10229 - 25077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	207514	X	133888	-0-	-73626	-0-	109988	3	23900	9	Y	21727	21424	0	303	8	-0-
04	184890	X	29550	-0-	-155340	-0-	23879	3	5671	9	Y	5155	5102	0	53	8	-0-
05	186062	X	99	-0-	-185963	-0-	66	3	33	9	Y	30	30	0			-0-
06	158490	X	-0-	-0-	-158490	-0-					Y	-0-					-0-
07	133889	X	118827	-0-	-15062	-0-	95264	3	23563	9	Y	21421	21148	0	273	8	-0-
08	153437	X	153437	-0-	-0-	-0-	125870	3	27567	9	Y	25061	24690	0	371	8	-0-

CASPER STATE 57-1-47-11 H WELL #: 17H RRCID -> 298420 COMPL. DATE 05/10/2024 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10683 - 25839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117490	X	48737	-0-	-68753	-0-	30755	3	17982	9	Y	16347	16172	0	175	8	-0-
04	111480	X	39762	-0-	-71718	-0-	24539	3	15223	9	Y	13839	13673	0	166	8	-0-
05	101246	X	21277	-0-	-79969	-0-	12988	3	8289	9	Y	7535	7423	0	112	8	-0-
06	74550	X	46871	-0-	-27679	-0-	34234	3	12637	9	Y	11488	11367	0	121	8	-0-
07	62837	X	4141	-0-	-58696	-0-	1713	3	2428	9	Y	2207	2174	0	33	8	-0-
08	48732	X	45546	-0-	-3186	-0-	35972	3	9574	9	Y	8704	8589	0	115	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CASPER STATE 57-1-47-11 G WELL #: 16H RRCID -> 298425 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10005 PERF.10286 - 25701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	151063	X	63747	-0-	-87316	-0-	47524	3	16223	9	Y	14748	14501	0	247	8	-0-
04	146190	X	85148	-0-	-61042	-0-	68697	3	16451	9	Y	14955	14712	0	243	8	-0-
05	153179	X	153179	-0-	-0-	-0-	127376	3	25803	9	Y	23457	23231	0	226	8	-0-
06	85841	X	85841	-0-	-0-	-0-	69598	3	16243	9	Y	14766	14622	0	144	8	-0-
07	87978	X	74731	-0-	-13247	-0-	59846	3	14885	9	Y	13532	13373	0	159	8	-0-
08	153171	X	94825	-0-	-58346	-0-	78420	3	16405	9	Y	14914	14705	0	209	8	-0-

CASPER STATE 57-1-47-11 F WELL #: 22H RRCID -> 298426 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10903 - 23690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158224	X	84084	-0-	-74140	-0-	71125	3	12959	9	Y	11781	11539	0	242	8	-0-
04	140850	X	88501	-0-	-52349	-0-	76872	3	11629	9	Y	10572	10369	0	203	8	-0-
05	127782	X	97120	-0-	-30662	-0-	85952	3	11168	9	Y	10153	9991	0	162	8	-0-
06	100380	X	59961	-0-	-40419	-0-	52043	3	7918	9	Y	7198	7102	0	96	8	-0-
07	97223	X	97223	-0-	-0-	-0-	86836	3	10387	9	Y	9443	9295	0	148	8	-0-
08	97123	X	90768	-0-	-6355	-0-	80712	3	10056	9	Y	9142	8973	0	169	8	-0-

SIERRA STATE 54-1-7-6 A WELL #: 21H RRCID -> 298427 COMPL. DATE 05/31/2024 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12530 - 22827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	183675	X	121606	-0-	-62069	-0-	2911	1	105580	3	Y	11923	11798	0	125	8	-0-
							13115	9									
04	163260	X	115171	-0-	-48089	-0-	2491	1	98729	3	Y	12683	12592	0	91	8	-0-
							13951	9									
05	161789	X	119443	-0-	-42346	-0-	2146	1	104129	3	Y	11971	11917	0	54	8	-0-
							13168	9									
06	140010	X	104694	-0-	-35316	-0-	2159	1	92847	3	Y	8807	8725	0	82	8	-0-
							9688	9									
07	128185	X	95807	-0-	-32378	-0-	2086	1	86497	3	Y	6567	6467	0	100	8	-0-
							7224	9									
08	121613	X	84935	-0-	-36678	-0-	1755	1	78250	3	Y	4482	4416	0	66	8	-0-
							4930	9									

SIERRA STATE 54-1-7-6 D WELL #: 22H RRCID -> 298429 COMPL. DATE 05/21/2024 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12753 - 22990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170810	X	106649	-0-	-64161	-0-	2449	1	88841	3	Y	13963	13857	0	106	8	-0-
							15359	9									
04	150510	X	95117	-0-	-55393	-0-	2005	1	79488	3	Y	12385	12302	0	83	8	-0-
							13624	9									
05	149017	X	91058	-0-	-57959	-0-	1619	1	78558	3	Y	9892	9840	0	52	8	-0-
							10881	9									
06	114690	X	88108	-0-	-26582	-0-	1742	1	74902	3	Y	10422	10348	0	74	8	-0-
							11464	9									
07	112437	X	63549	-0-	-48888	-0-	1247	1	51731	3	Y	9610	9522	0	88	8	-0-
							10571	9									
08	95108	X	69165	-0-	-25943	-0-	1301	1	57988	3	Y	8978	8908	0	70	8	-0-
							9876	9									

SIERRA STATE 54-1-7-6 E WELL #: 14H RRCID -> 298439 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 11686 PERF.12206 - 22432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	148676	X	122944	-0-	-25732	-0-	2599	1	94267	3	Y	23707	23544	0	163	8	-0-
							26078	9									
04	143880	X	109500	-0-	-34380	-0-	2127	1	84322	3	Y	20955	20830	0	125	8	-0-
							23051	9									
05	148676	X	89956	-0-	-58720	-0-	1436	1	69698	3	Y	17111	17040	0	71	8	-0-
							18822	9									
06	127110	X	68197	-0-	-58913	-0-	1195	1	51360	3	Y	14220	14124	0	96	8	-0-
							15642	9									
07	123008	X	72572	-0-	-50436	-0-	1321	1	54808	3	Y	14948	14798	0	150	8	-0-
							16443	9									
08	105927	X	72990	-0-	-32937	-0-	1207	1	53832	3	Y	16319	16217	0	102	8	-0-
							17951	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SIERRA STATE 54-1-7-6 H WELL #: 16H RRCID -> 298440 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 11715 PERF.12423 - 21899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121272	X	94285	-0-	-26987	-0-	1960	1	71078	3	Y	19315	19164	0	151	8	-0-
							21247	9									
04	109800	X	73851	-0-	-35949	-0-	1434	1	56852	3	Y	14150	14048	0	102	8	-0-
							15565	9									
05	89993	X	23902	-0-	-66091	-0-	372	1	18074	3	Y	4960	4938	0	22	8	-0-
							5456	9									
06	91290	X	-0-	-0-	-91290	-0-					Y	-0-					-0-
07	94333	X	44035	-0-	-50298	-0-	773	1	32046	3	Y	10196	10087	0	109	8	-0-
							11216	9									
08	89919	X	89919	-0-	-0-	-0-	1506	1	67126	3	Y	19352	19204	0	148	8	-0-
							21287	9									

BULLDOG STATE 55-4-12-7 E WELL #: 23HA RRCID -> 298493 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11377 - 21495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	115072	X	86869	-0-	-28203	-0-	71414	3	15455	9	Y	14050	13972	0	78	8	-0-
04	111360	X	82382	-0-	-28978	-0-	68040	3	14342	9	Y	13038	12982	0	56	8	-0-
05	113150	X	75625	-0-	-37525	-0-	63526	3	12099	9	Y	10999	10937	0	62	8	-0-
06	107400	X	91513	-0-	-15887	-0-	78906	3	12607	9	Y	11461	11409	0	52	8	-0-
07	107849	X	74129	-0-	-33720	-0-	63903	3	10226	9	Y	9296	9245	0	51	8	-0-
08	81158	X	51953	-0-	-29205	-0-	42699	3	9254	9	Y	8413	8394	0	19	8	-0-

BULLDOG STATE 55-4-12-7 F WELL #: 12HA RRCID -> 298494 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 10841 PERF.11095 - 21485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	134943	X	108797	-0-	-26146	-0-	87476	3	21321	9	Y	19383	19315	0	68	8	-0-
04	129810	X	99618	-0-	-30192	-0-	80835	3	18783	9	Y	17075	17027	0	48	8	-0-
05	134137	X	91545	-0-	-42592	-0-	73838	3	17707	9	Y	16097	16028	0	69	8	-0-
06	124320	X	92449	-0-	-31871	-0-	72064	3	20385	9	Y	18532	18490	0	42	8	-0-
07	121365	X	95509	-0-	-25856	-0-	77569	3	17940	9	Y	16309	16259	0	50	8	-0-
08	108450	X	108450	-0-	-0-	-0-	90250	3	18200	9	Y	16545	16523	0	22	8	-0-

JUMPSTART 55-2-6 UNIT WELL #: 12HA RRCID -> 298498 COMPL. DATE 07/29/2024 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11097 - 20823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	120614	X	120614	-0-	-0-	-0-	98888	3	21726	9	Y	19751	19561	0	190	8	-0-
04	106710	X	99505	-0-	-7205	-0-	78870	3	20635	9	Y	18759	18646	0	113	8	-0-
05	105766	X	105766	-0-	-0-	-0-	83655	3	22111	9	Y	20101	20043	0	58	8	-0-
06	116730	X	87893	-0-	-28837	-0-	68576	3	19317	9	Y	17561	17481	0	80	8	-0-
07	120621	X	84489	-0-	-36132	-0-	61284	3	23205	9	Y	21095	20975	0	120	8	-0-
08	113181	X	86903	-0-	-26278	-0-	63352	3	23551	9	Y	21410	21324	0	86	8	-0-

JUMPSTART 55-2-6 UNIT WELL #: 13HA RRCID -> 298499 COMPL. DATE 07/29/2024 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11046 - 20732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	134156	X	134156	-0-	-0-	-0-	113293	3	20863	9	Y	18966	18755	0	211	8	-0-
04	103290	X	103088	-0-	-202	-0-	82210	3	20878	9	Y	18980	18852	0	128	8	-0-
05	111193	X	111193	-0-	-0-	-0-	88931	3	22262	9	Y	20238	20162	0	76	8	-0-
06	129840	X	71814	-0-	-58026	-0-	55520	3	16294	9	Y	14813	14743	0	70	8	-0-
07	134168	X	69979	-0-	-64189	-0-	49589	3	20390	9	Y	18536	18418	0	118	8	-0-
08	134168	X	81405	-0-	-52763	-0-	58771	3	22634	9	Y	20576	20474	0	102	8	-0-

THREADFIN 57-1-47-35 C WELL #: 72H RRCID -> 298539 COMPL. DATE 08/16/2024 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9481 - 20867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	166253	X	149900	-0-	-16353	-0-	126171	3	23729	9	Y	21572	21363	0	209	8	-0-
04	160890	X	143419	-0-	-17471	-0-	118247	3	25172	9	Y	22884	22718	0	166	8	-0-
05	166253	X	139301	-0-	-26952	-0-	112092	3	27209	9	Y	24735	24598	0	137	8	-0-
06	149820	X	129264	-0-	-20556	-0-	105399	3	23865	9	Y	21695	21565	0	130	8	-0-
07	149885	X	122092	-0-	-27793	-0-	103481	3	18611	9	Y	16919	16786	0	133	8	-0-
08	149885	X	96134	-0-	-53751	-0-	80772	3	15362	9	Y	13965	13831	0	134	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ELKHORN 54-1-40-45 D WELL #: 21H RRCID -> 298592 COMPL. DATE 05/14/2024 TOTAL DEPTH 11984 PERF.12325 - 22282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20466	X	20466	-0-	-0-	-0-	645	1	15148	3	Y	4248	4210	0	38	8	-0-
							4673	9									
04	61920	X	28516	-0-	-33404	-0-	764	1	21658	3	Y	5540	5483	0	57	8	-0-
							6094	9									
05	62062	X	58784	-0-	-3278	-0-	1675	1	45941	3	Y	10153	10097	0	56	8	-0-
							11168	9									
06	53130	X	50768	-0-	-2362	-0-	1782	1	39955	3	Y	8210	8142	0	68	8	-0-
							9031	9									
07	53630	X	51135	-0-	-2495	-0-	1739	1	40908	3	Y	7716	7622	0	94	8	-0-
							8488	9									
08	58776	X	44687	-0-	-14089	-0-	1871	1	34442	3	Y	7613	7576	0	37	8	-0-
							8374	9									

BULLDOG STATE 55-4-12-7 D WELL #: 21HA RRCID -> 298725 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11215 - 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
03	114615	X	114615	-0-	-0-	-0-	97823	3	16792	9	Y	15265	15164	0	101	8	-0-
04	105685	X	105685	-0-	-0-	-0-	90689	3	14996	9	Y	13633	13566	0	67	8	-0-
05	95170	X	95170	-0-	-0-	-0-	81347	3	13823	9	Y	12566	12494	0	72	8	-0-
06	94628	X	94628	-0-	-0-	-0-	82364	3	12264	9	Y	11149	11109	0	40	8	-0-
07	102833	X	102833	-0-	-0-	-0-	89862	3	12971	9	Y	11792	11737	0	55	8	-0-
08	106392	X	105547	-0-	-845	-0-	93149	3	12398	9	Y	11271	11243	0	28	8	-0-

BOZ 55-2-6 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 298805 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10970 - 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
*11	0		140817	-0-	140817	731265	103388	3	37429	9	Y	34026	33891	0	135	8	-0-
*12	0		127367	-0-	127367	858632	92125	3	35242	9	Y	32038	31858	0	180	8	-0-
*01	979911	X	121279	-0-	-858632	-0-	84639	3	36640	9	Y	33309	33125	0	184	8	-0-
*02	229432	X	107152	-0-	-122280	-0-	77520	3	29632	9	Y	26938	26818	0	120	8	-0-
*03	254014	X	121090	-0-	-132924	-0-	92506	3	28584	9	Y	25985	25813	0	172	8	-0-
*04	245820	X	95543	-0-	-150277	-0-	74010	3	21533	9	Y	19575	19465	0	110	8	-0-
*05	254014	X	102873	-0-	-151141	-0-	80485	3	22388	9	Y	20353	20289	0	64	8	-0-
*06	117360	X	65391	-0-	-51969	-0-	48867	3	16524	9	Y	15022	14950	0	72	8	-0-
*07	121086	X	65412	-0-	-55674	-0-	41758	3	23654	9	Y	21504	21410	0	94	8	-0-
08	121086	X	89460	-0-	-31626	-0-	59581	3	29879	9	Y	27163	27066	0	97	8	-0-

BOZ 55-2-6 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 298832 COMPL. DATE 08/18/2024 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11106 - 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
*11	0		107846	-0-	107846	583367	75253	3	32593	9	Y	29630	29561	0	69	8	-0-
*12	0		115902	-0-	115902	699269	77502	3	38400	9	Y	34909	34804	0	105	8	-0-
*01	800867	X	101598	-0-	-699269	-0-	69850	3	31748	9	Y	28862	28745	0	117	8	-0-
*02	215180	X	92229	-0-	-122951	-0-	65603	3	26626	9	Y	24205	24127	0	78	8	-0-
*03	238235	X	93396	-0-	-144839	-0-	71525	3	21871	9	Y	19883	19769	0	114	8	-0-
*04	230550	X	76871	-0-	-153679	-0-	59039	3	17832	9	Y	16211	16131	0	80	8	-0-
05	238235	X	84782	-0-	-153453	-0-	66030	3	18752	9	Y	17047	16996	0	51	8	-0-
06	98820	X	72370	-0-	-26450	-0-	54872	3	17498	9	Y	15907	15838	0	69	8	-0-
07	102114	X	69859	-0-	-32255	-0-	49109	3	20750	9	Y	18864	18763	0	101	8	-0-
08	93403	X	64696	-0-	-28707	-0-	46850	3	17846	9	Y	16224	16149	0	75	8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 298835 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 12327 PERF.13063 - 23330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109709	X	61203	-0-	-48506	-0-	1124	1	39138	3	Y	19037	18939	0	98	8	38
							20941	9									
04	106170	X	52904	-0-	-53266	-0-	1029	1	33116	3	Y	17052	16988	0	56	8	46
							2	4	18757	9							
05	109709	X	45879	-0-	-63830	-0-	944	1	28909	3	Y	14569	14535	0	39	8	41
							16026	9									
06	62310	X	27817	-0-	-34493	-0-	625	1	17763	3	Y	8567	8543	0	37	8	28
							5	4	9424	9							
07	64387	X	21521	-0-	-42866	-0-	425	1	13879	3	Y	6561	6547	0	30	8	12
							7217	9									
08	61194	X	41511	-0-	-19683	-0-	828	1	25492	3	Y	13810	13738	0	62	8	22
							15191	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLDOG STATE 55-4-12-7 C WELL #: 11HA RRCID -> 298903 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 10795 PERF.11058 - 21413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170314	X	80016	-0-	-90298	-0-	65982	3	14034	9	Y	12758	12697	0	61	8	-0-
04	164820	X	72282	-0-	-92538	-0-	59807	3	12475	9	Y	11341	11297	0	44	8	-0-
05	97898	X	74340	-0-	-23558	-0-	61195	3	13145	9	Y	11950	11901	0	49	8	-0-
06	92970	X	62856	-0-	-30114	-0-	51896	3	10960	9	Y	9964	9940	0	24	8	-0-
07	89807	X	58505	-0-	-31302	-0-	48349	3	10156	9	Y	9233	9201	0	32	8	-0-
08	80011	X	72766	-0-	-7245	-0-	61432	3	11334	9	Y	10304	10283	0	21	8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 298937 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 12181 PERF.13086 - 17975

03	49261	X	49261	-0-	-0-	-0-	1041	1	36246	3	Y	10885	10803	0	84	8	21
							11974	9									
04	42733	X	42733	-0-	-0-	-0-	959	1	30862	3	Y	9918	9875	0	37	8	27
							2	4	10910	9							
05	39715	X	39715	-0-	-0-	-0-	967	1	29589	3	Y	8326	8296	0	33	8	24
							9159	9									
06	37620	X	23144	-0-	-14476	-0-	634	1	18018	3	Y	4079	4071	0	19	8	13
							5	4	4487	9							
07	38874	X	20477	-0-	-18397	-0-	492	1	16068	3	Y	3561	3545	0	22	8	7
							3917	9									
08	38874	X	24999	-0-	-13875	-0-	641	1	19752	3	Y	4187	4147	0	40	8	7
							4606	9									

OAK 55-1-31-30 B WELL #: 22H RRCID -> 299024 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11779 - 21389

03	1005661	X	109931	-0-	-895730	-0-	93765	3	16166	9	Y	14696	14494	0	202	8	-0-
04	156630	X	91190	-0-	-65440	-0-	78187	3	13003	9	Y	11821	11686	0	135	8	-0-
05	161851	X	97260	-0-	-64591	-0-	83467	3	13793	9	Y	12539	12455	0	84	8	-0-
06	156630	X	89543	-0-	-67087	-0-	77259	3	12284	9	Y	11167	11041	0	126	8	-0-
07	161851	X	92867	-0-	-68984	-0-	77895	3	14972	9	Y	13611	13467	0	144	8	-0-
08	109926	X	66953	-0-	-42973	-0-	53476	3	13477	9	Y	12252	12176	0	76	8	-0-

OAK 55-1-31-30 A WELL #: 13H RRCID -> 299053 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11547 - 21157

03	1140202	X	107400	-0-	-1032802	-0-	83925	3	23475	9	Y	21341	21141	0	200	8	-0-
04	228570	X	94531	-0-	-134039	-0-	74578	3	19953	9	Y	18139	18001	0	138	8	-0-
05	236189	X	92897	-0-	-143292	-0-	74232	3	18665	9	Y	16968	16872	0	96	8	-0-
06	228570	X	81444	-0-	-147126	-0-	65094	3	16350	9	Y	14864	14737	0	127	8	-0-
07	236189	X	81207	-0-	-154982	-0-	62895	3	18312	9	Y	16647	16500	0	147	8	-0-
08	107415	X	78130	-0-	-29285	-0-	60725	3	17405	9	Y	15823	15719	0	104	8	-0-

OAK 55-1-31-30 C WELL #: 14H RRCID -> 299065 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11458 - 21028

03	1204747	X	98705	-0-	-1106042	-0-	78542	3	20163	9	Y	18330	18081	0	249	8	-0-
04	192390	X	87978	-0-	-104412	-0-	69963	3	18015	9	Y	16377	16204	0	173	8	-0-
05	198803	X	86426	-0-	-112377	-0-	68544	3	17882	9	Y	16256	16138	0	118	8	-0-
06	192390	X	74956	-0-	-117434	-0-	59044	3	15912	9	Y	14465	14309	0	156	8	-0-
07	198803	X	74389	-0-	-124414	-0-	55030	3	19359	9	Y	17599	17413	0	186	8	-0-
08	98704	X	73413	-0-	-25291	-0-	55264	3	18149	9	Y	16499	16366	0	133	8	-0-

TREME 55-1-32 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 299130 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11001 PERF.11353 - 21529

03	1002092	X	99065	-0-	-903027	-0-	78709	3	20356	9	Y	18505	18228	0	277	8	-0-
04	142680	X	85351	-0-	-57329	-0-	67333	3	18018	9	Y	16380	16194	0	186	8	-0-
05	147436	X	99314	-0-	-48122	-0-	80366	3	18948	9	Y	17225	17099	0	126	8	-0-
06	142680	X	96572	-0-	-46108	-0-	78023	3	18549	9	Y	16863	16677	0	186	8	-0-
07	147436	X	138542	-0-	-8894	-0-	111296	3	27246	9	Y	24769	24535	0	234	8	-0-
08	99324	X	92812	-0-	-6512	-0-	71603	3	21209	9	Y	19281	19123	0	158	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 I WELL #: 13H RRCID -> 299158 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 10759 PERF.11191 - 20916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	547697	X	89758	-0-	-457939	-0-	75404	3	14354	9	Y	13049	12981	0	68	8	-0-
04	187380	X	75829	-0-	-111551	-0-	63244	3	12585	9	Y	11441	11397	0	44	8	-0-
05	193626	X	67112	-0-	-126514	-0-	58099	3	9013	9	Y	8194	8134	0	60	8	-0-
06	187380	X	67921	-0-	-119459	-0-	57579	3	10342	9	Y	9402	9367	0	35	8	-0-
07	193626	X	69455	-0-	-124171	-0-	59486	3	9969	9	Y	9063	9023	0	40	8	-0-
08	79205	X	65503	-0-	-13702	-0-	58105	3	7398	9	Y	6725	6707	0	18	8	-0-

SIERRA STATE 54-1-7-6 G WELL #: 23H RRCID -> 299164 COMPL. DATE 05/21/2024 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12830 - 23159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	297870	X	162446	-0-	-135424	-0-	5361	1	133681	3	Y	21276	21192	0	84	8	-0-
							23404	9									
*12	307799	X	162595	-0-	-145204	-0-	6432	1	135152	3	Y	19101	18986	0	115	8	-0-
							21011	9									
*01	307799	X	130969	-0-	-176830	-0-	2597	1	109775	3	Y	16906	16770	0	136	8	-0-
							18597	9									
*02	278012	X	113085	-0-	-164927	-0-	2225	1	95082	3	Y	14344	14264	0	80	8	-0-
							15778	9									
*03	307799	X	121102	-0-	-186697	-0-	2795	1	101364	3	Y	15403	15281	0	122	8	-0-
							16943	9									
*04	297870	X	111357	-0-	-186513	-0-	2372	1	94026	3	Y	13599	13504	0	95	8	-0-
							14959	9									
*05	307799	X	60390	-0-	-247409	-0-	1063	1	51584	3	Y	7039	7005	0	34	8	-0-
							7743	9									
06	297870	X	-0-	-0-	-297870	-0-					Y	13	13	8			-0-
07	307799	X	53446	-0-	-254353	-0-	1049	1	43514	3	Y	8075	7969	0	106	8	-0-
							8883	9									
08	307799	X	115167	-0-	-192632	-0-	2161	1	96334	3	Y	15156	15042	0	114	8	-0-
							16672	9									

TREME 55-1-32 UNIT WELL #: 21H RRCID -> 299169 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11521 - 21929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1058897	X	111270	-0-	-947627	-0-	93303	3	17967	9	Y	16334	16163	0	171	8	-0-
04	178170	X	83591	-0-	-94579	-0-	67436	3	16155	9	Y	14686	14592	0	94	8	-0-
05	184109	X	96626	-0-	-87483	-0-	81348	3	15278	9	Y	13889	13822	0	67	8	-0-
06	178170	X	86788	-0-	-91382	-0-	73164	3	13624	9	Y	12385	12287	0	98	8	-0-
07	184109	X	86104	-0-	-98005	-0-	70893	3	15211	9	Y	13828	13727	0	101	8	-0-
08	111259	X	76370	-0-	-34889	-0-	63115	3	13255	9	Y	12050	11980	0	70	8	-0-

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 E WELL #: 15HA RRCID -> 299181 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10947 - 21254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	366537	X	71519	-0-	-295018	-0-	55325	3	16194	9	Y	14722	14650	0	72	8	-0-
04	117660	X	66031	-0-	-51629	-0-	51193	3	14838	9	Y	13489	13440	0	49	8	-0-
05	121582	X	49056	-0-	-72526	-0-	38840	3	10216	9	Y	9287	9235	0	52	8	-0-
06	117660	X	65122	-0-	-52538	-0-	56574	3	8548	9	Y	7771	7745	0	26	8	-0-
07	121582	X	58235	-0-	-63347	-0-	49752	3	8483	9	Y	7712	7681	0	31	8	-0-
08	63767	X	59032	-0-	-4735	-0-	50642	3	8390	9	Y	7627	7613	0	14	8	-0-

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 H WELL #: 22H RRCID -> 299182 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11221 - 21181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	459798	X	97077	-0-	-362721	-0-	82419	3	14658	9	Y	13325	13226	0	99	8	-0-
04	181980	X	88846	-0-	-93134	-0-	76050	3	12796	9	Y	11633	11567	0	66	8	-0-
05	188046	X	83599	-0-	-104447	-0-	71913	3	11686	9	Y	10624	10538	0	86	8	-0-
06	181980	X	83284	-0-	-98696	-0-	71697	3	11587	9	Y	10534	10483	0	51	8	-0-
07	188046	X	64928	-0-	-123118	-0-	55963	3	8965	9	Y	8150	8097	0	53	8	-0-
08	85560	X	74598	-0-	-10962	-0-	65566	3	9032	9	Y	8211	8186	0	25	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 C WELL #: 12HA RRCID -> 299215 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11323 - 21198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	543962	X	100550	-0-	-443412	-0-	79648	3	20902	9	Y	19002	18912	0	90	8	-0-
04	161580	X	93813	-0-	-67767	-0-	76993	3	16820	9	Y	15291	15234	0	57	8	-0-
05	166966	X	81159	-0-	-85807	-0-	65323	3	15836	9	Y	14396	14321	0	75	8	-0-
06	161580	X	67155	-0-	-94425	-0-	54417	3	12738	9	Y	11580	11542	0	38	8	-0-
07	166966	X	67776	-0-	-99190	-0-	54492	3	13284	9	Y	12076	12031	0	45	8	-0-
08	89404	X	61741	-0-	-27663	-0-	50433	3	11308	9	Y	10280	10261	0	19	8	-0-

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 D WELL #: 14HA RRCID -> 299216 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10943 - 20958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	435842	X	71055	-0-	-364787	-0-	59032	3	12023	9	Y	10930	10852	0	78	8	-0-
04	151080	X	63358	-0-	-87722	-0-	52685	3	10673	9	Y	9703	9650	0	53	8	-0-
05	156116	X	57199	-0-	-98917	-0-	48778	3	8421	9	Y	7655	7585	0	70	8	-0-
06	151080	X	60839	-0-	-90241	-0-	50518	3	10321	9	Y	9383	9340	0	43	8	-0-
07	156116	X	57820	-0-	-98296	-0-	48726	3	9094	9	Y	8267	8219	0	48	8	-0-
08	62806	X	52798	-0-	-10008	-0-	46298	3	6500	9	Y	5909	5886	0	23	8	-0-

RIVERTON STATE 57-2-19-31 C WELL #: 21HB RRCID -> 299243 COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9785 - 25144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		184664	-0-	184664	1322295	163761	3	20903	9	Y	19003	18626	0	377	8	-0-
04	1473376	X	151081	-0-	-1322295	-0-	133571	3	17510	9	Y	15918	15588	0	330	8	-0-
05	225308	X	147478	-0-	-77830	-0-	131573	3	15905	9	Y	14459	14173	0	286	8	-0-
06	218040	X	135775	-0-	-82265	-0-	121507	3	14268	9	Y	12971	12721	0	250	8	-0-
07	225308	X	137672	-0-	-87636	-0-	123848	3	13824	9	Y	12567	12306	0	261	8	-0-
08	225308	X	135263	-0-	-90045	-0-	122422	3	12841	9	Y	11674	11410	0	264	8	-0-

MONROE STATE 32 WELL #: 21HA RRCID -> 299270 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11289 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217871	X	36739	-0-	-181132	-0-	30919	3	5820	9	Y	5291	5265	0	26	8	-0-
04	78630	X	31510	-0-	-47120	-0-	26935	3	4575	9	Y	4159	4142	0	17	8	-0-
05	81251	X	29045	-0-	-52206	-0-	24951	3	4094	9	Y	3722	3701	0	21	8	-0-
06	78630	X	33225	-0-	-45405	-0-	28942	3	4283	9	Y	3894	3880	0	14	8	-0-
07	81251	X	32665	-0-	-48586	-0-	28221	3	4444	9	Y	4040	4025	0	15	8	-0-
08	33018	X	33018	-0-	-0-	-0-	29100	3	3918	9	Y	3562	3555	0	7	8	-0-

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 F WELL #: 11HA RRCID -> 299271 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11351 - 21331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	559766	X	101644	-0-	-458122	-0-	82216	3	19428	9	Y	17662	17600	0	62	8	-0-
04	165000	X	94057	-0-	-70943	-0-	78220	3	15837	9	Y	14397	14359	0	38	8	-0-
05	170500	X	73444	-0-	-97056	-0-	60049	3	13395	9	Y	12177	12130	0	47	8	-0-
06	165000	X	79446	-0-	-85554	-0-	66227	3	13219	9	Y	12017	11988	0	29	8	-0-
07	170500	X	69176	-0-	-101324	-0-	56299	3	12877	9	Y	11706	11673	0	33	8	-0-
08	90148	X	62603	-0-	-27545	-0-	50924	3	11679	9	Y	10617	10602	0	15	8	-0-

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 G WELL #: 23HA RRCID -> 299272 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 10956 PERF.12194 - 21206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	418376	X	78397	-0-	-339979	-0-	68347	3	10050	9	Y	9136	9061	0	75	8	-0-
04	141570	X	71289	-0-	-70281	-0-	62151	3	9138	9	Y	8307	8258	0	49	8	-0-
05	146289	X	65193	-0-	-81096	-0-	57888	3	7305	9	Y	6641	6575	0	66	8	-0-
06	141570	X	68954	-0-	-72616	-0-	60148	3	8806	9	Y	8005	7965	0	40	8	-0-
07	146289	X	65877	-0-	-80412	-0-	59479	3	6398	9	Y	5816	5770	0	46	8	-0-
08	68851	X	68195	-0-	-656	-0-	62066	3	6129	9	Y	5572	5551	0	21	8	-0-

TREME 55-1-32 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 299314 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11546 - 21722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1207151	X	107797	-0-	-1099354	-0-	84920	3	22877	9	Y	20797	20584	0	213	8	-0-
04	260370	X	95475	-0-	-164895	-0-	76054	3	19421	9	Y	17655	17504	0	151	8	-0-
05	269049	X	92184	-0-	-176865	-0-	74515	3	17669	9	Y	16063	15964	0	99	8	-0-
06	260370	X	81992	-0-	-178378	-0-	66473	3	15519	9	Y	14108	13982	0	126	8	-0-
07	269049	X	75141	-0-	-193908	-0-	58528	3	16613	9	Y	15103	14961	0	142	8	-0-
08	107787	X	73611	-0-	-34176	-0-	57552	3	16059	9	Y	14599	14498	0	101	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RIVERTON STATE 57-2-19-31 E WELL #: 14HB RRCID -> 299397 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9557 - 25095

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
03	0		191028	-0-	191028	1464169		159389	3	31639	9	Y	28763	28432	0	331	8	-0-
04	0	W	155746	-0-	155746	1619915		129136	3	26610	9	Y	24191	23913	0	278	8	-0-
05	0	W	148363	-0-	148363	1768278		124986	3	23377	9	Y	21252	21033	0	219	8	-0-
06	0	W	135064	-0-	135064	1903342		114721	3	20343	9	Y	18494	18292	0	202	8	-0-
07	0	W	127857	-0-	127857	2031199		108941	3	18916	9	Y	17196	16997	0	199	8	-0-
08	0	W	124259	-0-	124259	2155458		106118	3	18141	9	Y	16492	16279	0	213	8	-0-

RIVERTON STATE 57-2-19-31 D WELL #: 13H RRCID -> 299426 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9561 - 24257

*11	0		289155	-0-	289155	742189		235631	3	53524	9	Y	48658	48398	0	260	8	-0-
*12	0		242122	-0-	242122	984311		198659	3	43463	9	Y	39512	39245	0	267	8	-0-
*01	0		220918	-0-	220918	1205229		182663	3	38255	9	Y	34777	34368	0	409	8	-0-
*02	0		103162	-0-	103162	1308391		85973	3	17189	9	Y	15626	15426	0	200	8	-0-
*03	0		178559	-0-	178559	1486950		145850	3	32709	9	Y	29735	29360	0	375	8	-0-
*04	1643529	X	156579	-0-	-1486950	-0-		128367	3	28212	9	Y	25647	25318	0	329	8	-0-
*05	282565	X	143787	-0-	-138778	-0-		119682	3	24105	9	Y	21914	21646	0	268	8	-0-
06	273450	X	128845	-0-	-144605	-0-		110244	3	18601	9	Y	16910	16664	0	246	8	-0-
07	282565	X	126362	-0-	-156203	-0-		108840	3	17522	9	Y	15929	15669	0	260	8	-0-
08	282565	X	120272	-0-	-162293	-0-		102731	3	17541	9	Y	15946	15690	0	256	8	-0-

RIVERTON STATE 57-2-19-31 A WELL #: 11HB RRCID -> 299456 COMPL. DATE 09/29/2024 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9628 - 24824

*11	0		235648	-0-	235648	513590		192450	3	43198	9	Y	39271	39021	0	250	8	-0-
*12	0		208930	-0-	208930	722520		171199	3	37731	9	Y	34301	34042	0	259	8	-0-
*01	0		175418	-0-	175418	897938		144661	3	30757	9	Y	27961	27590	0	371	8	-0-
*02	0		139826	-0-	139826	1037764		116184	3	23642	9	Y	21493	21169	0	324	8	-0-
*03	0		178318	-0-	178318	1216082		147555	3	30763	9	Y	27966	27587	0	379	8	-0-
*04	1368460	X	152378	-0-	-1216082	-0-		125903	3	26475	9	Y	24068	23728	0	340	8	-0-
*05	233709	X	149488	-0-	-84221	-0-		125210	3	24278	9	Y	22071	21784	0	287	8	-0-
06	226170	X	139187	-0-	-86983	-0-		117689	3	21498	9	Y	19544	19281	0	263	8	-0-
07	233709	X	131629	-0-	-102080	-0-		111953	3	19676	9	Y	17887	17612	0	275	8	-0-
08	233709	X	125454	-0-	-108255	-0-		107428	3	18026	9	Y	16387	16105	0	282	8	-0-

CASPER STATE 57-1-47-11 D WELL #: 21H RRCID -> 299479 COMPL. DATE 06/28/2025 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10636 - 25612

*11	243420	X	186978	-0-	-56442	-0-		59	1	161032	3	Y	23534	23335	0	199	8	-0-
								25887	9									
*12	251534	X	179610	-0-	-71924	-0-		155314	3	24296	9	Y	22087	21864	0	223	8	-0-
*01	251534	X	143825	-0-	-107709	-0-		124941	3	18884	9	Y	17167	16843	0	324	8	-0-
*02	227192	X	108206	-0-	-118986	-0-		94863	3	13343	9	Y	12130	11825	0	305	8	-0-
*03	251534	X	149831	-0-	-101703	-0-		131545	3	18286	9	Y	16624	16285	0	339	8	-0-
*04	243420	X	74440	-0-	-168980	-0-		64721	3	9719	9	Y	8835	8687	0	148	8	-0-
*05	251534	X	-0-	-0-	-251534	-0-						Y	-0-					-0-
06	243420	X	15635	-0-	-227785	-0-		13224	3	2411	9	Y	2192	2167	0	25	8	-0-
07	251534	X	156637	-0-	-94897	-0-		136962	3	19675	9	Y	17886	17581	0	305	8	-0-
08	149823	X	136204	-0-	-13619	-0-		119795	3	16409	9	Y	14917	14649	0	268	8	-0-

SONIC STATE 57-3-22-15 D WELL #: 13H RRCID -> 299543 COMPL. DATE 01/26/2025 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10256 - 20440

03	0		196211	-0-	196211	555005		286	1	160553	3	Y	32156	31716	0	440	8	-0-
								35372	9									
04	0		87527	-0-	87527	642532		279	1	66522	3	Y	18842	18525	0	317	8	-0-
								20726	9									
05	0		23550	-0-	23550	666082		78	1	15926	3	Y	6860	6687	0	173	8	-0-
								7546	9									
06	681550	X	15468	-0-	-666082	-0-		32	1	11353	3	Y	3712	3579	0	133	8	-0-
								4083	9									
07	253022	X	6818	-0-	-246204	-0-		5532	3	1286	9	Y	1169	1075	0	94	8	-0-
08	253022	X	5349	-0-	-247673	-0-		5	1	4079	3	Y	1150	1064	0	86	8	-0-
								1265	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SONIC STATE 57-3-22-15 B WELL #: 21H RRCID -> 299544 COMPL. DATE 01/18/2025 TOTAL DEPTH 10105 PERF.10365 - 20713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		285505	-0-	285505	743145	419	1	235047	3	Y	45490	45148	0	342	8	-0-
							50039	9									
04	0		203186	-0-	203186	946331	711	1	169439	3	Y	30033	29716	0	317	8	-0-
							33036	9									
05	0		216375	-0-	216375	1162706	886	1	181110	3	Y	31254	31017	0	237	8	-0-
							34379	9									
06	1350161	X	187455	-0-	-1162706	-0-	441	1	156431	3	Y	27803	27583	0	220	8	-0-
							30583	9									
07	262043	X	151469	-0-	-110574	-0-	129241	3	22228	9	Y	20207	19998	0	209	8	-0-
08	262043	X	138286	-0-	-123757	-0-	137	1	117542	3	Y	18734	18486	0	248	8	-0-
							20607	9									

BULLHEAD STATE 55-1-45-9 C WELL #: 22H RRCID -> 299600 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11814 - 22207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		137199	-0-	137199	137199	3909	1	96928	3	Y	33056	32832	0	224	8	-0-
							36362	9									
*03	0		172985	-0-	172985	310184	5766	1	121104	3	Y	41923	41532	0	391	8	-0-
							46115	9									
*04	0		126063	-0-	126063	436247	4937	1	87644	3	Y	30438	30227	0	211	8	-0-
							33482	9									
*05	0		104312	-0-	104312	540559	4070	1	70113	3	Y	27390	27277	0	113	8	-0-
							30129	9									
*06	620415	X	79856	-0-	-540559	-0-	3636	1	51235	3	Y	22714	22559	0	155	8	-0-
							24985	9									
07	185318	X	78907	-0-	-106411	-0-	3238	1	51313	3	Y	22142	21934	0	208	8	-0-
							24356	9									
08	185318	X	69896	-0-	-115422	-0-	2789	1	45458	3	Y	19681	19535	0	146	8	-0-
							21649	9									

MOOSEHORN 54-1-41-44 M WELL #: 71H RRCID -> 299647 COMPL. DATE 04/04/2025 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11234 - 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
*04	132750	X	102944	-0-	-29806	-0-	2745	1	77819	3	N	20345	20209	0	136	8	-0-
							22380	9									
*05	137175	X	97116	-0-	-40059	-0-	2734	1	74989	3	N	17630	17580	0	50	8	-0-
							19393	9									
*06	132750	X	71291	-0-	-61459	-0-	2515	1	56398	3	N	11253	11202	0	51	8	-0-
							12378	9									
07	137175	X	60732	-0-	-76443	-0-	2097	1	49327	3	N	8462	8390	0	72	8	-0-
							9308	9									
08	137175	X	61909	-0-	-75266	-0-	2634	1	48499	3	N	9796	9770	0	26	8	-0-
							10776	9									

MAMMOTH 54-1-18-19 H WELL #: 21H RRCID -> 299713 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12349 - 22741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		222120	-0-	222120	635313	5183	1	187984	3	Y	26321	26081	0	240	8	-0-
							28953	9									
04	0		149972	-0-	149972	785285	3238	1	128373	3	Y	16692	16567	0	125	8	-0-
							18361	9									
05	0		111515	-0-	111515	896800	2010	1	97562	3	Y	10857	10800	0	57	8	-0-
							11943	9									
06	1014679	X	117879	-0-	-896800	-0-	2437	1	104775	3	Y	9697	9607	0	90	8	-0-
							10667	9									
07	220131	X	103405	-0-	-116726	-0-	2245	1	93128	3	Y	7302	7187	0	115	8	-0-
							8032	9									
08	220131	X	91296	-0-	-128835	-0-	1892	1	84367	3	Y	4579	4508	0	71	8	-0-
							5037	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD STATE 55-1-45-9 A WELL #: 16HA RRCID -> 299723 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11187 - 21452

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
*02	0		193385	-0-	193385	193385		5475	1	135756	3	Y	47413	47190	0	223	8	-0-
								52154	9									
*03	0		150375	-0-	150375	343760		4987	1	104756	3	Y	36938	36684	0	254	8	-0-
								40632	9									
*04	0		118461	-0-	118461	462221		4609	1	81816	3	Y	29124	28953	0	171	8	-0-
								32036	9									
*05	0		97765	-0-	97765	559986		3867	1	66626	3	Y	24793	24701	0	92	8	-0-
								27272	9									
*06	640448	X	80462	-0-	-559986	-0-		3781	1	53283	3	Y	21271	21142	0	129	8	-0-
								23398	9									
07	203174	X	77389	-0-	-125785	-0-		3250	1	51500	3	Y	20581	20404	0	177	8	-0-
								22639	9									
08	203174	X	68472	-0-	-134702	-0-		2812	1	45830	3	Y	18027	17906	0	121	8	-0-
								19830	9									

BULLHEAD STATE 55-1-45-9 B WELL #: 17HA RRCID -> 299724 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11138 - 21404

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
*02	0		180302	-0-	180302	180302		5041	1	124989	3	Y	45702	45492	0	210	8	-0-
								50272	9									
*03	0		160261	-0-	160261	340563		5316	1	111651	3	Y	39358	39104	0	254	8	-0-
								43294	9									
*04	0		99874	-0-	99874	440437		3908	1	69377	3	Y	24172	24041	0	131	8	-0-
								26589	9									
*05	0		85015	-0-	85015	525452		3393	1	58450	3	Y	21065	20994	0	71	8	-0-
								23172	9									
*06	590187	X	64735	-0-	-525452	-0-		3076	1	43336	3	Y	16657	16566	0	91	8	-0-
								18323	9									
07	179242	X	62003	-0-	-117239	-0-		2596	1	41129	3	Y	16616	16491	0	125	8	-0-
								18278	9									
08	179242	X	59480	-0-	-119762	-0-		2466	1	40187	3	Y	15297	15204	0	93	8	-0-
								16827	9									

BULLHEAD STATE 55-1-45-9 D WELL #: 18H RRCID -> 299729 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11419 - 21728

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
*02	0		190848	-0-	190848	190848		5730	1	142093	3	Y	39114	38841	0	273	8	-0-
								43025	9									
*03	0		170461	-0-	170461	361309		6065	1	127385	3	Y	33646	33350	0	296	8	-0-
								37011	9									
*04	0		122806	-0-	122806	484115		5068	1	89982	3	Y	25233	25069	0	164	8	-0-
								27756	9									
*05	0		108012	-0-	108012	592127		4617	1	79535	3	Y	21691	21605	0	86	8	-0-
								23860	9									
*06	687637	X	95510	-0-	-592127	-0-		4910	1	69180	3	Y	19473	19353	0	120	8	-0-
								21420	9									
07	199826	X	91492	-0-	-108334	-0-		4169	1	66056	3	Y	19334	19169	0	165	8	-0-
								21267	9									
08	199826	X	80206	-0-	-119620	-0-		3540	1	57703	3	Y	17239	17125	0	114	8	-0-
								18963	9									

MAMMOTH 54-1-18-19 O WELL #: 23HR RRCID -> 299740 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 12083 PERF.12582 - 22228

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
03	0		220154	-0-	220154	668784		4853	1	176027	3	Y	35704	35398	0	306	8	-0-
								39274	9									
04	0		163955	-0-	163955	832739		3417	1	135462	3	Y	22796	22628	0	168	8	-0-
								25076	9									
05	0		155593	-0-	155593	988332		2634	1	127817	3	Y	22856	22756	0	100	8	-0-
								25142	9									
06	1131137	X	142805	-0-	-988332	-0-		2684	1	115413	3	Y	22462	22319	0	143	8	-0-
								24708	9									
07	229958	X	127747	-0-	-102211	-0-		2502	1	103772	3	Y	19521	19330	0	191	8	-0-
								21473	9									
08	229958	X	96100	-0-	-133858	-0-		1747	1	77875	3	Y	14980	14870	0	110	8	-0-
								16478	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RIVERTON STATE 57-2-19-31 B WELL #: 12HB RRCID -> 299747 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9612 - 25112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		146074	-0-	146074	359803	106300	3	39774	9	Y	36158	35978	0	180	8	-0-
*12	0		159228	-0-	159228	519031	116695	3	42533	9	Y	38666	38424	0	242	8	-0-
*01	0		123934	-0-	123934	642965	90583	3	33351	9	Y	30319	29981	0	338	8	-0-
*02	0		77638	-0-	77638	720603	53527	3	24111	9	Y	21919	21654	0	265	8	-0-
*03	0		116879	-0-	116879	837482	85267	3	31612	9	Y	28738	28434	0	304	8	-0-
*04	999047	X	161565	-0-	-837482	-0-	134895	3	26670	9	Y	24245	23982	0	263	8	-0-
*05	157620	X	157620	-0-	-0-	-0-	133902	3	23718	9	Y	21562	21343	0	219	8	-0-
*06	137526	X	137526	-0-	-0-	-0-	116754	3	20772	9	Y	18884	18685	0	199	8	-0-
*07	135497	X	135497	-0-	-0-	-0-	115545	3	19952	9	Y	18138	17929	0	209	8	-0-
08	129180	X	129180	-0-	-0-	-0-	110873	3	18307	9	Y	16643	16431	0	212	8	-0-

MAMMOTH 54-1-18-19 K WELL #: 22H RRCID -> 299770 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12779 - 22635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		210193	-0-	210193	653699	4710	1	170838	3	Y	31495	31193	0	302	8	-0-
							34645	9									
04	0		158200	-0-	158200	811899	3273	1	129745	3	Y	22893	22717	0	176	8	-0-
							25182	9									
05	0		143771	-0-	143771	955670	2444	1	118632	3	Y	20632	20534	0	98	8	-0-
							22695	9									
06	1085821	X	130151	-0-	-955670	-0-	2493	1	107205	3	Y	18594	18455	0	139	8	-0-
							20453	9									
07	255905	X	124430	-0-	-131475	-0-	2480	1	102857	3	Y	17357	17174	0	183	8	-0-
							19093	9									
08	255905	X	118983	-0-	-136922	-0-	2202	1	98172	3	Y	16917	16784	0	133	8	-0-
							18609	9									

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 299954 COMPL. DATE 03/09/2025 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12356 - 21908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		93157	-0-	93157	93157	2785	1	65351	3	Y	22746	22590	0	156	8	-0-
							25021	9									
*04	0		119006	-0-	119006	212163	2877	1	81560	3	Y	31426	31296	0	130	8	-0-
							34569	9									
*05	0		98692	-0-	98692	310855	2540	1	69669	3	Y	24075	24016	0	59	8	-0-
							26483	9									
*06	0		75167	-0-	75167	386022	2271	1	50932	3	Y	19967	19893	0	74	8	-0-
							21964	9									
*07	0		63796	-0-	63796	449818	1952	1	45920	3	Y	14476	14383	0	93	8	-0-
							15924	9									
08	505620	X	55802	-0-	-449818	-0-	2212	1	40722	3	Y	11698	11665	0	33	8	-0-
							12868	9									

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 21H RRCID -> 299955 COMPL. DATE 03/09/2025 TOTAL DEPTH 12179 PERF.12467 - 22310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		117958	-0-	117958	117958	3906	1	91677	3	Y	20341	20049	0	292	8	-0-
							22375	9									
*04	0		139885	-0-	139885	257843	3826	1	108474	3	Y	25077	24862	0	215	8	-0-
							27585	9									
*05	0		115958	-0-	115958	373801	3257	1	89320	3	Y	21255	21156	0	99	8	-0-
							23381	9									
*06	0		95134	-0-	95134	468935	3151	1	70661	3	Y	19384	19250	0	134	8	-0-
							21322	9									
*07	0		86300	-0-	86300	555235	2818	1	66298	3	Y	15622	15443	0	179	8	-0-
							17184	9									
08	632949	X	77714	-0-	-555235	-0-	3215	1	59192	3	Y	13915	13844	0	71	8	-0-
							15307	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 299956 COMPL. DATE 03/17/2025 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12217 - 21865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		31776	-0-	31776	31776	1035	1	24281	3	Y	5873	5705	0	168	8	-0-
							6460	9									
*04	0		84757	-0-	84757	116533	2043	1	57934	3	Y	22527	22334	0	193	8	-0-
							24780	9									
*05	0		77242	-0-	77242	193775	1998	1	54798	3	Y	18587	18493	0	94	8	-0-
							20446	9									
*06	0		67925	-0-	67925	261700	1978	1	44353	3	Y	19631	19513	0	118	8	-0-
							21594	9									
*07	0		65880	-0-	65880	327580	1874	1	44076	3	Y	18118	17962	0	156	8	-0-
							19930	9									
08	386140	X	58560	-0-	-327580	-0-	2219	1	40845	3	Y	14087	14016	0	71	8	-0-
							15496	9									

SONIC STATE 57-3-22-15 C WELL #: 12H RRCID -> 299964 COMPL. DATE 01/18/2025 TOTAL DEPTH 9965 PERF.10192 - 20557

01	0		92352	-0-	92352	92352	76830	3	15522	9	Y	14111	13716	0	395	8	-0-
02	0		292516	-0-	292516	384868	236035	3	56481	9	Y	51346	50664	0	682	8	-0-
03	0		249393	-0-	249393	634261	352	1	197563	3	Y	46798	46329	0	469	8	-0-
							51478	9									
04	0		170789	-0-	170789	805050	577	1	137539	3	Y	29703	29388	0	315	8	-0-
							32673	9									
05	0		154834	-0-	154834	959884	622	1	127053	3	Y	24690	24414	0	276	8	-0-
							27159	9									
06	1094917	X	135033	-0-	-959884	-0-	313	1	111052	3	Y	21516	21275	0	241	8	-0-
							23668	9									
07	271188	X	136677	-0-	-134511	-0-	115621	3	21056	9	Y	19142	18928	0	214	8	-0-
08	271188	X	113252	-0-	-157936	-0-	111	1	95254	3	Y	16261	16041	0	220	8	-0-
							17887	9									

SONIC STATE 57-3-22-15 E WELL #: 22HA RRCID -> 299966 COMPL. DATE 01/18/2025 TOTAL DEPTH 10204 PERF.10438 - 20799

01	0		148727	-0-	148727	148727	123724	3	25003	9	Y	22730	22428	0	302	8	-0-
02	0		349606	-0-	349606	498333	303950	3	45656	9	Y	41505	40926	0	579	8	-0-
03	0		317048	-0-	317048	815381	491	1	275585	3	Y	37247	36770	0	477	8	-0-
							40972	9									
04	0		259768	-0-	259768	1075149	949	1	226154	3	Y	29695	29355	0	340	8	-0-
							32665	9									
05	0		223339	-0-	223339	1298488	962	1	196685	3	Y	23356	23118	0	238	8	-0-
							25692	9									
06	1489905	X	191417	-0-	-1298488	-0-	478	1	169667	3	Y	19338	19151	0	187	8	-0-
							21272	9									
07	320292	X	168723	-0-	-151569	-0-	151413	3	17310	9	Y	15736	15575	0	161	8	-0-
08	320292	X	167769	-0-	-152523	-0-	175	1	150648	3	Y	15405	15236	0	169	8	-0-
							16946	9									

SONIC STATE 57-3-22-15 H WELL #: 23HA RRCID -> 299967 COMPL. DATE 01/26/2025 TOTAL DEPTH 10091 PERF.10435 - 20786

01	0		41485	-0-	41485	41485	34035	3	7450	9	Y	6773	6653	0	120	8	-0-
02	0		282395	-0-	282395	323880	238991	3	43404	9	Y	39458	38941	0	517	8	-0-
03	0		293426	-0-	293426	617306	436	1	244418	3	Y	44156	43744	0	412	8	-0-
							48572	9									
04	0		275914	-0-	275914	893220	968	1	230628	3	Y	40289	39986	0	303	8	-0-
							44318	9									
05	0		240035	-0-	240035	1133255	988	1	201977	3	Y	33700	33504	0	196	8	-0-
							37070	9									
06	1334007	X	200752	-0-	-1133255	-0-	474	1	168167	3	Y	29192	29042	0	150	8	-0-
							32111	9									
07	320633	X	203192	-0-	-117441	-0-	172392	3	30800	9	Y	28000	27854	0	146	8	-0-
08	320633	X	177773	-0-	-142860	-0-	177	1	151933	3	Y	23330	23169	0	161	8	-0-
							25663	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SONIC STATE 57-3-22-15 G WELL #: 15H RRCID -> 299968 COMPL. DATE 01/27/2025 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10113 - 20503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		18	-0-	18	18	10	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
02	0		152807	-0-	152807	152825	1711	1	118994	3	Y	29184	28542	0	642	8	-0-
							32102	9									
03	0		117720	-0-	117720	270545	1366	1	91064	3	Y	22991	22458	0	533	8	-0-
							25290	9									
04	0		108926	-0-	108926	379471	1149	1	83721	3	Y	21869	21435	0	434	8	-0-
							24056	9									
05	0		94209	-0-	94209	473680	2068	1	73967	3	Y	16522	16205	0	317	8	-0-
							18174	9									
06	0		76593	-0-	76593	550273	1865	1	60858	3	Y	12609	12374	0	235	8	-0-
							13870	9									
07	623792	X	73519	-0-	-550273	-0-	2172	1	59246	3	Y	11001	10767	0	234	8	-0-
							12101	9									
08	197904	X	75100	-0-	-122804	-0-	2240	1	62170	3	Y	9718	9474	0	244	8	-0-
							10690	9									

SONIC STATE 57-3-22-15 I WELL #: 16H RRCID -> 299969 COMPL. DATE 01/27/2025 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10472 - 20575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		174133	-0-	174133	174133	2005	1	139463	3	Y	29695	28915	0	780	8	-0-
							32665	9									
03	0		184776	-0-	184776	358909	2244	1	149658	3	Y	29885	29265	0	620	8	-0-
							32874	9									
04	0		166008	-0-	166008	524917	1805	1	131536	3	Y	29697	29190	0	507	8	-0-
							32667	9									
05	0		136583	-0-	136583	661500	3011	1	107688	3	Y	23531	23173	0	358	8	-0-
							25884	9									
06	0		105636	-0-	105636	767136	2574	1	83995	3	Y	17334	17064	0	270	8	-0-
							19067	9									
07	869294	X	102158	-0-	-767136	-0-	3016	1	82282	3	Y	15327	15066	0	261	8	-0-
							16860	9									
08	168268	X	93822	-0-	-74446	-0-	2770	1	76888	3	Y	12876	12614	0	262	8	-0-
							14164	9									

SONIC STATE 57-3-22-15 K WELL #: 25H RRCID -> 299970 COMPL. DATE 01/27/2025 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10422 - 20768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		243540	-0-	243540	243540	2819	1	196059	3	Y	40602	39935	0	667	8	-0-
							44662	9									
03	0		253801	-0-	253801	497341	3061	1	204126	3	Y	42376	41934	0	442	8	-0-
							46614	9									
04	0		212473	-0-	212473	709814	2437	1	177585	3	Y	29501	29184	0	317	8	-0-
							32451	9									
05	0		178721	-0-	178721	888535	4187	1	149750	3	Y	22531	22321	0	210	8	-0-
							24784	9									
06	0		139843	-0-	139843	1028378	3628	1	118354	3	Y	16237	16081	0	156	8	-0-
							17861	9									
07	1150857	X	122479	-0-	-1028378	-0-	3854	1	105141	3	Y	12258	12118	0	140	8	-0-
							13484	9									
08	288300	X	115922	-0-	-172378	-0-	3660	1	101600	3	Y	9693	9559	0	134	8	-0-
							10662	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SONIC STATE 57-3-22-15 J WELL #: 24H RRCID -> 299976 COMPL. DATE 01/23/2025 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10676 - 20901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		159585	-0-	159585	159585	242	1	136092	3	Y	21137	20844	0	293	8	-0-
							23251	9									
04	0		250737	-0-	250737	410322	919	1	218992	3	Y	28024	27660	0	364	8	-0-
							30826	9									
05	0		207581	-0-	207581	617903	901	1	184098	3	Y	20529	20289	0	240	8	-0-
							22582	9									
06	0		187364	-0-	187364	805267	473	1	167616	3	Y	17523	17313	0	210	8	-0-
							19275	9									
07	0		146681	-0-	146681	951948	132225	3	14456	9	Y	13142	12966	0	176	8	-0-
08	1104329	X	152381	-0-	-951948	-0-	162	1	138847	3	Y	12156	11973	0	183	8	-0-
							13372	9									

SONIC STATE 57-3-22-15 A WELL #: 11H RRCID -> 299977 COMPL. DATE 01/18/2025 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10097 - 20437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		53754	-0-	53754	53754	43252	3	10502	9	Y	9547	8956	0	591	8	-0-
02	0		7995	-0-	7995	61749	6473	3	1522	9	Y	1384	1160	0	224	8	-0-
03	0		17591	-0-	17591	79340	23	1	12859	3	Y	4281	4047	0	234	8	-0-
							4709	9									
04	0		606	-0-	606	79946	2	1	497	3	Y	97	47	0	50	8	-0-
							107	9									
05	0		3352	-0-	3352	83298	14	1	2944	3	Y	358	191	0	167	8	-0-
							394	9									
06	138663	X	3264	-0-	-135399	-0-	8	1	2846	3	Y	373	237	0	136	8	-0-
							410	9									
07	204693	X	121	-0-	-204572	-0-	110	3	11	9	Y	10	5	0	5	8	-0-
08	204693	X	-0-	-0-	-204693	-0-					Y	-0-					-0-

CASPER STATE 57-1-47-11 E WELL #: 15H RRCID -> 300044 COMPL. DATE 09/19/2025 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10238 - 25499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1311519	X	38777	-0-	-1272742	-0-	3	1	23994	3	Y	13436	13364	0	72	8	-0-
							14780	9									
10	281263	X	113060	-0-	-168203	-0-	29	1	86485	3	Y	24133	23946	0	187	8	-0-
							26546	9									
11	272190	X	129047	-0-	-143143	-0-	37	1	101495	3	Y	25014	24895	0	119	8	-0-
							27515	9									
12	281263	X	137412	-0-	-143851	-0-	108282	3	29130	9	Y	26482	26323	0	159	8	-0-
01	281263	X	102597	-0-	-178666	-0-	81295	3	21302	9	Y	19365	19163	0	202	8	-0-
02	254044	X	38222	-0-	-215822	-0-	30008	3	8214	9	Y	7467	7372	0	95	8	-0-
03	281263	X	82695	-0-	-198568	-0-	66364	3	16331	9	Y	14846	14679	0	167	8	-0-
04	272190	X	127268	-0-	-144922	-0-	103546	3	23722	9	Y	21565	21348	0	217	8	-0-
05	281263	X	165938	-0-	-115325	-0-	134268	3	31670	9	Y	28791	28572	0	219	8	-0-
06	272190	X	100597	-0-	-171593	-0-	79870	3	20727	9	Y	18843	18704	0	139	8	-0-
07	281263	X	-0-	-0-	-281263	-0-					Y	3	3	8			-0-
08	281263	X	-0-	-0-	-281263	-0-					Y	-0-					-0-

KNIGHT 55-1-7-6 B WELL #: 12HC RRCID -> 300060 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11682 - 20844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	43056	X	NO RPT	-0-	-43056	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KNIGHT 55-1-7-6 D WELL #: 13HC RRCID -> 300064 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11536 - 21844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		194864	-0-	194864	194864	7305 21968	1 9	165591	3	Y	19971	19657	0	314	8	-0-
04	0		368363	-0-	368363	563227	5080 56802	1 9	306481	3	Y	51638	51229	0	409	8	-0-
05	0		232370	-0-	232370	795597	4240 41603	1 9	186527	3	Y	37821	37626	0	195	8	-0-
06	0		181359	-0-	181359	976956	4658 30045	1 9	146656	3	Y	27314	27056	0	258	8	-0-
07	0		162654	-0-	162654	1139610	4222 27875	1 9	130557	3	Y	25341	25009	0	332	8	-0-
08	1286330	X	146720	-0-	-1139610	-0-	4064 26001	1 9	116655	3	Y	23637	23416	0	221	8	-0-

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 72H RRCID -> 300107 COMPL. DATE 03/16/2025 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11380 - 21067

03	0		93916	-0-	93916	93916	2723 27276	1 9	63917	3	Y	24796	24590	0	206	8	-0-
04	0		170903	-0-	170903	264819	4112 50222	1 9	116569	3	Y	45656	45476	0	180	8	-0-
05	0		116016	-0-	116016	380835	3023 30084	1 9	82909	3	Y	27349	27286	0	63	8	-0-
06	0		92443	-0-	92443	473278	2885 24857	1 9	64701	3	Y	22597	22520	0	77	8	-0-
07	0		83674	-0-	83674	556952	2378 25359	1 9	55937	3	Y	23054	22970	0	84	8	-0-
08	624171	X	67219	-0-	-556952	-0-	2561 17508	1 9	47150	3	Y	15916	15880	0	36	8	-0-

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 71H RRCID -> 300117 COMPL. DATE 03/08/2025 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11440 - 21026

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	35208	X	NO RPT	-0-	-35208	-0-					Y	NO RPT					-0-

APACHE CORPORATION 027200
RICHBURG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282663 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10943 - 15180

03	2418	X	398	-0-	-2020	-0-	220 249	1 9	178	9	Y	162					162
04	2340	X	449	-0-	-1891	-0-	198 249	1 9	2	4	Y	226	33	1			355
05	2418	X	778	-0-	-1640	-0-	394 292	1 9	92	4	Y	265	442	1			178
06	2340	X	929	-0-	-1411	-0-	649 279	1 9	1	4	Y	254	170	1			262
07	930	X	930	-0-	-0-	-0-	656 273	1 9	1	4	Y	248	343	1			167
08	881	X	881	-0-	-0-	-0-	658 164	1 9	59	4	Y	149	161	1			155

FIREBIRD 52 WELL #: 1 RRCID -> 283699 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10336 - 12578

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204

MICHIGAN 21 WELL #: 1H RRCID -> 283807 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10773 - 14577

03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	50					351
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	3					354
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					354
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					354
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					354

GRACE CARTER 56 WELL #: 2H RRCID -> 284024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10670 - 15993

03	7099	X	6155	-0-	-944	-0-	5800	2	355	9	N	323	311	0			494
04	6870	X	5624	-0-	-1246	-0-	5313	2	311	9	N	283	258	0			519
05	7099	X	5581	-0-	-1518	-0-	5269	2	312	9	N	284	221	0			582
06	6600	X	5155	-0-	-1445	-0-	4904	2	251	9	N	228	222	0			588
07	5425	X	4996	-0-	-429	-0-	4821	2	175	9	N	159	321	0			426
08	5425	X	5173	-0-	-252	-0-	4857	2	316	9	N	287	156	0			557

RICHMOND 39 WELL #: 1H RRCID -> 284030 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11005 - 15313

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POCONO 65 WELL #: 1H RRCID -> 284074 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10969 - 15181

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOGWOOD STATE WELL #: 401CH RRCID -> 284942 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10805 - 15169

03	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	5830	2	6	4	Y	265	120	1			470
							292	9									
04	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5599	2	1	4	Y	219	380	1			309
							241	9									
05	14880	X	5620	-0-	-9260	-0-	5412	2	1	4	Y	188					497
							207	9									
06	14400	X	5292	-0-	-9108	-0-	5096	2	1	4	Y	177	179	1			495
							195	9									
07	14880	X	5642	-0-	-9238	-0-	5466	2	176	9	Y	160	179	1			476
08	6138	X	5539	-0-	-599	-0-	5367	2	1	4	Y	155	188	1			443
							171	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 402BH RRCID -> 285082 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10901 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULL RUN WELL #: 401AH RRCID -> 285084 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10755 - 15017

03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
04	2490	X	771	-0-	-1719	-0-	44	1	1	2	Y	167	158	0			9
							542	3	184	9							
05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	195	1	6	2	Y	746	726	0			29
							2232	3	821	9							
06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	265	1	2731	3	Y	722	722	0			29
							794	9									
07	3100	N	4015	-0-	915	915	288	1	2970	3	Y	688	698	0			19
							757	9									
08	4631	X	3716	-0-	-915	-0-	229	1	2535	3	Y	865	841	0			43
							952	9									

CYPRESS STATE WELL #: 501AH RRCID -> 285151 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8889 - 13254

03	4247	X	2898	-0-	-1349	-0-	2729	2	169	9	Y	154	165	1			24
04	4110	X	3075	-0-	-1035	-0-	2923	2	152	9	Y	138	130	1			32
05	4247	X	3152	-0-	-1095	-0-	1	1	3016	2	Y	123	115	1			40
							135	9									
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	23	58	1			5
07	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4191	2	196	9	Y	178	159	1			24
08	3193	X	3000	-0-	-193	-0-	1	1	2845	2	Y	140	135	1			29
							154	9									

LEE WELL #: 401AH RRCID -> 285152 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10578 - 14892

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULL RUN WELL #: 501CH RRCID -> 285154 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10494 - 14757

03	8432	X	6221	-0-	-2211	-0-	551	1	5638	3	Y	29	30	0			2
							32	9									
04	8160	X	2783	-0-	-5377	-0-	474	1	6	2	Y	14	15	0			1
							2288	3	15	9							
05	8432	X	3167	-0-	-5265	-0-	492	1	7	2	Y	28	28	0			1
							2637	3	31	9							
06	7410	X	3900	-0-	-3510	-0-	521	1	3351	3	Y	25	25	0			1
							28	9									
07	6231	X	4414	-0-	-1817	-0-	518	1	3879	3	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
08	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	500	1	4236	3	Y	25	24	0			1
							28	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 401AH RRCID -> 285398 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9453 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	6827	2	193	9	Y	175	188	1			27
04	16050	X	5754	-0-	-10296	-0-	5585	2	169	9	Y	154	145	1			36
05	16585	X	6063	-0-	-10522	-0-	1	1	5933	2	Y	117	115	1			38
							129	9									
06	16050	X	3332	-0-	-12718	-0-	3277	2	55	9	Y	50	78	1			10
07	16585	X	5279	-0-	-11306	-0-	5169	2	110	9	Y	100	96	1			14
08	7006	X	6793	-0-	-213	-0-	1	1	6641	2	Y	137	123	1			28
							151	9									

LEE WELL #: 404BH RRCID -> 285404 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10880 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
04	3870	X	9	-0-	-3861	-0-	6	1	1	2	Y	-0-					-0-
							1	3	1	4							
05	3999	X	4	-0-	-3995	-0-	3	1	1	4	Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

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
03	16109	X	16109	-0-	-0-	-0-	904	1	14455	3	Y	647	637	0			65
							38	4	712	9							
04	14400	X	11322	-0-	-3078	-0-	766	1	25	2	Y	504	489	0			80
							9744	3	233	4							
05	15314	X	10726	-0-	-4588	-0-	766	1	26	2	Y	423	439	0			64
							9226	3	243	4							
06	15600	X	11596	-0-	-4004	-0-	833	1	10011	3	Y	608	585	0			87
							83	4	669	9							
07	16120	X	12365	-0-	-3755	-0-	943	1	10779	3	Y	584	586	0			85
							1	4	642	9							
08	16120	X	12328	-0-	-3792	-0-	907	1	10740	3	Y	619	602	0			102
							681	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	22967	X	22967	-0-	-0-	-0-	1010	1	21901	3	Y	51	49	0			3
							56	9									
04	17096	X	17096	-0-	-0-	-0-	885	1	42	2	Y	23	25	0			1
							16144	3	25	9							
05	18236	X	18236	-0-	-0-	-0-	967	1	48	2	Y	43	42	0			2
							17174	3	47	9							
06	22230	X	17861	-0-	-4369	-0-	938	1	16865	3	Y	53	53	0			2
							58	9									
07	22971	X	18592	-0-	-4379	-0-	1007	1	17498	3	Y	79	79	0			2
							87	9									
08	22134	X	18152	-0-	-3982	-0-	949	1	17122	3	Y	74	72	0			4
							81	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	11460	X	2615	-0-	-8845	-0-	182	1	6	2	Y	7	7	0			-0-
							2419	3	8	9							
05	17274	X	17274	-0-	-0-	-0-	967	1	44	2	Y	448	431	0			17
							15770	3	493	9							
06	18717	X	18717	-0-	-0-	-0-	996	1	17328	3	Y	357	360	0			14
							393	9									
07	18687	X	18687	-0-	-0-	-0-	1108	1	17445	3	Y	122	133	0			3
							134	9									
08	17267	X	14989	-0-	-2278	-0-	835	1	13781	3	Y	339	325	0			17
							373	9									

BULL RUN WELL #: 405AH RRCID -> 285478 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10490 - 14922

03	26226	X	5415	-0-	-20811	-0-	810	1	4605	3	Y	-0-	13	0			-0-
04	25380	X	537	-0-	-24843	-0-	226	1	1	2	Y	-0-					-0-
							310	3									
05	26226	X	1890	-0-	-24336	-0-	423	1	4	2	Y	-0-					-0-
							1463	3									
06	6600	X	4203	-0-	-2397	-0-	755	1	3444	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	5425	X	3707	-0-	-1718	-0-	292	1	3415	3	Y	-0-					-0-
08	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					-0-

TRINITY STATE UNIT 1110 WELL #: 20H RRCID -> 285515 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11078 - 20648

03	36177	X	28214	-0-	-7963	-0-	26056	2	354	4	Y	1640	1398	0			454
							1804	9									
04	35010	X	34486	-0-	-524	-0-	31978	2	601	4	Y	1734	1891	0			297
							1907	9									
05	37665	X	37665	-0-	-0-	-0-	33465	2	2251	4	Y	1772	1820	0			249
							1949	9									
06	35994	X	35994	-0-	-0-	-0-	30882	2	3263	4	Y	1681	1704	0			226
							1849	9									
07	36227	X	36227	-0-	-0-	-0-	33016	2	893	4	Y	2107	2093	0			240
							2318	9									
08	36761	X	36761	-0-	-0-	-0-	33300	2	1016	4	Y	2223	2093	0			370
							2445	9									

BULL RUN WELL #: 408BH RRCID -> 285519 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10790 - 15186

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT WELL #: 404BR RRCID -> 285521 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF.11058 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11687	X	9804	-0-	-1883	-0-	593	1	8877	3	Y	304	245	0			316
							334	9									
04	11310	X	1857	-0-	-9453	-0-	618	1	2	2	Y	287	305	0			298
							921	3	316	9							
05	11687	X	695	-0-	-10992	-0-	366	1	1	4	Y	298	384	0			212
							328	9									
06	9480	X	1138	-0-	-8342	-0-	591	1	547	9	Y	497	362	0			347
07	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	637	1	10890	3	Y	354	269	0			432
							389	9									
08	9796	X	1292	-0-	-8504	-0-	893	1	399	9	Y	363	340	0			455

ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 11H RRCID -> 285522 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10863 - 20716

03	21917	X	6656	-0-	-15261	-0-	5357	2	1299	9	Y	1181	1259	0			183
04	21210	X	5464	-0-	-15746	-0-	4538	2	926	9	Y	842	783	0			242
05	21917	X	14125	-0-	-7792	-0-	12946	2	1179	9	Y	1072	1135	0			179
06	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	10554	2	1233	9	Y	1121	1117	0			183
07	19718	X	19718	-0-	-0-	-0-	18197	2	1521	9	Y	1383	1231	0			335
08	17456	X	17456	-0-	-0-	-0-	16112	2	1344	9	Y	1222	1242	0			315

STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 20H RRCID -> 285527 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11050 - 21063

03	31372	X	30090	-0-	-1282	-0-	672	1	26749	2	Y	2420	2443	0			205
							7	4	2662	9							
04	30360	X	26404	-0-	-3956	-0-	549	1	23486	2	Y	2111	1948	0			368
							47	4	2322	9							
05	31372	X	29933	-0-	-1439	-0-	642	1	26499	2	Y	2537	2456	0			449
							1	4	2791	9							
06	30205	X	30067	-0-	-138	-0-	624	1	26468	2	Y	2498	2599	0			348
							227	4	2748	9							
07	30411	X	30405	-0-	-6	-0-	648	1	27133	2	Y	2280	2398	0			230
							116	4	2508	9							
08	30101	X	28439	-0-	-1662	-0-	657	1	25571	2	Y	1820	1643	0			407
							209	4	2002	9							

GRANT WELL #: 403AH RRCID -> 285535 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10667 - 15120

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONT BLANC WELL #: 401AH RRCID -> 285568 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9255 - 14013

03	6603	X	515	-0-	-6088	-0-	127	1	388	9	N	353	403	1			200
04	6390	X	1257	-0-	-5133	-0-	5	1	891	2	N	327	203	1			324
							1	4	360	9							
05	6603	X	4391	-0-	-2212	-0-	154	1	3828	2	N	372	375	1			321
							409	9									
06	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	238	1	3111	2	N	296	383	1			234
							326	9									
07	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	24	1	3198	2	N	255	384	1			105
							1	4	281	9							
08	4402	X	2121	-0-	-2281	-0-	1	1	1672	2	N	407	185	1			327
							448	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 10H RRCID -> 285589 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10956 - 20689

MO	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
03	23808	X	22050	-0-	-1758	-0-	638	1	20198	2	N	951	502	0			750
							168	4	1046	9							
04	23040	X	22311	-0-	-729	-0-	660	1	20680	2	N	862	1149	0			463
							23	4	948	9							
05	23312	X	23197	-0-	-115	-0-	682	1	21377	2	N	869	844	0			488
							182	4	956	9							
06	22560	X	20228	-0-	-2332	-0-	616	1	18044	2	N	653	726	0			415
							850	4	718	9							
07	23312	X	22072	-0-	-1240	-0-	682	1	19988	2	N	869	816	0			468
							446	4	956	9							
08	23188	X	21793	-0-	-1395	-0-	682	1	20045	2	N	811	785	0			494
							174	4	892	9							

FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 1H RRCID -> 285590 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10724 - 17910

MO	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
03	15283	X	12961	-0-	-2322	-0-	563	1	11013	2	Y	1259	1033	0			496
							1385	9									
04	14790	X	14107	-0-	-683	-0-	555	1	11426	2	Y	1933	1835	0			594
							2126	9									
05	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	539	1	10958	2	Y	1744	1870	0			468
							1	4	1918	9							
06	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	595	1	11671	2	Y	1670	1729	0			409
							25	4	1837	9							
07	13795	X	13379	-0-	-416	-0-	587	1	11196	2	Y	1451	1469	0			391
							1596	9									
08	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	595	1	11782	2	Y	1523	1369	0			545
							1675	9									

FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 2H RRCID -> 285591 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11248 - 18403

MO	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
03	18569	X	14530	-0-	-4039	-0-	635	1	13119	2	Y	705	703	0			278
							776	9									
04	17070	X	14197	-0-	-2873	-0-	765	1	12934	2	Y	453	592	0			139
							498	9									
05	17112	X	15790	-0-	-1322	-0-	708	1	14451	2	Y	573	558	0			154
							1	4	630	9							
06	16560	X	15387	-0-	-1173	-0-	707	1	13554	2	Y	996	906	0			244
							30	4	1096	9							
07	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	772	1	14156	2	Y	887	892	0			239
							976	9									
08	16032	X	16032	-0-	-0-	-0-	761	1	14271	2	Y	909	823	0			325
							1000	9									

GRIFFIN STATE UNIT 1922 WELL #: 10H RRCID -> 285594 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10958 - 20709

MO	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
03	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	810	1	3897	2	Y	268	270	0			16
							1	4	295	9							
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	787	1	329	4	Y	499	478	0			37
							549	9									
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	732	1	271	2	Y	458	456	0			39
							135	4	504	9							
06	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	327	1	9278	2	Y	425	387	0			77
							226	4	468	9							
07	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	387	1	4137	2	Y	155	204	0			28
							1	4	171	9							
08	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	373	1	5031	2	Y	362	350	0			40
							16	4	398	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	EOM BALANCE
03	32767	X	21335	-0-	-11432	-0-	410	1	19172	2	Y	1530	1409	0	405
							70	4	1683	9					
04	31710	X	22049	-0-	-9661	-0-	793	1	19635	2	Y	1372	1567	0	210
							112	4	1509	9					
05	32767	X	26849	-0-	-5918	-0-	939	1	24428	2	Y	1346	1390	0	166
							1	4	1481	9					
06	29700	X	26618	-0-	-3082	-0-	925	1	24222	2	Y	1336	1325	0	177
							1	4	1470	9					
07	29233	X	26218	-0-	-3015	-0-	856	1	23667	2	Y	1536	1506	0	207
							5	4	1690	9					
08	26846	X	24428	-0-	-2418	-0-	847	1	21858	2	Y	1562	1599	0	170
							5	4	1718	9					

SRO 551 ALLOC. A WELL #: 100H RRCID -> 285597 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10766 - 18167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	633	1	12528	2	Y	667	594	0	190
							92	4	734	9					
04	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	616	1	11422	2	Y	687	746	0	131
							296	4	756	9					
05	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	611	1	9922	2	Y	748	748	0	131
							1311	4	823	9					
06	10465	X	9990	-0-	-475	-0-	572	1	8172	2	Y	712	708	0	135
							463	4	783	9					
07	10323	X	8683	-0-	-1640	-0-	590	1	7096	2	Y	723	762	0	96
							202	4	795	9					
08	10323	X	8730	-0-	-1593	-0-	581	1	7309	2	Y	764	675	0	185
							840	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	EOM BALANCE
03	15934	X	15577	-0-	-357	-0-	276	1	13799	2	Y	1365	1380	0	152
							1502	9							
04	15420	X	13998	-0-	-1422	-0-	284	1	12971	2	Y	675	721	0	106
							743	9							
05	15934	X	14144	-0-	-1790	-0-	315	1	12858	2	Y	883	770	0	219
							971	9							
06	14875	X	13688	-0-	-1187	-0-	311	1	11816	2	Y	1419	1315	0	323
							1561	9							
07	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	293	1	12368	2	Y	1535	1649	0	209
							1689	9							
08	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	255	1	10739	2	Y	1541	1516	0	234
							1695	9							

CHRISTIAN 2 WELL #: 1T RRCID -> 285604 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10542 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10106	X	6819	-0-	-3287	-0-	290	1	6189	2	Y	300	312	0	153
							10	4	330	9					
04	9780	X	8950	-0-	-830	-0-	508	1	7892	2	Y	499	465	0	187
							1	4	549	9					
05	10013	X	8067	-0-	-1946	-0-	567	1	6940	2	Y	505	456	0	236
							4	4	556	9					
06	8520	X	6551	-0-	-1969	-0-	596	1	5496	2	Y	405	367	0	274
							13	4	446	9					
07	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	857	1	6289	2	Y	724	828	0	170
							796	9							
08	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	676	1	6586	2	Y	358	335	0	193
							394	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	930	1	10205	2	N	693	542	0			474
							23	4	762	9							
04	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	900	1	9558	2	N	660	610	0			524
							726	9									
05	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	930	1	9344	2	N	685	653	0			556
							754	9									
06	10405	X	9557	-0-	-848	-0-	900	1	8071	2	N	533	672	0			417
							586	9									
07	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	930	1	8715	2	N	642	775	0			284
							706	9									
08	12828	X	12828	-0-	-0-	-0-	930	1	10073	2	N	736	575	0			445
							1015	4	810	9							

BOBCAT STATE UNIT 1718 WELL #: 3H RRCID -> 285606 COMPL. DATE 03/28/2019 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
03	12865	X	10719	-0-	-2146	-0-	9666	2	1053	9	N	957	929	0			487
04	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	11708	2	1164	9	N	1058	895	0			650
05	12834	X	12819	-0-	-15	-0-	11757	2	1062	9	N	965	996	0			619
06	12420	X	10489	-0-	-1931	-0-	9635	2	10	4	N	767	718	0			668
							844	9									
07	13299	X	11854	-0-	-1445	-0-	10617	2	1	4	N	1124	1180	0			612
							1236	9									
08	13299	X	12840	-0-	-459	-0-	11643	2	1	4	N	1087	989	0			710
							1196	9									

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
03	21383	X	21383	-0-	-0-	-0-	588	1	18407	2	N	2170	2070	0			519
							1	4	2387	9							
04	22563	X	22563	-0-	-0-	-0-	630	1	19686	2	N	2043	2090	0			472
							2247	9									
05	20677	X	19523	-0-	-1154	-0-	593	1	16490	2	N	2218	2246	0			444
							2440	9									
06	19545	X	15915	-0-	-3630	-0-	628	1	13416	2	N	1693	1682	0			455
							9	4	1862	9							
07	19189	X	19189	-0-	-0-	-0-	651	1	16317	2	N	2019	1936	0			538
							2221	9									
08	17794	X	13233	-0-	-4561	-0-	447	1	11298	2	N	1352	1112	0			778
							1	4	1487	9							

DAVIS 2728 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285608 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10673 - 20692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18635	X	18635	-0-	-0-	-0-	15860	2	2775	9	N	2523	2612	0			190
04	17250	X	17084	-0-	-166	-0-	14369	2	2715	9	N	2468	2407	0			251
05	17825	X	17442	-0-	-383	-0-	14575	2	2867	9	N	2606	2455	0			402
06	17250	X	16353	-0-	-897	-0-	13810	2	1	4	N	2311	2256	0			457
							2542	9									
07	17825	X	16652	-0-	-1173	-0-	14180	2	1	4	N	2246	2346	0			357
							2471	9									
08	18631	X	13699	-0-	-4932	-0-	11717	2	1	4	N	1801	1207	0			951
							1981	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DOROTHY UNIT 38 WELL #: 1 RRCID -> 285609 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 19837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16833	X	16628	-0-		-205	-0-	620	1	14303	2	N	1550	1556	0			268
								1705	9									
04	16290	X	15728	-0-		-562	-0-	600	1	13634	2	N	1357	746	0			879
								1	4	1493	9							
05	16833	X	16241	-0-		-592	-0-	601	1	14192	2	N	1306	1691	0			494
								11	4	1437	9							
06	15881	X	15881	-0-		-0-	-0-	588	1	13724	2	N	1392	1551	0			335
								38	4	1531	9							
07	16806	X	16806	-0-		-0-	-0-	616	1	14741	2	N	1316	1252	0			399
								1	4	1448	9							
08	16551	X	16551	-0-		-0-	-0-	620	1	14292	2	N	1417	1274	0			542
								80	4	1559	9							

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 11H RRCID -> 285610 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10937 - 21982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19406	X	14190	-0-		-5216	-0-	12198	2	10	4	Y	1802	1766	0			188
								1982	9									
04	18780	X	12732	-0-		-6048	-0-	10830	2	13	4	Y	1717	1744	0			161
								1889	9									
05	19406	X	13469	-0-		-5937	-0-	11571	2	15	4	Y	1712	1616	0			257
								1883	9									
06	18630	X	15611	-0-		-3019	-0-	13927	2	22	4	Y	1511	1599	0			169
								1662	9									
07	15965	X	12786	-0-		-3179	-0-	11050	2	12	4	Y	1567	1605	0			131
								1724	9									
08	14198	X	8732	-0-		-5466	-0-	7307	2	49	4	Y	1251	1103	0			279
								1376	9									

BULL RUN WELL #: 404BH RRCID -> 285620 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10778 - 15219

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE WELL #: 405AH RRCID -> 285621 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10729 - 15058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE WELL #: 403AH RRCID -> 285627 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10590 - 14844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5031	X	5031	-0-		-0-	-0-	868	1	4043	3	Y	109	128	0			30
								120	9									
04	2550	X	1108	-0-		-1442	-0-	755	1	1	2	Y	101	69	0			62
								151	3	90	4							
05	1736	X	898	-0-		-838	-0-	763	1	118	4	Y	15	70	0			7
								17	9									
06	4860	X	-0-	-0-		-4860	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
07	5022	X	-0-	-0-		-5022	-0-					Y	-0-					-0-
08	3937	X	-0-	-0-		-3937	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10354	X	9615	-0-	-739	-0-	640	1	8586	3	Y	354	313	0			370
							389	9									
04	10020	X	2534	-0-	-7486	-0-	719	1	3	2	Y	533	357	0			546
							1226	3	586	9							
05	10354	X	1027	-0-	-9327	-0-	470	1	1	4	Y	505	691	0			360
							556	9									
06	9300	X	1479	-0-	-7821	-0-	622	1	857	9	Y	779	595	0			544
07	9610	X	4408	-0-	-5202	-0-	218	1	4000	3	Y	173	422	0			295
							190	9									
08	7998	X	6033	-0-	-1965	-0-	179	1	5220	3	Y	576	250	0			621
							634	9									

GRANT WELL #: 406BH RRCID -> 285669 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11055 - 15356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 409AH RRCID -> 285694 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10701 - 15194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 410BH RRCID -> 285730 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10990 - 15426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 405AH RRCID -> 285737 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10776 - 15024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28985	X	4740	-0-	-24245	-0-	338	1	4377	3	Y	23	16	0			23
							25	9									
04	5970	X	608	-0-	-5362	-0-	399	1	1	2	Y	1	23	0			1
							207	3	1	9							
05	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	392	1	12	2	Y	375	109	0			267
							4397	3	1	4							
06	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	619	1	6046	3	Y	231	337	0			161
							254	9									
07	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	608	1	13074	3	Y	76	125	0			112
							84	9									
08	5208	X	750	-0-	-4458	-0-	681	1	69	9	Y	63	92	0			83

LEE WELL #: 406BH RRCID -> 285769 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10900 - 15550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2025

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT WELL #: 408BH RRCID -> 285775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11002 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19530	X	8635	-0-	-10895	-0-	426	1	7671	3	Y	489	502	0			515
							538	9									
04	18900	X	5565	-0-	-13335	-0-	593	1	11	2	Y	679	498	0			696
							4214	3	747	9							
05	19530	X	308	-0-	-19222	-0-	307	1	1	4	Y	-0-	696	0			-0-
06	13920	X	372	-0-	-13548	-0-	372	1			Y	-0-					-0-
07	14384	X	6080	-0-	-8304	-0-	412	1	5668	3	Y	-0-					-0-
08	8649	X	778	-0-	-7871	-0-	610	1	168	9	Y	153					153

BULL RUN WELL #: 406BH RRCID -> 285782 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10813 - 15169

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULL RUN WELL #: 402BH RRCID -> 285834 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10828 - 14883

03	26948	X	26948	-0-	-0-	-0-	1390	1	25075	3	Y	439	414	0			26
							483	9									
04	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	1102	1	38	2	Y	599	594	0			31
							14638	3	659	9							
05	15498	X	15498	-0-	-0-	-0-	1127	1	38	2	Y	406	421	0			16
							13886	3	447	9							
06	26070	X	8059	-0-	-18011	-0-	933	1	7125	3	Y	1	17	0			-0-
							1	9									
07	26939	X	5199	-0-	-21740	-0-	866	1	4326	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	26939	X	6216	-0-	-20723	-0-	861	1	5336	3	Y	17	16	0			1
							19	9									

STATE CVX A1314 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285854 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10626 - 17320

03	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	12611	2	5	4	Y	1463	1472	0			139
							1609	9									
04	13590	X	13369	-0-	-221	-0-	11628	2	54	4	Y	1534	1434	0			239
							1687	9									
05	14043	X	13421	-0-	-622	-0-	10946	2	1164	4	Y	1192	1234	0			197
							1311	9									
06	13590	X	12301	-0-	-1289	-0-	9849	2	923	4	Y	1390	1412	0			175
							1529	9									
07	14043	X	12856	-0-	-1187	-0-	11121	2	49	4	Y	1533	1402	0			306
							1686	9									
08	14229	X	12910	-0-	-1319	-0-	11101	2	139	4	Y	1518	1418	0			406
							1670	9									

STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 1H RRCID -> 285855 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10869 - 20829

03	28210	X	27781	-0-	-429	-0-	609	1	24744	2	Y	2202	2209	0			186
							6	4	2422	9							
04	27300	X	23294	-0-	-4006	-0-	494	1	20644	2	Y	1922	1773	0			335
							42	4	2114	9							
05	30216	X	30216	-0-	-0-	-0-	657	1	27033	2	Y	2295	2224	0			406
							1	4	2525	9							
06	28364	X	28364	-0-	-0-	-0-	636	1	25211	2	Y	2077	2194	0			289
							232	4	2285	9							
07	29417	X	29417	-0-	-0-	-0-	654	1	26259	2	Y	2170	2240	0			219
							117	4	2387	9							
08	29047	X	26843	-0-	-2204	-0-	637	1	23130	2	Y	2613	2248	0			584
							202	4	2874	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

BURNSIDE WELL #: 404BH RRCID -> 285906 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10820 - 15104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22692	X	20881	-0-	-1811	-0-	1224	1	18865	3	Y	673	661	0			68
							52	4	740	9							
04	21960	X	11242	-0-	-10718	-0-	999	1	24	2	Y	519	505	0			82
							9345	3	303	4							
05	22692	X	11581	-0-	-11111	-0-	1037	1	27	2	Y	480	489	0			73
							9660	3	329	4							
06	20220	X	14284	-0-	-5936	-0-	1111	1	12358	3	Y	641	622	0			92
							110	4	705	9							
07	20894	X	13061	-0-	-7833	-0-	1184	1	11248	3	Y	571	580	0			83
							1	4	628	9							
08	19530	X	13239	-0-	-6291	-0-	1146	1	11420	3	Y	612	594	0			101
							673	9									

GRANT WELL #: 407AH RRCID -> 285907 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10718 - 15141

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNSIDE WELL #: 406BH RRCID -> 285984 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10823 - 15302

03	43059	X	32229	-0-	-10830	-0-	1344	1	29236	3	Y	1447	1432	0			146
							57	4	1592	9							
04	41670	X	22389	-0-	-19281	-0-	1133	1	51	2	Y	1065	1042	0			169
							19689	3	344	4							
05	43059	X	22420	-0-	-20639	-0-	1158	1	55	2	Y	957	980	0			146
							19787	3	367	4							
06	31200	X	22634	-0-	-8566	-0-	1167	1	20121	3	Y	1118	1104	0			160
							116	4	1230	9							
07	32240	X	21395	-0-	-10845	-0-	1238	1	19098	3	Y	962	982	0			140
							1	4	1058	9							
08	30287	X	19629	-0-	-10658	-0-	1137	1	17454	3	Y	944	928	0			156
							1038	9									

BURNSIDE WELL #: 417CH RRCID -> 286051 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11063 - 15600

03	35408	X	35408	-0-	-0-	-0-	1476	1	33598	3	Y	247	227	0			25
							62	4	272	9							
04	32730	X	32304	-0-	-426	-0-	1404	1	75	2	Y	1516	1301	0			240
							28731	3	426	4							
05	33821	X	22785	-0-	-11036	-0-	1187	1	55	2	Y	1096	1169	0			167
							19961	3	376	4							
06	34260	X	622	-0-	-33638	-0-	470	1	47	4	Y	95	248	0			14
							105	9									
07	35402	X	2	-0-	-35400	-0-	1	1	1	3	Y	-0-	14	0			-0-
08	35402	X	-0-	-0-	-35402	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	14154	X	14154	-0-	-0-	-0-	973	1	12016	3	Y	1022	994	0			103
							41	4	1124	9							
04	9000	X	7632	-0-	-1368	-0-	823	1	14	2	Y	1012	955	0			160
							5432	3	250	4							
05	9858	X	8020	-0-	-1838	-0-	855	1	16	2	Y	1116	1106	0			170
							5650	3	271	4							
06	12210	X	7735	-0-	-4475	-0-	843	1	5757	3	Y	955	988	0			137
							84	4	1051	9							
07	12617	X	8074	-0-	-4543	-0-	971	1	6344	3	Y	689	726	0			100
							1	4	758	9							
08	11501	X	7399	-0-	-4102	-0-	904	1	5911	3	Y	531	543	0			88
							584	9									

ZEMAN 40 ALLOC. C WELL #: 11H RRCID -> 286074 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10854 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15531	X	12285	-0-	-3246	-0-	2	1	9887	2	Y	2178	2091	0			167
							2396	9									
04	14670	X	9733	-0-	-4937	-0-	5	1	7095	2	Y	2393	2391	0			169
							1	4	2632	9							
05	15159	X	5988	-0-	-9171	-0-	1	1	3267	2	Y	2472	2405	0			236
							1	4	2719	9							
06	14310	X	2376	-0-	-11934	-0-	1	1	9	4	Y	2151	2206	0			181
							2366	9									
07	13361	X	6556	-0-	-6805	-0-	4	1	4699	2	Y	1680	1699	0			162
							5	4	1848	9							
08	12276	X	6796	-0-	-5480	-0-	14	1	5189	2	Y	1440	1438	0			164
							9	4	1584	9							

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
03	41075	X	24009	-0-	-17066	-0-	312	1	19357	2	Y	3945	3904	0			330
							4340	9									
04	39750	X	21176	-0-	-18574	-0-	321	1	17604	2	Y	2955	2995	0			290
							3251	9									
05	36890	X	21390	-0-	-15500	-0-	340	1	17970	2	Y	2800	2870	0			220
							3080	9									
06	23220	X	20311	-0-	-2909	-0-	342	1	16962	2	Y	2734	2625	0			329
							3007	9									
07	23835	X	23835	-0-	-0-	-0-	357	1	20336	2	Y	2856	2871	0			314
							3142	9									
08	19527	X	19527	-0-	-0-	-0-	313	1	16314	2	Y	2636	2686	0			264
							2900	9									

LANGFORD 98 ALLOC. B WELL #: 11H RRCID -> 286096 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10980 - 18188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	653	1	9889	2	Y	614	431	0			283
							675	9									
04	9870	X	7099	-0-	-2771	-0-	639	1	5721	2	Y	672	662	0			293
							739	9									
05	10199	X	8107	-0-	-2092	-0-	632	1	6713	2	Y	693	671	0			315
							762	9									
06	9730	X	7823	-0-	-1907	-0-	619	1	6652	2	Y	502	636	0			181
							552	9									
07	9331	X	754	-0-	-8577	-0-	77	1	506	2	Y	148					329
							8	4	163	9							
08	9331	X	3711	-0-	-5620	-0-	444	1	2832	2	Y	395	562	0			162
							435	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODSON A36 WELL #: 1 RRCID -> 286147 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11182 - 21151

03	18507	X	16218	-0-	-2289	-0-	339	1	14695	2	Y	1076	1052	0			90
							1184	9									
04	17910	X	16613	-0-	-1297	-0-	309	1	14668	2	Y	1487	1431	0			146
							1636	9									
05	18507	X	17087	-0-	-1420	-0-	303	1	14926	2	Y	1689	1702	0			133
							1858	9									
06	16260	X	16157	-0-	-103	-0-	288	1	14105	2	Y	1604	1544	0			193
							1764	9									
07	15531	X	13751	-0-	-1780	-0-	294	1	11613	2	Y	1676	1685	0			184
							1844	9									
08	16205	X	16205	-0-	-0-	-0-	312	1	14224	2	Y	1517	1549	0			152
							1669	9									

LANGFORD 98 ALLOC C WELL #: 20H RRCID -> 286159 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 10527 PERF.10576 - 17490

03	10757	X	9427	-0-	-1330	-0-	8599	2	828	9	N	753	898	0			365
04	10410	X	9055	-0-	-1355	-0-	8077	2	978	9	N	889	696	0			558
05	10757	X	7290	-0-	-3467	-0-	6710	2	6	4	N	522	673	0			407
							574	9									
06	10110	X	9771	-0-	-339	-0-	8767	2	173	4	N	755	780	0			382
							831	9									
07	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	9670	2	40	4	N	951	895	0			438
							1046	9									
08	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	9681	2	1047	9	N	952	930	0			460

BURNSIDE WELL #: 416DH RRCID -> 286174 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11368 - 15826

03	27274	X	27274	-0-	-0-	-0-	1158	1	24587	3	Y	1345	1310	0			135
							49	4	1480	9							
04	21950	X	21950	-0-	-0-	-0-	1066	1	50	2	Y	1109	1068	0			176
							19290	3	324	4							
05	21545	X	21130	-0-	-415	-0-	1060	1	51	2	Y	1161	1160	0			177
							18406	3	336	4							
06	26400	X	23306	-0-	-3094	-0-	1147	1	21041	3	Y	913	959	0			131
							114	4	1004	9							
07	27280	X	19903	-0-	-7377	-0-	1116	1	17234	3	Y	1411	1337	0			205
							1	4	1552	9							
08	27280	X	21168	-0-	-6112	-0-	1116	1	18392	3	Y	1509	1465	0			249
							1660	9									

ST. CLAIR 2827 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 286177 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11395 - 19990

03	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	6678	2	787	9	Y	715	604	0			111
04	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	9416	2	1004	9	Y	913	761	0			263
05	13709	X	13709	-0-	-0-	-0-	12443	2	1266	9	Y	1151	1222	0			192
06	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	10742	2	1255	9	Y	1141	1147	0			186
07	18654	X	18654	-0-	-0-	-0-	17095	2	1559	9	Y	1417	1260	0			343
08	13702	X	11870	-0-	-1832	-0-	10373	2	1497	9	Y	1361	1353	0			351

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
NAVAJO WELL #: 401AH RRCID -> 286237 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF.10080 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13268	X	8828	-0-	-4440	-0-	720	1	7728	2	Y	345	190	1		473
							380	9								
04	12840	X	8443	-0-	-4397	-0-	675	1	7464	2	Y	264	561	1		176
							14	4	290	9						
05	13268	X	9223	-0-	-4045	-0-	612	1	8226	2	Y	350	80	1		446
							385	9								
06	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	426	1	8460	2	Y	316	547	1		215
							1	4	348	9						
07	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	457	1	8554	2	Y	337	182	1		370
							1	4	371	9						
08	9238	X	8977	-0-	-261	-0-	437	1	8207	2	Y	302	268	1		404
							1	4	332	9						

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
03	25024	X	25024	-0-	-0-	-0-	651	1	22423	2	N	1773	1832	0		446
							1950	9								
04	22995	X	22995	-0-	-0-	-0-	614	1	20281	2	N	1909	2020	0		335
							2100	9								
05	23873	X	23873	-0-	-0-	-0-	579	1	21380	2	N	1740	1556	0		519
							1914	9								
06	22955	X	22955	-0-	-0-	-0-	630	1	20367	2	N	1780	1780	0		519
							1958	9								
07	24132	X	24132	-0-	-0-	-0-	651	1	21566	2	N	1741	1792	0		468
							1915	9								
08	24315	X	24315	-0-	-0-	-0-	637	1	21485	2	N	1994	1955	0		507
							2193	9								

MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 1161 RRCID -> 286269 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10554 - 20220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	19313	X	16903	-0-	-2410	-0-	961	1	15527	2	N	377	400	0		438
							415	9								
04	18690	X	16695	-0-	-1995	-0-	877	1	15422	2	N	360	365	0		433
							396	9								
05	20280	X	20280	-0-	-0-	-0-	932	1	18888	2	N	418	457	0		394
							460	9								
06	19387	X	19387	-0-	-0-	-0-	960	1	17976	2	N	410	433	0		371
							451	9								
07	19854	X	19854	-0-	-0-	-0-	960	1	18393	2	N	455	170	0		656
							501	9								
08	20274	X	19800	-0-	-474	-0-	895	1	18452	2	N	410	633	0		433
							2	4	451	9						

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
03	15679	X	15679	-0-	-0-	-0-	992	1	13688	2	N	907	1169	0		466
							1	4	998	9						
04	15086	X	15086	-0-	-0-	-0-	960	1	13198	2	N	844	412	0		898
							928	9								
05	14753	X	14753	-0-	-0-	-0-	971	1	12844	2	N	853	1177	0		574
							938	9								
06	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	960	1	12733	2	N	879	939	0		514
							967	9								
07	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	963	1	11604	2	N	623	546	0		591
							685	9								
08	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	969	1	12066	2	N	1188	986	0		793
							960	4	1307	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	14694	X	5908	-0-	-8786	-0-	5267	2	79	4	Y	511	412	0			382
							562	9									
04	14220	X	9732	-0-	-4488	-0-	8627	2	1	4	Y	1004	1026	0			360
							1104	9									
05	16824	X	16824	-0-	-0-	-0-	14739	2	300	4	Y	1623	1693	0			290
							1785	9									
06	14220	X	14126	-0-	-94	-0-	12333	2	51	4	Y	1584	1582	0			292
							1742	9									
07	14291	X	12730	-0-	-1561	-0-	11284	2	4	4	Y	1311	1169	0			434
							1442	9									
08	16833	X	15426	-0-	-1407	-0-	13600	2	1	4	Y	1659	1519	0			574
							1825	9									

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
03	23405	X	21721	-0-	-1684	-0-	23	1	19040	2	Y	2416	2472	0			143
							2658	9									
04	22650	X	19441	-0-	-3209	-0-	7	1	18009	2	Y	1295	1358	0			80
							1425	9									
05	22785	X	20854	-0-	-1931	-0-	5	1	18616	2	Y	2030	1950	0			160
							2233	9									
06	21030	X	18968	-0-	-2062	-0-	14	1	16823	2	Y	1937	1930	0			167
							2131	9									
07	18590	X	18590	-0-	-0-	-0-	15	1	16178	2	Y	2179	2171	0			175
							2397	9									
08	19973	X	19973	-0-	-0-	-0-	16	1	18013	2	Y	1767	1802	0			140
							1944	9									

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
03	14012	X	4797	-0-	-9215	-0-	4198	2	68	4	Y	483	420	0			361
							531	9									
04	13560	X	9838	-0-	-3722	-0-	9280	2	1	4	Y	506	685	0			182
							557	9									
05	14012	X	10514	-0-	-3498	-0-	9221	2	223	4	Y	973	981	0			174
							1070	9									
06	13991	X	13991	-0-	-0-	-0-	12831	2	53	4	Y	1006	994	0			186
							1107	9									
07	14012	X	10264	-0-	-3748	-0-	9470	2	3	4	Y	719	667	0			238
							791	9									
08	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	9164	2	1	4	Y	734	718	0			254
							807	9									

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
03	17329	X	13045	-0-	-4284	-0-	2	1	10745	2	Y	2089	2004	0			161
							2298	9									
04	14700	X	10656	-0-	-4044	-0-	5	1	8325	2	Y	2114	2126	0			149
							1	4	2325	9							
05	15190	X	8098	-0-	-7092	-0-	1	1	5746	2	Y	2136	2081	0			204
							1	4	2350	9							
06	14160	X	2898	-0-	-11262	-0-	1	1	643	2	Y	2041	2073	0			172
							9	4	2245	9							
07	13609	X	8980	-0-	-4629	-0-	4	1	6456	2	Y	2286	2237	0			221
							5	4	2515	9							
08	13051	X	10088	-0-	-2963	-0-	15	1	6705	2	Y	3054	2927	0			348
							9	4	3359	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ZEMAN-STATE ALLOC. E 4042 WELL #: 41H RRCID -> 286388 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10854 - 18459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21824	X	19137	-0-	-2687	-0-	21	1	17577	2	Y	1399	1455	0			83
							1539	9									
04	21120	X	18022	-0-	-3098	-0-	7	1	17028	2	Y	897	924	0			56
							987	9									
05	22010	X	19331	-0-	-2679	-0-	4	1	17392	2	Y	1759	1676	0			139
							1935	9									
06	21300	X	20524	-0-	-776	-0-	15	1	18541	2	Y	1789	1773	0			155
							1968	9									
07	22017	X	22017	-0-	-0-	-0-	15	1	20011	2	Y	1810	1820	0			145
							1991	9									
08	23860	X	23860	-0-	-0-	-0-	18	1	22034	2	Y	1644	1659	0			130
							1808	9									

ZEMAN 40 ALLOC. D WELL #: 40H RRCID -> 286481 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10723 - 18176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14822	X	14822	-0-	-0-	-0-	15	1	13132	2	Y	1523	1557	0			90
							1675	9									
04	14190	X	13437	-0-	-753	-0-	5	1	12485	2	Y	861	898	0			53
							947	9									
05	14601	X	14318	-0-	-283	-0-	3	1	12690	2	Y	1477	1414	0			116
							1625	9									
06	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	14	1	13596	2	Y	1444	1435	0			125
							1588	9									
07	17282	X	17282	-0-	-0-	-0-	22	1	15816	2	Y	1313	1333	0			105
							1444	9									
08	12865	X	10966	-0-	-1899	-0-	24	1	9561	2	Y	1255	1261	0			99
							1381	9									

JACKSON WELL #: 403AH RRCID -> 286559 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10735 - 15064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14818	X	2040	-0-	-12778	-0-	604	1	1436	9	Y	1305	1293	0			48
04	13830	X	6612	-0-	-7218	-0-	858	1	11	2	Y	1395	1385	0			58
							4208	3	1535	9							
05	14291	X	8737	-0-	-5554	-0-	926	1	17	2	Y	1472	1465	0			65
							6175	3	1619	9							
06	13830	X	6296	-0-	-7534	-0-	847	1	4156	3	Y	1175	1186	0			54
							1293	9									
07	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	989	1	4573	3	Y	1276	1290	0			40
							1404	9									
08	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	969	1	7049	3	Y	1249	1216	0			73
							1374	9									

CYPRESS STATE WELL #: 405AH RRCID -> 286630 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 9382 - 13898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15004	X	-0-	-0-	-15004	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
04	6510	X	1379	-0-	-5131	-0-	1184	2	195	9	Y	177	136	1			41
05	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	1	1	2696	2	Y	14	51	1			4
							15	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	6	1			-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	2	2	1			-0-
08	2697	X	1151	-0-	-1546	-0-	1	1	1128	2	Y	20	16	1			4
							22	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 407AH RRCID -> 286647 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9396 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12245	X	10854	-0-	-1391	-0-	10704	2	150	9	Y	136	139	1			21
04	11850	X	10380	-0-	-1470	-0-	10297	2	83	9	Y	75	79	1			17
05	8308	X	6946	-0-	-1362	-0-	1	1	6785	2	Y	145	115	1			47
							160	9									
06	10500	X	6210	-0-	-4290	-0-	1	1	5957	2	Y	229	228	1			48
							252	9									
07	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					Y	5	52	1			1
08	10850	X	819	-0-	-10031	-0-	1	1	776	2	Y	38	31	1			8
							42	9									

JACKSON WELL #: 401AH RRCID -> 286669 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10755 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11005	X	2349	-0-	-8656	-0-	524	1	1825	9	Y	1659	1645	0			61
04	11580	X	7717	-0-	-3863	-0-	777	1	14	2	Y	1419	1421	0			59
							5365	3	1561	9							
05	11966	X	9679	-0-	-2287	-0-	854	1	19	2	Y	1698	1682	0			75
							6938	3	1868	9							
06	11580	X	9209	-0-	-2371	-0-	828	1	6900	3	Y	1346	1360	0			61
							1481	9									
07	7967	X	7879	-0-	-88	-0-	908	1	5378	3	Y	1448	1463	0			46
							1593	9									
08	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	899	1	7812	3	Y	1416	1379	0			83
							1558	9									

JACKSON WELL #: 402BH RRCID -> 286670 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11013 - 15361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25079	X	1952	-0-	-23127	-0-	551	1	1401	9	Y	1274	1265	0			47
04	24270	X	11246	-0-	-13024	-0-	922	1	24	2	Y	1030	1034	0			43
							9167	3	1133	9							
05	22785	X	12656	-0-	-10129	-0-	966	1	29	2	Y	1143	1136	0			50
							10404	3	1257	9							
06	21570	X	10318	-0-	-11252	-0-	892	1	8412	3	Y	922	930	0			42
							1014	9									
07	11625	X	11327	-0-	-298	-0-	1041	1	9139	3	Y	1043	1052	0			33
							1147	9									
08	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	1041	1	11946	3	Y	1042	1014	0			61
							1146	9									

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
03	26443	X	1770	-0-	-24673	-0-	556	1	1214	9	Y	1104	1097	0			41
04	25590	X	10476	-0-	-15114	-0-	907	1	23	2	Y	784	793	0			32
							8684	3	862	9							
05	26443	X	11865	-0-	-14578	-0-	979	1	27	2	Y	882	875	0			39
							9889	3	970	9							
06	24030	X	9009	-0-	-15021	-0-	867	1	7426	3	Y	651	660	0			30
							716	9									
07	10819	X	9543	-0-	-1276	-0-	995	1	7803	3	Y	677	686	0			21
							745	9									
08	11873	X	11850	-0-	-23	-0-	981	1	10132	3	Y	670	652	0			39
							737	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	EOM BALANCE
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	804	841	1	206
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	580	588	1	198
05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2	1	2406	2	Y	384	414	1	168
							422	9							
06	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	2	1	3121	2	Y	577	513	1	232
							635	9							
07	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	1	1	1938	2	Y	532	519	1	245
							585	9							
08	2821	X	2703	-0-	-118	-0-	1	1	2174	2	Y	480	593	1	132
							528	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	EOM BALANCE
03	16554	X	-0-	-0-	-16554	-0-					Y	156	193	1	24
04	14910	X	6777	-0-	-8133	-0-	6592	2	185	9	Y	168	153	1	39
05	14539	X	13506	-0-	-1033	-0-	1	1	13253	2	Y	229	194	1	74
							252	9							
06	14070	X	12102	-0-	-1968	-0-	1	1	11804	2	Y	270	287	1	57
							297	9							
07	13485	X	9917	-0-	-3568	-0-	1	1	9668	2	Y	225	251	1	31
							248	9							
08	13516	X	12559	-0-	-957	-0-	1	1	12227	2	Y	301	270	1	62
							331	9							

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	EOM BALANCE
03	39338	X	39338	-0-	-0-	-0-	36227	2	144	4	N	2697	2667	0	286
							2967	9							
04	38645	X	38645	-0-	-0-	-0-	36102	2	1	4	N	2311	2155	0	442
							2542	9							
05	39122	X	37499	-0-	-1623	-0-	34864	2	3	4	N	2393	2271	0	564
							2632	9							
06	37785	X	32990	-0-	-4795	-0-	30279	2	599	4	N	1920	1931	0	553
							2112	9							
07	38657	X	19896	-0-	-18761	-0-	18197	2	155	4	N	1404	1313	0	644
							1544	9							
08	38657	X	35195	-0-	-3462	-0-	32608	2	144	4	N	2221	2373	0	492
							2443	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-	Y	-0-	-0-
04	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
03	43431	X	21985	-0-	-21446	-0-	1137	1	19948	3	Y	818	810	0			227
							900	9									
04	42030	X	4832	-0-	-37198	-0-	653	1	10	2	Y	326	352	0			201
							3732	3	78	4							
05	43431	X	617	-0-	-42814	-0-	506	1	78	4	Y	30	217	0			14
							33	9									
06	25890	X	10152	-0-	-15738	-0-	1083	1	8764	3	Y	246	17	0			243
							34	4	271	9							
07	24087	X	946	-0-	-23141	-0-	939	1	1	4	Y	5	222	0			26
							6	9									
08	21979	X	554	-0-	-21425	-0-	554	1			Y	-0-	25	0			1

CYPRESS STATE WELL #: 406BH RRCID -> 287022 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9871 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15686	X	9675	-0-	-6011	-0-	9478	2	197	9	Y	179	195	1			28
04	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	10800	2	241	9	Y	219	196	1			51
05	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	1	1	12487	2	Y	185	176	1			60
							204	9									
06	9360	X	9020	-0-	-340	-0-	1	1	8861	2	Y	144	174	1			30
							158	9									
07	11408	X	8625	-0-	-2783	-0-	1	1	8458	2	Y	151	160	1			21
							166	9									
08	12679	X	9226	-0-	-3453	-0-	1	1	9059	2	Y	151	141	1			31
							166	9									

CYPRESS STATE WELL #: 408BH RRCID -> 287023 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9860 - 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
03	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					Y	122	124	1			19
04	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					Y	47	55	1			11
05	9455	X	5391	-0-	-4064	-0-	1	1	5108	2	Y	256	184	1			83
							282	9									
06	9150	X	7462	-0-	-1688	-0-	1	1	7234	2	Y	206	246	1			43
							227	9									
07	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	1	1	14474	2	Y	156	178	1			21
							172	9									
08	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	1	1	10830	2	Y	153	143	1			31
							168	9									

CYPRESS STATE WELL #: 410BH RRCID -> 287024 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9877 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12059	X	8561	-0-	-3498	-0-	7997	2	564	9	Y	513	578	1			79
04	11670	X	-0-	-0-	-11670	-0-					Y	259	278	1			60
05	12059	X	-0-	-0-	-12059	-0-					Y	-0-	60	1			-0-
06	11670	X	7454	-0-	-4216	-0-	1	1	6893	2	Y	509	402	1			107
							560	9									
07	12059	X	7476	-0-	-4583	-0-	1	1	6910	2	Y	514	551	1			70
							565	9									
08	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	1	1	9862	2	Y	497	465	1			102
							547	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	12696	2	241	9	Y	219	222	1			34
04	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	12575	2	270	9	Y	245	222	1			57
05	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	1	1	12807	2	Y	225	209	1			73
							248	9									
06	13536	X	13536	-0-	-0-	-0-	1	1	13250	2	Y	259	278	1			54
							285	9									
07	13268	X	12554	-0-	-714	-0-	1	1	12271	2	Y	256	275	1			35
							282	9									
08	13268	X	9495	-0-	-3773	-0-	1	1	9316	2	Y	162	164	1			33
							178	9									

BURNSIDE WELL #: 405AH RRCID -> 287027 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10549 - 14902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15402	X	15402	-0-	-0-	-0-	976	1	13692	3	Y	630	613	0			63
							41	4	693	9							
04	9630	X	8622	-0-	-1008	-0-	787	1	18	2	Y	505	488	0			80
							7022	3	239	4							
05	10075	X	8961	-0-	-1114	-0-	855	1	20	2	Y	508	511	0			77
							7256	3	271	4							
06	14910	X	9393	-0-	-5517	-0-	860	1	7796	3	Y	593	585	0			85
							85	4	652	9							
07	15407	X	6848	-0-	-8559	-0-	865	1	5401	3	Y	528	536	0			77
							1	4	581	9							
08	15407	X	7443	-0-	-7964	-0-	849	1	5902	3	Y	629	602	0			104
							692	9									

ASH UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 287029 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9287 - 16453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22633	X	22633	-0-	-0-	-0-	22448	2	185	9	Y	168	191	1			229
04	21420	X	19243	-0-	-2177	-0-	19116	2	127	9	Y	115	188	1			156
05	22816	X	21575	-0-	-1241	-0-	21431	2	144	9	Y	131					287
06	22080	X	21075	-0-	-1005	-0-	20953	2	122	9	Y	111	187	1			211
07	22816	X	19585	-0-	-3231	-0-	19454	2	131	9	Y	119	180	1			150
08	22630	X	21994	-0-	-636	-0-	21866	2	128	9	Y	116					266

LEE WELL #: 407AH RRCID -> 287033 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10615 - 15090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6758	X	5694	-0-	-1064	-0-	754	1	4877	3	Y	57	79	0			16
							63	9									
04	6540	X	518	-0-	-6022	-0-	434	1	1	2	Y	6	18	0			4
							24	3	52	4							
05	6231	X	1278	-0-	-4953	-0-	490	1	2	2	Y	55	33	0			26
							649	3	76	4							
06	5730	X	633	-0-	-5097	-0-	543	1	17	4	Y	66	27	0			65
							73	9									
07	5921	X	983	-0-	-4938	-0-	880	1	1	4	Y	93	59	0			99
							102	9									
08	4247	X	544	-0-	-3703	-0-	489	1	55	9	Y	50	83	0			66

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
03	36022	X	18233	-0-	-17789	-0-	967	1	16580	3	Y	586	577	0			59
							41	4	645	9							
04	34860	X	11945	-0-	-22915	-0-	832	1	27	2	Y	438	428	0			69
							10351	3	253	4							
05	36022	X	12182	-0-	-23840	-0-	860	1	29	2	Y	379	390	0			58
							10603	3	273	4							
06	17640	X	12932	-0-	-4708	-0-	882	1	11510	3	Y	411	410	0			59
							88	4	452	9							
07	18228	X	12286	-0-	-5942	-0-	940	1	10839	3	Y	460	452	0			67
							1	4	506	9							
08	18228	X	12253	-0-	-5975	-0-	911	1	10856	3	Y	442	436	0			73
							486	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
03	20491	X	17021	-0-	-3470	-0-	923	1	15116	3	Y	857	835	0			86
							39	4	943	9							
04	15330	X	11120	-0-	-4210	-0-	798	1	24	2	Y	690	667	0			109
							9297	3	242	4							
05	14012	X	11395	-0-	-2617	-0-	824	1	26	2	Y	718	718	0			109
							9493	3	262	4							
06	16470	X	11436	-0-	-5034	-0-	822	1	9673	3	Y	781	778	0			112
							82	4	859	9							
07	17019	X	11732	-0-	-5287	-0-	916	1	9942	3	Y	794	790	0			116
							1	4	873	9							
08	17019	X	11598	-0-	-5421	-0-	875	1	9790	3	Y	848	824	0			140
							933	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
03	14907	X	14907	-0-	-0-	-0-	868	1	13248	3	Y	685	667	0			69
							37	4	754	9							
04	12510	X	9266	-0-	-3244	-0-	744	1	20	2	Y	600	574	0			95
							7616	3	226	4							
05	12927	X	9130	-0-	-3797	-0-	760	1	21	2	Y	543	555	0			83
							7511	3	241	4							
06	14430	X	9486	-0-	-4944	-0-	762	1	7879	3	Y	699	682	0			100
							76	4	769	9							
07	14911	X	9076	-0-	-5835	-0-	830	1	7550	3	Y	632	640	0			92
							1	4	695	9							
08	13423	X	9521	-0-	-3902	-0-	813	1	7975	3	Y	666	648	0			110
							733	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
03	27435	X	16070	-0-	-11365	-0-	999	1	14354	3	Y	614	611	0			62
							42	4	675	9							
04	26550	X	9024	-0-	-17526	-0-	826	1	19	2	Y	459	448	0			73
							7423	3	251	4							
05	27435	X	8969	-0-	-18466	-0-	857	1	20	2	Y	402	414	0			61
							7378	3	272	4							
06	15540	X	9126	-0-	-6414	-0-	860	1	7683	3	Y	452	448	0			65
							86	4	497	9							
07	16058	X	10110	-0-	-5948	-0-	996	1	8786	3	Y	297	319	0			43
							1	4	327	9							
08	13640	X	8985	-0-	-4655	-0-	910	1	7635	3	Y	400	377	0			66
							440	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	7192	X	2787	-0-	-4405	-0-	417	1	1799	2	Y	431	608	0			417
							97	4	474	9							
04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	862	1	3080	2	Y	649	640	0			426
							42	4	714	9							
05	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	903	1	3683	2	Y	1005	1033	0			398
							28	4	1106	9							
06	2700	X	2571	-0-	-129	-0-	635	1	1063	2	Y	752	418	0			732
							46	4	827	9							
07	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	822	1	4808	2	Y	835	1125	0			442
							919	9									
08	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	834	1	5558	2	Y	1013	808	0			647
							2	4	1114	9							

CHINOOK WELL #: 501CH RRCID -> 287095 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8450 - 13335

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE WELL #: 408BH RRCID -> 287096 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10902 - 15427

03	45477	X	25825	-0-	-19652	-0-	1395	1	23268	3	Y	1056	993	0			293
							1162	9									
04	44010	X	12840	-0-	-31170	-0-	1098	1	27	2	Y	1175	743	0			725
							10291	3	131	4							
05	45477	X	13906	-0-	-31571	-0-	1145	1	32	2	Y	923	1215	0			433
							11537	3	177	4							
06	26340	X	3716	-0-	-22624	-0-	1022	1	2100	3	Y	511	440	0			504
							32	4	562	9							
07	25823	X	10488	-0-	-15335	-0-	1894	1	7848	3	Y	677	460	0			721
							1	4	745	9							
08	18786	X	11513	-0-	-7273	-0-	1152	1	9716	3	Y	586	603	0			704
							645	9									

JACKSON WELL #: 411AH RRCID -> 287128 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10642 - 15366

03	23374	X	1911	-0-	-21463	-0-	556	1	1355	9	Y	1232	1219	0			45
04	22620	X	10180	-0-	-12440	-0-	827	1	21	2	Y	1026	1029	0			42
							8203	3	1129	9							
05	22103	X	12409	-0-	-9694	-0-	809	1	28	2	Y	1197	1186	0			53
							10255	3	1317	9							
06	21390	X	8729	-0-	-12661	-0-	845	1	6994	3	Y	809	825	0			37
							890	9									
07	10509	X	9452	-0-	-1057	-0-	973	1	7559	3	Y	836	847	0			26
							920	9									
08	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	987	1	10379	3	Y	1058	1022	0			62
							1164	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 409AH RRCID -> 287129 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10741 - 15281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25637	X	547	-0-	-25090	-0-	357	1	190	9	Y	173	192	0			6
04	31890	X	6412	-0-	-25478	-0-	723	1	13	2	Y	681	659	0			28
							4927	3	749	9							
05	32953	X	4063	-0-	-28890	-0-	708	1	8	2	Y	264	280	0			12
							3057	3	290	9							
06	31890	X	2222	-0-	-29668	-0-	661	1	1272	3	Y	263	263	0			12
							289	9									
07	14229	X	1141	-0-	-13088	-0-	719	1	333	3	Y	81	90	0			3
							89	9									
08	6634	X	2738	-0-	-3896	-0-	700	1	2038	3	Y	-0-	3	0			-0-

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
03	12400	X	9418	-0-	-2982	-0-	648	1	8120	3	Y	591	568	0			164
							650	9									
04	12000	X	2	-0-	-11998	-0-	1	1	1	4	Y	-0-	164	0			-0-
05	12400	X	470	-0-	-11930	-0-	18	1	1	2	Y	-0-					-0-
							448	3	3	4							
06	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					Y	-0-					-0-
07	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					Y	-0-					-0-
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	19220	X	18923	-0-	-297	-0-	731	1	15267	2	Y	2563	2330	0			731
							106	4	2819	9							
04	18751	X	18751	-0-	-0-	-0-	700	1	15117	2	Y	2362	2641	0			452
							336	4	2598	9							
05	20237	X	20237	-0-	-0-	-0-	737	1	15090	2	Y	2571	2572	0			451
							1582	4	2828	9							
06	20000	X	20000	-0-	-0-	-0-	748	1	15982	2	Y	2423	2416	0			458
							605	4	2665	9							
07	18603	X	18603	-0-	-0-	-0-	774	1	14904	2	Y	2418	2556	0			320
							265	4	2660	9							
08	19046	X	19046	-0-	-0-	-0-	783	1	15437	2	Y	2569	2268	0			621
							2826	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
03	16707	X	16707	-0-	-0-	-0-	15191	2	7	4	Y	1372	1507	0			255
							1509	9									
04	19735	X	19735	-0-	-0-	-0-	17868	2	1867	9	Y	1697	1719	0			233
05	20483	X	20483	-0-	-0-	-0-	18863	2	1620	9	Y	1473	1489	0			217
06	18617	X	18617	-0-	-0-	-0-	16771	2	1846	9	Y	1678	1589	0			306
07	22521	X	22521	-0-	-0-	-0-	20639	2	13	4	Y	1699	1679	0			326
							1869	9									
08	21058	X	21058	-0-	-0-	-0-	19430	2	1	4	Y	1479	1494	0			311
							1627	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	3429	-0-	3429	3429	24	1	2679	2	Y	659	570	0			89
						1	4	725	9							
08	T. A.	5294	-0-	5294	8723	58	1	2831	2	Y	2185	2037	0			237
						1	4	2404	9							

LEE WELL #: 412BH RRCID -> 287176 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10964 - 15582

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CYPRESS STATE WELL #: 403AH RRCID -> 287186 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9425 - 13922

03	34375 X	34375	-0-	-0-	-0-	1	1	34064	2	Y	282	255	1			44
						310	9									
04	19890 X	16622	-0-	-3268	-0-	16500	2	122	9	Y	111	129	1			26
05	20553 X	10238	-0-	-10315	-0-	1	1	9763	2	Y	431	317	1			140
						474	9									
06	33270 X	7103	-0-	-26167	-0-	1	1	6912	2	Y	173	277	1			36
						190	9									
07	34379 X	10900	-0-	-23479	-0-	1	1	10555	2	Y	313	306	1			43
						344	9									
08	34379 X	9342	-0-	-25037	-0-	1	1	9080	2	Y	237	231	1			49
						261	9									

ASPEN STATE WELL #: 402CH RRCID -> 287187 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10540 - 14892

03	17569 X	17569	-0-	-0-	-0-	17170	2	399	9	N	363	369	1			586
04	16898 X	16898	-0-	-0-	-0-	16532	2	366	9	N	333	392	1			527
05	16833 X	16782	-0-	-51	-0-	16417	2	365	9	N	332	549	1			310
06	17010 X	14738	-0-	-2272	-0-	14419	2	319	9	N	290					600
07	17577 X	15513	-0-	-2064	-0-	15176	2	337	9	N	306	364	1			542
08	17577 X	15848	-0-	-1729	-0-	15528	2	320	9	N	291	356	1			477

LEE WELL #: 409AH RRCID -> 287194 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10663 - 15044

03	22578 X	22578	-0-	-0-	-0-	1131	1	19992	3	Y	1323	1193	0			367
						1455	9									
04	17010 X	11502	-0-	-5508	-0-	794	1	24	2	Y	1195	825	0			737
						9275	3	94	4							
05	17577 X	1302	-0-	-16275	-0-	545	1	1	2	Y	201	844	0			94
						451	3	84	4							
06	21840 X	628	-0-	-21212	-0-	587	1	18	4	Y	21	94	0			21
						23	9									
07	22568 X	889	-0-	-21679	-0-	888	1	1	4	Y	-0-	19	0			2
08	15934 X	512	-0-	-15422	-0-	512	1			Y	-0-	2	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	23591	X	19952	-0-	-3639	-0-	1	1	19647	2	Y	276	233	1			43
							304	9									
04	23358	X	23358	-0-	-0-	-0-	22989	2	369	9	Y	335	300	1			78
05	23120	X	23120	-0-	-0-	-0-	1	1	22926	2	Y	175	196	1			57
							193	9									
06	19320	X	15888	-0-	-3432	-0-	1	1	15887	2	Y	-0-	57	1			-0-
07	24149	X	16985	-0-	-7164	-0-	1	1	16717	2	Y	243	210	1			33
							267	9									
08	24149	X	14206	-0-	-9943	-0-	1	1	14014	2	Y	174	171	1			36
							191	9									

CHRISTIAN STATE 1413 ALLOC A WELL #: 11H RRCID -> 287796 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10824 PERF.11635 - 19918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34859	X	34859	-0-	-0-	-0-	33200	2	8	4	Y	1501	1515	0			143
							1651	9									
04	34517	X	34517	-0-	-0-	-0-	32655	2	91	4	Y	1610	1502	0			251
							1771	9									
05	31454	X	31454	-0-	-0-	-0-	28236	2	1757	4	Y	1328	1360	0			219
							1461	9									
06	33136	X	33136	-0-	-0-	-0-	29882	2	1724	4	Y	1391	1435	0			175
							1530	9									
07	26195	X	25856	-0-	-339	-0-	24094	2	75	4	Y	1534	1403	0			306
							1687	9									
08	35681	X	33093	-0-	-2588	-0-	31141	2	268	4	Y	1531	1428	0			409
							1684	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
03	29140	X	11755	-0-	-17385	-0-	1148	1	10319	3	Y	262	253	0			15
							288	9									
04	28200	X	3868	-0-	-24332	-0-	818	1	7	2	Y	159	166	0			8
							2868	3	175	9							
05	29140	X	6350	-0-	-22790	-0-	1071	1	13	2	Y	375	368	0			15
							4853	3	413	9							
06	11370	X	6364	-0-	-5006	-0-	975	1	5053	3	Y	305	308	0			12
							336	9									
07	11749	X	7681	-0-	-4068	-0-	1035	1	6305	3	Y	310	313	0			9
							341	9									
08	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	1062	1	7509	3	Y	316	309	0			16
							348	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
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
04	2100	X	412	-0-	-1688	-0-	173	1	1	2	Y	-0-					-0-
							238	3									
05	5177	X	784	-0-	-4393	-0-	211	1	2	2	Y	-0-					-0-
							571	3									
06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-					-0-
07	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	13268	X	2552	-0-	-10716	-0-	650	1	1902	9	Y	1729	1712	0	64
04	19950	X	11021	-0-	-8929	-0-	1015	1	22	2	Y	1425	1430	0	59
							8416	3	1568	9					
05	20615	X	13769	-0-	-6846	-0-	1069	1	30	2	Y	1640	1627	0	72
							10866	3	1804	9					
06	19950	X	9518	-0-	-10432	-0-	927	1	7289	3	Y	1184	1202	0	54
							1302	9							
07	11377	X	9946	-0-	-1431	-0-	1134	1	7444	3	Y	1244	1259	0	39
							1368	9							
08	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	1189	1	12052	3	Y	1444	1398	0	85
							1588	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-			-0-

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
03	17391	X	2930	-0-	-14461	-0-	752	1	2178	9	Y	1980	1952	0	73
04	18810	X	15717	-0-	-3093	-0-	1160	1	33	2	Y	1688	1691	0	70
							12667	3	1857	9					
05	19437	X	17535	-0-	-1902	-0-	1187	1	39	2	Y	1887	1874	0	83
							14233	3	2076	9					
06	18810	X	13651	-0-	-5159	-0-	1084	1	10873	3	Y	1540	1553	0	70
							1694	9							
07	16244	X	14832	-0-	-1412	-0-	1289	1	11760	3	Y	1621	1640	0	51
							1783	9							
08	17546	X	15971	-0-	-1575	-0-	1189	1	13164	3	Y	1471	1436	0	86
							1618	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	EOM BALANCE
03	33232	X	28381	-0-	-4851	-0-	26250	2	6	4	Y	1932	1943	0	184
							2125	9							
04	32160	X	30639	-0-	-1521	-0-	28478	2	82	4	Y	1890	1780	0	294
							2079	9							
05	27745	X	21739	-0-	-6006	-0-	18667	2	1517	4	Y	1414	1475	0	233
							1555	9							
06	27480	X	20663	-0-	-6817	-0-	18033	2	1086	4	Y	1404	1460	0	177
							1544	9							
07	31651	X	25996	-0-	-5655	-0-	24214	2	68	4	Y	1558	1424	0	311
							1714	9							
08	31651	X	30532	-0-	-1119	-0-	28632	2	217	4	Y	1530	1432	0	409
							1683	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	27218	X	23201	-0-	-4017	-0-	762	1	20022	2	Y	1843	1795	0			287
							390	4	2027	9							
04	26340	X	25276	-0-	-1064	-0-	668	1	21448	2	Y	2873	2857	0			303
							3160	9									
05	26536	X	21337	-0-	-5199	-0-	815	1	17296	2	Y	2923	2774	0			452
							11	4	3215	9							
06	25680	X	19826	-0-	-5854	-0-	771	1	16135	2	Y	2289	2416	0			325
							402	4	2518	9							
07	26133	X	19985	-0-	-6148	-0-	792	1	16309	2	Y	2438	2507	0			256
							202	4	2682	9							
08	26133	X	13283	-0-	-12850	-0-	813	1	9571	2	Y	2369	2132	0			493
							293	4	2606	9							

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
03	4929	X	2457	-0-	-2472	-0-	4	1	2237	2	N	196	292	1			52
							216	9									
04	4650	X	3429	-0-	-1221	-0-	9	1	3236	2	N	167	120	1			99
							184	9									
05	4805	X	4594	-0-	-211	-0-	7	1	4242	2	N	314	202	1			211
							345	9									
06	4650	X	4404	-0-	-246	-0-	13	1	4143	2	N	225	351	1			85
							248	9									
07	4216	X	2794	-0-	-1422	-0-	80	1	2564	2	N	136	132	1			89
							150	9									
08	4588	X	3752	-0-	-836	-0-	32	1	3436	2	N	258	237	1			110
							284	9									

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
03	8122	X	5506	-0-	-2616	-0-	489	1	4844	2	Y	146	130	0			74
							12	4	161	9							
04	7320	X	5651	-0-	-1669	-0-	666	1	4734	2	Y	227	216	0			85
							1	4	250	9							
05	6293	X	5301	-0-	-992	-0-	722	1	4330	2	Y	223	204	0			104
							4	4	245	9							
06	5340	X	3228	-0-	-2112	-0-	823	1	2199	2	Y	175	161	0			118
							13	4	193	9							
07	5828	X	737	-0-	-5091	-0-	358	1	230	2	Y	135	221	0			32
							149	9									
08	5828	X	4006	-0-	-1822	-0-	710	1	3272	2	Y	22	42	0			12
							24	9									

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
03	41851	X	41851	-0-	-0-	-0-	39681	2	338	4	Y	1665	1420	0			461
							1832	9									
04	34252	X	34252	-0-	-0-	-0-	31941	2	581	4	Y	1573	1765	0			269
							1730	9									
05	31961	X	30124	-0-	-1837	-0-	26279	2	2125	4	Y	1564	1613	0			220
							1720	9									
06	30930	X	28752	-0-	-2178	-0-	24241	2	2844	4	Y	1515	1531	0			204
							1667	9									
07	31961	X	29662	-0-	-2299	-0-	27214	2	893	4	Y	1414	1457	0			161
							1555	9									
08	34224	X	28168	-0-	-6056	-0-	25479	2	1015	4	Y	1522	1430	0			253
							1674	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	22847	X	2244	-0-	-20603	-0-	735	1	137	4	Y	1247	1239	0			194
							1372	9									
04	22110	X	311	-0-	-21799	-0-	311	1			Y	-0-	194	0			-0-
05	22847	X	367	-0-	-22480	-0-	365	1	2	4	Y	-0-					-0-
06	22110	X	731	-0-	-21379	-0-	366	1	264	2	Y	-0-					-0-
							101	4									
07	14136	X	1312	-0-	-12824	-0-	403	1	850	2	Y	-0-					-0-
							59	4									
08	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	358	1	12531	2	Y	-0-					-0-
							216	4									

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
03	15562	X	10778	-0-	-4784	-0-	8767	2	207	4	Y	1640	1398	0			454
							1804	9									
04	15060	X	9364	-0-	-5696	-0-	7194	2	287	4	Y	1712	1873	0			293
							1883	9									
05	15562	X	8276	-0-	-7286	-0-	5419	2	935	4	Y	1747	1794	0			246
							1922	9									
06	15060	X	9506	-0-	-5554	-0-	6392	2	1557	4	Y	1415	1471	0			190
							1557	9									
07	15531	X	9552	-0-	-5979	-0-	7505	2	530	4	Y	1379	1412	0			157
							1517	9									
08	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	10927	2	677	4	Y	1455	1370	0			242
							1601	9									

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN STATE UNIT 1922 WELL #: 11H RRCID -> 288320 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10286 PERF.10561 - 20596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48372	X	48372	-0-	-0-	-0-	530	1	44233	2	Y	3280	3324	0			192
							1	4	3608	9							
04	42358	X	42358	-0-	-0-	-0-	462	1	37799	2	Y	3068	3033	0			227
							722	4	3375	9							
05	37293	X	30345	-0-	-6948	-0-	488	1	27175	2	Y	2216	2254	0			189
							244	4	2438	9							
06	35965	X	21273	-0-	-14692	-0-	823	1	18502	2	Y	1309	1260	0			238
							508	4	1440	9							
07	31713	X	30400	-0-	-1313	-0-	733	1	28136	2	Y	1388	1377	0			249
							4	4	1527	9							
08	31713	X	31317	-0-	-396	-0-	640	1	27782	2	Y	2589	2554	0			284
							47	4	2848	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHRISTIAN 2 ALLOC B WELL #: 12H RRCID -> 288326 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10929 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	25916	X	1885	-0-		-24031	-0-	351	1	1027	2	Y	455	515	0			232
								6	4	501	9							
04	24210	X	980	-0-		-23230	-0-	588	1	1	4	Y	355	454	0			133
								391	9									
05	22785	X	766	-0-		-22019	-0-	469	1	2	4	Y	268	276	0			125
								295	9									
06	14190	X	3287	-0-		-10903	-0-	291	1	2778	2	Y	192	187	0			130
								7	4	211	9							
07	15588	X	15588	-0-		-0-	-0-	613	1	13869	2	Y	1005	899	0			236
								1106	9									
08	2769	X	2769	-0-		-0-	-0-	386	1	1742	2	Y	583	505	0			314
								641	9									

GRIFFIN-BUSH STATE 1922 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 288348 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10760 - 20655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	29171	X	16003	-0-		-13168	-0-	488	1	12595	2	Y	2654	2681	0			155
								1	4	2919	9							
04	28230	X	21818	-0-		-6412	-0-	522	1	18273	2	Y	2317	2301	0			171
								474	4	2549	9							
05	30485	X	30485	-0-		-0-	-0-	609	1	27652	2	Y	1777	1796	0			152
								269	4	1955	9							
06	26325	X	22349	-0-		-3976	-0-	620	1	18412	2	Y	2617	2294	0			475
								438	4	2879	9							
07	22722	X	22722	-0-		-0-	-0-	530	1	20374	2	Y	1650	1829	0			296
								3	4	1815	9							
08	26049	X	26049	-0-		-0-	-0-	816	1	22999	2	Y	1988	2066	0			218
								47	4	2187	9							

DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC D WELL #: 22H RRCID -> 288360 COMPL. DATE 06/01/2020 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11228 - 21837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	31560	X	31560	-0-		-0-	-0-	754	1	29318	2	Y	905	879	0			141
								492	4	996	9							
04	37958	X	37958	-0-		-0-	-0-	581	1	35815	2	Y	1420	1411	0			150
								1562	9									
05	47781	X	47781	-0-		-0-	-0-	629	1	45545	2	Y	1444	1371	0			223
								19	4	1588	9							
06	45837	X	45837	-0-		-0-	-0-	592	1	42419	2	Y	1957	1902	0			278
								673	4	2153	9							
07	46895	X	46895	-0-		-0-	-0-	557	1	43557	2	Y	2229	2273	0			234
								329	4	2452	9							
08	34658	X	33478	-0-		-1180	-0-	584	1	30025	2	Y	2197	1974	0			457
								452	4	2417	9							

ALLISON 36-54 ALLOC A WELL #: 10 H RRCID -> 288448 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10798 - 18981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	20584	X	17786	-0-		-2798	-0-	671	1	15183	2	N	1648	1881	0			380
								119	4	1813	9							
04	18660	X	16174	-0-		-2486	-0-	633	1	13408	2	N	1502	1485	0			397
								481	4	1652	9							
05	19220	X	16942	-0-		-2278	-0-	653	1	13953	2	N	1579	1440	0			536
								599	4	1737	9							
06	17820	X	16039	-0-		-1781	-0-	660	1	13328	2	N	1468	1693	0			311
								436	4	1615	9							
07	17006	X	17006	-0-		-0-	-0-	667	1	13885	2	N	1542	1437	0			416
								758	4	1696	9							
08	16690	X	16690	-0-		-0-	-0-	682	1	14365	2	N	1492	1423	0			485
								2	4	1641	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CROWLEY UNIT 7558 WELL #: 10H RRCID -> 288523 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11175 - 18366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	380	1	199	2	Y	478	401	0	462
							72	4	526	9					
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	754	1	1714	2	Y	708	705	0	465
							34	4	779	9					
05	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	724	1	3431	2	Y	1117	1139	0	443
							23	4	1229	9					
06	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	606	1	5096	2	Y	819	464	0	798
							60	4	901	9					
07	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	852	1	4240	2	Y	896	1220	0	474
							986	9							
08	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	903	1	6136	2	Y	987	831	0	630
							2	4	1086	9					

TRINITY-LOVELACE STATE ALLOC A WELL #: 21H RRCID -> 288535 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10532 - 20392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22878	X	14493	-0-	-8385	-0-	12465	2	224	4	Y	1640	1398	0	454
							1804	9							
04	22140	X	19904	-0-	-2236	-0-	17657	2	340	4	Y	1734	1891	0	297
							1907	9							
05	23557	X	23557	-0-	-0-	-0-	20367	2	1222	4	Y	1789	1834	0	252
							1968	9							
06	22200	X	22200	-0-	-0-	-0-	18605	2	1690	4	Y	1732	1751	0	233
							1905	9							
07	23256	X	23256	-0-	-0-	-0-	20911	2	549	4	Y	1633	1680	0	186
							1796	9							
08	23726	X	23726	-0-	-0-	-0-	21216	2	659	4	Y	1683	1589	0	280
							1851	9							

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 15H RRCID -> 288551 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10716 - 21466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35743	X	34758	-0-	-985	-0-	30332	2	23	4	Y	4003	3910	0	418
							4403	9							
04	34590	X	33065	-0-	-1525	-0-	28626	2	31	4	Y	4007	4048	0	377
							4408	9							
05	40300	X	39530	-0-	-770	-0-	35096	2	42	4	Y	3993	3770	0	600
							4392	9							
06	38690	X	38690	-0-	-0-	-0-	34445	2	50	4	Y	3814	3986	0	428
							4195	9							
07	43340	X	43340	-0-	-0-	-0-	38942	2	32	4	Y	3969	4065	0	332
							4366	9							
08	47680	X	47680	-0-	-0-	-0-	44132	2	186	4	Y	3056	2706	0	682
							3362	9							

CROWLEY 7527 ALLOC. A WELL #: 12H RRCID -> 288613 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10955 - 17940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17856	X	235	-0-	-17621	-0-	203	1	32	4	Y	-0-	63	0	-0-
04	1350	X	88	-0-	-1262	-0-	86	1	2	4	Y	-0-			-0-
05	1395	X	7	-0-	-1388	-0-	7	1			Y	-0-			-0-
06	270	X	112	-0-	-158	-0-	107	1	5	4	Y	-0-			-0-
07	248	X	124	-0-	-124	-0-	124	1			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 10H RRCID -> 288615 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11146 - 20921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26164	X	24291	-0-	-1873	-0-	21933	2	2358	9	Y	2144	2143	0	332
04	25320	X	19874	-0-	-5446	-0-	17787	2	2087	9	Y	1897	1683	0	546
05	26319	X	13006	-0-	-13313	-0-	10475	2	2531	9	Y	2301	2462	0	385
06	24655	X	14615	-0-	-10040	-0-	12717	2	1898	9	Y	1725	1828	0	282
07	21266	X	6637	-0-	-14629	-0-	4437	2	2200	9	Y	2000	1798	0	484
08	21266	X	12746	-0-	-8520	-0-	10917	2	1829	9	Y	1663	1718	0	429

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	31837	X	2829	-0-	-29008	-0-	449	1	753	3	Y	1479	1467	0			54
							1627	9									
04	30810	X	15066	-0-	-15744	-0-	844	1	34	2	Y	932	948	0			38
							13163	3	1025	9							
05	31093	X	14615	-0-	-16478	-0-	751	1	35	2	Y	925	922	0			41
							12811	3	1018	9							
06	30090	X	12537	-0-	-17553	-0-	741	1	11211	3	Y	532	549	0			24
							585	9									
07	15562	X	13437	-0-	-2125	-0-	909	1	11847	3	Y	619	623	0			20
							681	9									
08	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	910	1	13839	3	Y	931	896	0			55
							1024	9									

CYPRESS STATE WELL #: 503AH RRCID -> 288686 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8874 - 13368

03	20522	X	-0-	-0-	-20522	-0-					Y	22	43	1			3
04	4440	X	3817	-0-	-623	-0-	3632	2	185	9	Y	168	132	1			39
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	7	44	1			2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	35	28	1			7

BURNSIDE WELL #: 411AH RRCID -> 288687 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10573 - 15110

03	26412	X	15813	-0-	-10599	-0-	871	1	13354	3	Y	1410	1390	0			142
							37	4	1551	9							
04	24990	X	9421	-0-	-15569	-0-	731	1	19	2	Y	1112	1078	0			176
							7226	3	222	4							
05	22351	X	10148	-0-	-12203	-0-	773	1	22	2	Y	1095	1104	0			167
							7903	3	245	4							
06	15300	X	10688	-0-	-4612	-0-	784	1	8543	3	Y	1166	1166	0			167
							78	4	1283	9							
07	15810	X	10939	-0-	-4871	-0-	878	1	8868	3	Y	1084	1093	0			158
							1	4	1192	9							
08	13795	X	11654	-0-	-2141	-0-	861	1	9381	3	Y	1284	1230	0			212
							1412	9									

BURNSIDE WELL #: 412BH RRCID -> 288688 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10975 - 15465

03	25575	X	14466	-0-	-11109	-0-	1086	1	12637	3	Y	634	644	0			64
							46	4	697	9							
04	24750	X	6038	-0-	-18712	-0-	888	1	11	2	Y	467	457	0			74
							4355	3	270	4							
05	25575	X	4199	-0-	-21376	-0-	863	1	7	2	Y	320	345	0			49
							2703	3	274	4							
06	20280	X	2020	-0-	-18260	-0-	784	1	884	3	Y	249	262	0			36
							78	4	274	9							
07	15190	X	1001	-0-	-14189	-0-	837	1	1	4	Y	148	162	0			22
							163	9									
08	14477	X	938	-0-	-13539	-0-	793	1	145	9	Y	132	132	0			22

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	13206	X	7194	-0-	-6012	-0-	6956	2	238	9	Y	216	234	1			33
04	12780	X	8029	-0-	-4751	-0-	7855	2	174	9	Y	158	154	1			37
05	13206	X	9939	-0-	-3267	-0-	1	1	9782	2	Y	142	133	1			46
							156	9									
06	11370	X	10775	-0-	-595	-0-	1	1	10589	2	Y	168	179	1			35
							185	9									
07	9641	X	9341	-0-	-300	-0-	1	1	9172	2	Y	153	167	1			21
							168	9									
08	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	1	1	11009	2	Y	149	139	1			31
							164	9									

JUMANO WELL #: 401AH RRCID -> 288697 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10104 - 14552

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272

BRAGG WELL #: 407AH RRCID -> 288709 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10795 - 15221

03	20611	X	20611	-0-	-0-	-0-	1428	1	16832	3	Y	2137	2013	0			424
							2351	9									
04	17550	X	9604	-0-	-7946	-0-	1197	1	16	2	Y	1894	1981	0			337
							6308	3	2083	9							
05	18135	X	10106	-0-	-8029	-0-	1212	1	19	2	Y	1992	1970	0			359
							6684	3	2191	9							
06	19950	X	9828	-0-	-10122	-0-	1196	1	6469	3	Y	1966	2068	0			257
							2163	9									
07	20615	X	9172	-0-	-11443	-0-	1304	1	5822	3	Y	1860	1875	0			242
							2046	9									
08	13640	X	8802	-0-	-4838	-0-	1243	1	5618	3	Y	1764	1838	0			168
							1	4	1940	9							

DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC A WELL #: 20H RRCID -> 288716 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10820 - 21431

03	39618	X	22567	-0-	-17051	-0-	477	1	20252	2	Y	1371	1336	0			213
							330	4	1508	9							
04	38340	X	25023	-0-	-13317	-0-	724	1	21990	2	Y	2099	2090	0			222
							2309	9									
05	39618	X	27766	-0-	-11852	-0-	835	1	24571	2	Y	2134	2026	0			330
							13	4	2347	9							
06	37875	X	23627	-0-	-14248	-0-	911	1	20382	2	Y	1675	1767	0			238
							491	4	1843	9							
07	33945	X	25951	-0-	-7994	-0-	898	1	22840	2	Y	1781	1832	0			187
							254	4	1959	9							
08	34271	X	34271	-0-	-0-	-0-	973	1	30825	2	Y	1745	1569	0			363
							553	4	1920	9							

JACKSON WELL #: 410BH RRCID -> 288963 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10995 - 15644

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 408BR RRCID -> 289178 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10824 PERF.11000 - 15587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18011	X	1901	-0-	-16110	-0-	513	1	1388	9	Y	1262	1251	0			46
04	25830	X	12312	-0-	-13518	-0-	852	1	27	2	Y	1070	1072	0			44
							10256	3	1177	9							
05	26691	X	12303	-0-	-14388	-0-	912	1	29	2	Y	858	864	0			38
							10418	3	944	9							
06	25830	X	7878	-0-	-17952	-0-	1046	1	6088	3	Y	676	683	0			31
							744	9									
07	13733	X	11577	-0-	-2156	-0-	985	1	9601	3	Y	901	904	0			28
							991	9									
08	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	955	1	11467	3	Y	842	821	0			49
							926	9									

ROBIN 8 WELL #: P105H RRCID -> 289241 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11139 - 15691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P203H RRCID -> 289242 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11199 - 17460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4278	X	4051	-0-	-227	-0-	459	1	2755	3	Y	761	829	0			112
							837	9									
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	377	1	2600	3	Y	791	763	0			140
							870	9									
05	3162	X	3019	-0-	-143	-0-	444	1	1731	3	Y	767	668	0			239
							844	9									
06	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	948	1	4806	3	Y	727	803	0			163
							107	4	800	9							
07	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	801	1	6452	3	Y	902	919	0			146
							992	9									
08	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	777	1	5604	3	Y	1033	1001	0			178
							1136	9									

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
03	744	N	600	-0-	-144	-0-	333	1	267	9	Y	243	251	0			36
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	350	1	398	9	Y	362	334	0			64
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	374	1	523	9	Y	475	391	0			148
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	571	1	453	9	Y	412	468	0			92
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	463	1	494	9	Y	449	468	0			73
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	471	1	366	9	Y	333	349	0			57

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
03	1922	X	1170	-0-	-752	-0-	437	1	136	4	Y	543	549	0			31
							597	9									
04	3420	X	847	-0-	-2573	-0-	281	1	80	4	Y	442	452	0			21
							486	9									
05	3534	X	1096	-0-	-2438	-0-	277	1	381	3	Y	398	397	0			22
							438	9									
06	3420	X	753	-0-	-2667	-0-	370	1	61	3	Y	201	201	0			22
							101	4	221	9							
07	2821	X	2110	-0-	-711	-0-	338	1	1601	3	Y	128	140	0			10
							30	4	141	9							
08	1178	X	815	-0-	-363	-0-	23	1	697	3	Y	85	93	0			2
							1	4	94	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2264	N	2264	-0-		-0-	-0-	394	1	1528	3	Y	142	140	0			35
								186	4	156	9							
04	1530	N	599	-0-		-931	-0-	366	1	113	4	Y	109	108	0			36
								120	9									
05	2480	N	1421	-0-		-1059	-0-	494	1	590	3	Y	124	117	0			43
								201	4	136	9							
06	3000	N	14766	-0-		11766	11766	1525	1	12625	3	Y	150	161	0			32
								451	4	165	9							
07	3100	N	15652	-0-		12552	24318	1229	1	14123	3	Y	145	134	0			43
								140	4	160	9							
08	3100	N	4243	-0-		1143	25461	680	1	3201	3	Y	217	194	0			66
								123	4	239	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	1284	-0-		-1723	-0-	513	1	771	9	Y	701	676	0			103
04	2910	X	1620	-0-		-1290	-0-	535	1	1085	9	Y	986	914	0			175
05	1719	X	1719	-0-		-0-	-0-	583	1	1136	9	Y	1033	886	0			322
06	1738	X	1738	-0-		-0-	-0-	900	1	838	9	Y	762	913	0			171
07	1674	X	1521	-0-		-153	-0-	739	1	782	9	Y	711	767	0			115
08	1444	N	1444	-0-		-0-	-0-	642	1	802	9	Y	729	719	0			125

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2032	-0-		-1099	-0-	459	1	745	3	Y	556	530	0			138
								216	4	612	9							
04	2520	X	934	-0-		-1586	-0-	371	1	115	4	Y	407	411	0			134
								448	9									
05	2325	X	1186	-0-		-1139	-0-	478	1	194	4	Y	467	439	0			162
								514	9									
06	14147	X	14147	-0-		-0-	-0-	1473	1	11694	3	Y	502	558	0			106
								428	4	552	9							
07	15060	X	15060	-0-		-0-	-0-	1191	1	13227	3	Y	460	430	0			136
								136	4	506	9							
08	3100	N	4400	-0-		1300	1300	575	1	3093	3	Y	571	532	0			175
								104	4	628	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1314	N	1314	-0-		-0-	-0-	483	1	278	3	Y	295	281	0			73
								228	4	325	9							
04	1230	N	703	-0-		-527	-0-	358	1	111	4	Y	213	216	0			70
								234	9									
05	1866	N	1866	-0-		-0-	-0-	43	1	1531	3	Y	249	233	0			86
								18	4	274	9							
06	2277	N	2277	-0-		-0-	-0-	125	1	1733	3	Y	329	346	0			69
								57	4	362	9							
07	3100	N	3140	-0-		40	40	116	1	2677	3	Y	304	283	0			90
								13	4	334	9							
08	1927	N	1887	-0-		-40	-0-	241	1	1387	3	Y	195	225	0			60
								44	4	215	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	554	1	1688	3	Y	384	368	0			95
							261	4	422	9							
04	1800	X	855	-0-	-945	-0-	432	1	134	4	Y	263	272	0			86
							289	9									
05	3379	X	1234	-0-	-2145	-0-	469	1	231	3	Y	312	290	0			108
							191	4	343	9							
06	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	368	1	4368	3	Y	345	380	0			73
							138	4	380	9							
07	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	304	1	5357	3	Y	290	277	0			86
							35	4	319	9							
08	2914	X	2579	-0-	-335	-0-	288	1	1941	3	Y	271	274	0			83
							52	4	298	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
03	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	497	1	2355	3	Y	379	357	0			94
							234	4	417	9							
04	2460	X	782	-0-	-1678	-0-	370	1	114	4	Y	271	276	0			89
							298	9									
05	3782	X	1887	-0-	-1895	-0-	501	1	839	3	Y	312	293	0			108
							204	4	343	9							
06	15345	X	15345	-0-	-0-	-0-	1541	1	12902	3	Y	403	426	0			85
							459	4	443	9							
07	16008	X	16008	-0-	-0-	-0-	1234	1	14249	3	Y	349	331	0			103
							141	4	384	9							
08	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	657	1	2788	3	Y	472	431	0			144
							119	4	519	9							

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
03	4123	X	3952	-0-	-171	-0-	795	1	1078	3	Y	558	542	0			93
							1465	4	614	9							
04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	571	1	752	3	Y	740	711	0			122
							1982	4	814	9							
05	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	2216	1	261	3	Y	910	716	0			316
							2421	4	1001	9							
06	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	890	1	1614	3	Y	670	701	0			285
							885	4	737	9							
07	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	1029	1	3644	3	Y	996	1130	0			151
							715	4	1096	9							
08	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	1277	1	3848	3	Y	743	776	0			118
							2102	4	817	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
03	2511	X	581	-0-	-1930	-0-	421	1	160	9	Y	145	158	0			21
04	2430	X	1808	-0-	-622	-0-	517	1	1117	3	Y	158	151	0			28
							174	9									
05	930	X	698	-0-	-232	-0-	525	1	173	9	Y	157	136	0			49
06	931	X	931	-0-	-0-	-0-	797	1	134	9	Y	122	144	0			27
07	1860	X	822	-0-	-1038	-0-	647	1	175	9	Y	159	160	0			26
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	636	1	234	9	Y	213	202	0			37

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P 1H RRCID -> 289254 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12029 PERF.12605 - 16132

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	4712	X	1723	-0-	-2989	-0-	578	1	1145	9	Y	1041	1112	0			153
04	4560	X	1878	-0-	-2682	-0-	604	1	1274	9	Y	1158	1106	0			205
05	2325	X	1918	-0-	-407	-0-	673	1	1245	9	Y	1132	985	0			352
06	2250	X	2183	-0-	-67	-0-	1009	1	1174	9	Y	1067	1180	0			239
07	2077	X	2046	-0-	-31	-0-	832	1	1214	9	Y	1104	1164	0			179
08	1953	X	1855	-0-	-98	-0-	787	1	1068	9	Y	971	983	0			167

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P250H RRCID -> 289256 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11156 - 18958

03	3689	X	2321	-0-	-1368	-0-	523	1	1008	3	Y	718	710	0			106
							790	9									
04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	517	1	3379	3	Y	788	754	0			140
							867	9									
05	3162	X	1938	-0-	-1224	-0-	551	1	745	3	Y	584	542	0			182
							642	9									
06	2250	X	1383	-0-	-867	-0-	849	1	534	9	Y	485	558	0			109
07	4929	X	1357	-0-	-3572	-0-	693	1	664	9	Y	604	615	0			98
08	4929	X	1648	-0-	-3281	-0-	638	1	1010	9	Y	918	858	0			158

CARDINAL 4 WELL #: P 2H RRCID -> 289270 COMPL. DATE 10/06/2018 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11220 - 15777

03	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	450	1	4743	4	Y	578	604	0			105
							636	9									
04	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	445	1	3987	4	Y	342	343	0			104
							376	9									
05	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	405	1	3934	4	Y	573	551	0			126
							630	9									
06	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	598	1	5010	4	Y	414	427	0			113
							455	9									
07	5828	X	5396	-0-	-432	-0-	565	1	4161	4	Y	609	605	0			117
							670	9									
08	5828	X	4133	-0-	-1695	-0-	570	1	140	3	Y	555	588	0			84
							2812	4	611	9							

SEAGULL UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289294 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11025 - 15578

03	4991	X	4488	-0-	-503	-0-	538	1	1601	3	Y	1227	1183	0			343
							999	4	1350	9							
04	4860	X	4430	-0-	-430	-0-	565	1	1862	3	Y	1272	1338	0			277
							604	4	1399	9							
05	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	594	1	2191	3	Y	1460	1278	0			459
							1721	4	1606	9							
06	5220	X	3621	-0-	-1599	-0-	535	1	2435	4	Y	592	546	0			505
							651	9									
07	5394	X	2599	-0-	-2795	-0-	710	1	772	4	Y	1015	1199	0			321
							1117	9									
08	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	693	1	1951	3	Y	1185	1212	0			294
							670	4	1304	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	557	1	1034	4	Y	657	632	0			184
							723	9									
04	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	533	1	272	3	Y	629	676	0			137
							570	4	692	9							
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	578	1	655	3	Y	700	617	0			220
							1674	4	770	9							
06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	547	1	2490	4	Y	496	293	0			423
							546	9									
07	2511	X	2184	-0-	-327	-0-	671	1	729	4	Y	713	911	0			225
							784	9									
08	2945	X	1853	-0-	-1092	-0-	600	1	580	4	Y	612	685	0			152
							673	9									

CHAPARRAL 89 WELL #: P152H RRCID -> 289297 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11616 - 15994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	1001	-0-	-1727	-0-	419	1	123	4	Y	417	433	0			207
							459	9									
04	1260	X	925	-0-	-335	-0-	469	1	74	4	Y	347	333	0			221
							382	9									
05	1271	X	998	-0-	-273	-0-	485	1	115	4	Y	362	440	0			143
							398	9									
06	1230	X	1053	-0-	-177	-0-	761	1	82	4	Y	191	248	0			86
							210	9									
07	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	690	1	56	4	Y	252	247	0			91
							277	9									
08	992	X	850	-0-	-142	-0-	640	1	75	4	Y	123	185	0			29
							135	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
03	1767	N	1546	-0-	-221	-0-	711	1	1	4	Y	758	813	0			140
							834	9									
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	690	1	4	4	Y	880	866	0			154
							968	9									
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	760	1	15	4	Y	859	715	0			298
							945	9									
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1109	1	20	4	Y	662	638	0			322
							728	9									
07	1705	N	721	-0-	-984	-0-	349	1	17	4	Y	323	498	0			147
							355	9									
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	222	1	1528	3	Y	419	466	0			100
							8	4	461	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	1333	N	1105	-0-	-228	-0-	710	1	1	4	Y	358	374	0			66
							394	9									
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	675	1	4	4	Y	433	423	0			76
							476	9									
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	703	1	13	4	Y	423	352	0			147
							465	9									
06	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	764	1	14	4	Y	213	256	0			104
							234	9									
07	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	671	1	32	4	Y	368	305	0			167
							405	9									
08	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	690	1	25	4	Y	328	417	0			78
							361	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P263H RRCID -> 289301 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11410 - 15275

03	1674	N	852	-0-	-822	-0-	592	1	192	3	Y	61	66	0			11
							1	4	67	9							
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	564	1	163	3	Y	74	72	0			13
							3	4	81	9							
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	615	1	12	4	Y	72	60	0			25
							79	9									
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	917	1	17	4	Y	57	54	0			28
							63	9									
07	837	N	713	-0-	-124	-0-	626	1	30	4	Y	52	56	0			24
							57	9									
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	624	1	22	4	Y	321	268	0			77
							353	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: 223H RRCID -> 289305 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11106 - 15434

03	4154	X	1312	-0-	-2842	-0-	635	1	677	9	Y	615	797	0			164
04	2760	X	1111	-0-	-1649	-0-	567	1	1	4	Y	494	573	0			85
							543	9									
05	2852	X	1274	-0-	-1578	-0-	643	1	631	9	Y	574	495	0			164
06	2760	X	1621	-0-	-1139	-0-	1001	1	1	4	Y	563	588	0			139
							619	9									
07	2077	X	816	-0-	-1261	-0-	632	1	184	9	Y	167	264	0			42
08	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	706	1	544	3	Y	471	397	0			116
							518	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P232H RRCID -> 289306 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11084 PERF.11550 - 15300

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P253H RRCID -> 289307 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11275 - 16018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	677	1	9601	3	Y	486	495	0			129
							535	9									
04	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	397	1	5259	3	Y	553	587	0			95
							1	4	608	9							
05	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	639	1	7722	3	Y	584	512	0			167
							642	9									
06	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	983	1	5808	3	Y	397	466	0			98
							318	4	437	9							
07	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	597	1	3552	3	Y	431	421	0			108
							474	9									
08	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	674	1	7018	3	Y	465	459	0			114
							512	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P257H RRCID -> 289309 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11133 - 14699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	878	-0-	-176	-0-	610	1	1	4	Y	243	257	0			45
							267	9									
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	147	1	598	3	Y	241	244	0			42
							1	4	265	9							
05	775	N	666	-0-	-109	-0-	423	1	8	4	Y	214	182	0			74
							235	9									
06	840	N	698	-0-	-142	-0-	528	1	10	4	Y	145	149	0			70
							160	9									
07	1054	N	821	-0-	-233	-0-	603	1	29	4	Y	172	164	0			78
							189	9									
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	598	1	21	4	Y	342	338	0			82
							376	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P227H RRCID -> 289310 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11129 - 15481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1815	-0-	-293	-0-	639	1	1	4	Y	1068	1143	0			198
							1175	9									
04	1920	N	1873	-0-	-47	-0-	499	1	3	4	Y	1246	1225	0			219
							1371	9									
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	667	1	13	4	Y	1185	993	0			411
							1304	9									
06	1770	N	1455	-0-	-315	-0-	702	1	13	4	Y	673	757	0			327
							740	9									
07	1922	N	1308	-0-	-614	-0-	691	1	33	4	Y	531	617	0			241
							584	9									
08	1705	N	1064	-0-	-641	-0-	748	1	27	4	Y	263	441	0			63
							289	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P103H RRCID -> 289313 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11511 - 15508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	1037	-0-	-3148	-0-	479	1	18	4	Y	491	506	0			44
							540	9									
04	4050	X	3011	-0-	-1039	-0-	558	1	2026	3	Y	357	374	0			27
							34	4	393	9							
05	4185	X	3186	-0-	-999	-0-	646	1	2259	3	Y	219	236	0			10
							40	4	241	9							
06	3180	X	1826	-0-	-1354	-0-	789	1	709	4	Y	298	285	0			23
							328	9									
07	3100	X	2650	-0-	-450	-0-	640	1	1494	4	Y	469	453	0			39
							516	9									
08	3193	X	2139	-0-	-1054	-0-	707	1	246	3	Y	595	580	0			54
							531	4	655	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAGPIE UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289314 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11474 - 14868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	383	1	6473	3	Y	1021	1018	0			92
							14	4	1123	9							
04	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	438	1	5528	3	Y	1049	1062	0			79
							27	4	1154	9							
05	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	419	1	2905	3	Y	827	869	0			37
							26	4	910	9							
06	3990	X	1820	-0-	-2170	-0-	541	1	487	4	Y	720	701	0			56
							792	9									
07	4123	X	2240	-0-	-1883	-0-	425	1	992	4	Y	748	742	0			62
							823	9									
08	3565	X	3496	-0-	-69	-0-	502	1	1669	3	Y	862	846	0			78
							377	4	948	9							

CHAPARRAL 89 WELL #: P203H RRCID -> 289318 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11824 - 16450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	516	1	152	4	Y	430	417	0			213
							473	9									
04	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	445	1	1217	3	Y	309	325	0			197
							70	4	340	9							
05	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	567	1	803	3	Y	365	418	0			144
							135	4	402	9							
06	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	826	1	708	3	Y	410	371	0			183
							110	4	451	9							
07	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	890	1	73	4	Y	406	443	0			146
							447	9									
08	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	869	1	101	4	Y	487	518	0			115
							536	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P105H RRCID -> 289319 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11390 - 15260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	X	446	-0-	-205	-0-	430	1	16	4	Y	-0-					-0-
04	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	365	1	797	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	325	1	127	3	Y	6	6	0			-0-
							20	4	7	9							
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	401	1	360	4	Y	28	26	0			2
							31	9									
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	259	1	605	4	Y	16	17	0			1
							18	9									
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

MAGPIE UNIT WELL #: P107H RRCID -> 289320 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11292 - 16597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	3637	-0-	-2811	-0-	523	1	2148	3	Y	860	876	0			78
							20	4	946	9							
04	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	469	1	4233	3	Y	926	934	0			70
							29	4	1019	9							
05	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	440	1	3925	3	Y	851	883	0			38
							28	4	936	9							
06	3510	X	1927	-0-	-1583	-0-	526	1	488	4	Y	830	804	0			64
							913	9									
07	5952	X	2462	-0-	-3490	-0-	445	1	1037	4	Y	891	882	0			73
							980	9									
08	4805	X	4144	-0-	-661	-0-	576	1	2115	3	Y	927	916	0			84
							433	4	1020	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAGPIE UNIT WELL #: P106H RRCID -> 289321 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10799 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	620	1	3498	3	Y	771	766	0			70
							23	4	848	9							
04	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	691	1	6816	3	Y	1094	1081	0			83
							43	4	1203	9							
05	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	728	1	5787	3	Y	935	976	0			42
							46	4	1029	9							
06	5880	X	2780	-0-	-3100	-0-	900	1	817	4	Y	966	933	0			75
							1063	9									
07	6076	X	2030	-0-	-4046	-0-	112	1	911	3	Y	677	696	0			56
							262	4	745	9							
08	6169	X	5594	-0-	-575	-0-	730	1	3329	3	Y	896	871	0			81
							549	4	986	9							

MAGPIE UNIT WELL #: P108H RRCID -> 289322 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9453 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	5010	-0-	-1469	-0-	496	1	3837	3	Y	598	604	0			54
							19	4	658	9							
04	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	532	1	5575	3	Y	763	759	0			58
							33	4	839	9							
05	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	643	1	5042	3	Y	713	739	0			32
							40	4	784	9							
06	5790	X	2326	-0-	-3464	-0-	821	1	738	4	Y	697	675	0			54
							767	9									
07	7223	X	1633	-0-	-5590	-0-	321	1	748	4	Y	513	525	0			42
							564	9									
08	6138	X	1880	-0-	-4258	-0-	630	1	474	4	Y	705	683	0			64
							776	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. (I) GAS 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	7781	X	6459	-0-	-1322	-0-	451	1	4977	3	Y	922	916	0			83
							17	4	1014	9							
04	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	501	1	7482	3	Y	1213	1204	0			92
							31	4	1334	9							
05	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	583	1	7134	3	Y	1094	1137	0			49
							36	4	1203	9							
06	6240	X	3086	-0-	-3154	-0-	754	1	440	3	Y	1071	1037	0			83
							714	4	1178	9							
07	9672	X	3114	-0-	-6558	-0-	566	1	1321	4	Y	1115	1106	0			92
							1227	9									
08	7905	X	3925	-0-	-3980	-0-	581	1	1821	3	Y	987	989	0			90
							437	4	1086	9							

ROBIN 8 WELL #: P103H RRCID -> 289328 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10838 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	3914	-0-	-1511	-0-	504	1	683	3	Y	1635	1588	0			272
							928	4	1799	9							
04	4800	X	3892	-0-	-908	-0-	365	1	481	3	Y	1618	1623	0			267
							1266	4	1780	9							
05	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	1342	1	158	3	Y	1699	1376	0			590
							1466	4	1869	9							
06	3900	X	2969	-0-	-931	-0-	452	1	820	3	Y	1134	1242	0			482
							450	4	1247	9							
07	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	558	1	1975	3	Y	2965	2997	0			450
							388	4	3262	9							
08	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	588	1	1774	3	Y	2659	2687	0			422
							969	4	2925	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P225H RRCID -> 289331 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11118 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20449	X	20449	-0-	-0-	-0-		815	1	18348	3	Y	1169	1112	0			311
								1286	9									
04	19179	X	19179	-0-	-0-	-0-		757	1	16847	3	Y	1431	1495	0			247
								1	4	1574	9							
05	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-		822	1	13328	3	Y	1524	1334	0			437
								1676	9									
06	13410	X	4798	-0-	-8612	-0-		1218	1	2307	3	Y	1085	1254	0			268
								79	4	1194	9							
07	13857	X	2103	-0-	-11754	-0-		878	1	1225	9	Y	1114	1102	0			280
08	18379	X	18379	-0-	-0-	-0-		945	1	16327	3	Y	1006	1038	0			248
								1107	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P251H RRCID -> 289332 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11247 - 15555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-		676	1	12260	3	Y	1385	1355	0			368
								1524	9									
04	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-		600	1	8404	3	Y	1659	1741	0			286
								1	4	1825	9							
05	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-		671	1	9806	3	Y	1783	1558	0			511
								1961	9									
06	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-		1017	1	7051	3	Y	1324	1508	0			327
								329	4	1456	9							
07	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-		648	1	4313	3	Y	1326	1320	0			333
								1459	9									
08	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-		723	1	7647	3	Y	1336	1340	0			329
								1470	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. (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
03	2232	X	996	-0-	-1236	-0-		518	1	187	3	Y	264	277	0			49
								1	4	290	9							
04	2160	X	1035	-0-	-1125	-0-		491	1	199	3	Y	311	305	0			55
								3	4	342	9							
05	2232	X	843	-0-	-1389	-0-		500	1	10	4	Y	303	253	0			105
								333	9									
06	1230	X	643	-0-	-587	-0-		458	1	8	4	Y	161	188	0			78
								177	9									
07	1085	X	1030	-0-	-55	-0-		511	1	24	4	Y	450	324	0			204
								495	9									
08	1085	X	880	-0-	-205	-0-		608	1	22	4	Y	227	377	0			54
								250	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. (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
03	930	N	911	-0-	-19	-0-		534	1	1	4	Y	342	341	0			63
								376	9									
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-		517	1	3	4	Y	477	456	0			84
								525	9									
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-		551	1	11	4	Y	464	387	0			161
								510	9									
06	870	N	828	-0-	-42	-0-		555	1	10	4	Y	239	284	0			116
								263	9									
07	930	N	626	-0-	-304	-0-		357	1	17	4	Y	229	241	0			104
								252	9									
08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-		640	1	817	3	Y	967	840	0			231
								23	4	1064	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: 255H RRCID -> 289341 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11365 - 16205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	751	1	9112	3	Y	654	641	0			174
							719	9									
04	4590	X	1548	-0-	-3042	-0-	688	1	1	4	Y	781	820	0			135
							859	9									
05	4743	X	1654	-0-	-3089	-0-	721	1	933	9	Y	848	740	0			243
06	4590	X	1861	-0-	-2729	-0-	1131	1	1	4	Y	663	742	0			164
							729	9									
07	4743	X	1425	-0-	-3318	-0-	664	1	761	9	Y	692	682	0			174
08	5735	X	2218	-0-	-3517	-0-	741	1	661	3	Y	742	733	0			183
							816	9									

CONDOR WELL #: P102H RRCID -> 289350 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 11327 PERF.14904 - 15309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3496	-0-	-937	-0-	225	1	1628	3	Y	1430	1440	0			80
							70	4	1573	9							
04	4290	X	3273	-0-	-1017	-0-	232	1	1574	3	Y	1274	1293	0			61
							66	4	1401	9							
05	4433	X	3173	-0-	-1260	-0-	291	1	1429	3	Y	1321	1310	0			72
							1453	9									
06	4290	X	2326	-0-	-1964	-0-	466	1	465	3	Y	1148	1093	0			127
							132	4	1263	9							
07	4433	X	2153	-0-	-2280	-0-	262	1	720	3	Y	1044	1087	0			84
							23	4	1148	9							
08	3503	X	350	-0-	-3153	-0-	49	1	97	3	Y	184	263	0			5
							2	4	202	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: P261H RRCID -> 289380 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11258 - 15944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1179	-0-	-309	-0-	500	1	1	4	Y	616	643	0			114
							678	9									
04	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	451	1	3	4	Y	719	707	0			126
							791	9									
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	232	1	619	3	Y	703	585	0			244
							4	4	773	9							
06	1140	N	275	-0-	-865	-0-	65	1	4	4	Y	187	340	0			91
							206	9									
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	208	1	605	3	Y	520	375	0			236
							10	4	572	9							
08	1643	N	1178	-0-	-465	-0-	642	1	23	4	Y	466	591	0			111
							513	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P112H RRCID -> 289381 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11387 - 17524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	4549	-0-	-3046	-0-	221	1	3530	3	Y	718	729	0			65
							8	4	790	9							
04	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	399	1	5766	3	Y	1310	1276	0			99
							25	4	1441	9							
05	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	487	1	5587	3	Y	1556	1586	0			69
							30	4	1712	9							
06	4710	X	3216	-0-	-1494	-0-	751	1	317	3	Y	1307	1275	0			101
							710	4	1438	9							
07	7874	X	3677	-0-	-4197	-0-	620	1	1445	4	Y	1465	1445	0			121
							1612	9									
08	7781	X	6337	-0-	-1444	-0-	586	1	3501	3	Y	1645	1616	0			150
							440	4	1810	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	1209	X	530	-0-	-679	-0-	435	1	16	4	Y	72	71	0			7
							79	9									
04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	383	1	2207	3	Y	115	113	0			9
							24	4	127	9							
05	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	514	1	1650	3	Y	98	103	0			4
							32	4	108	9							
06	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	796	1	715	4	Y	86	83	0			7
							95	9									
07	2821	X	1492	-0-	-1329	-0-	418	1	975	4	Y	90	90	0			7
							99	9									
08	2170	N	1165	-0-	-1005	-0-	368	1	412	3	Y	99	97	0			9
							276	4	109	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: P221H RRCID -> 289391 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11213 - 15000

03	868	X	552	-0-	-316	-0-	498	1	54	9	Y	49	87	0			13
04	1860	N	466	-0-	-1394	-0-	454	1	1	4	Y	10	21	0			2
							11	9									
05	930	N	544	-0-	-386	-0-	499	1	45	9	Y	41	31	0			12
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	733	1	1	4	Y	128	108	0			32
							141	9									
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	563	1	266	9	Y	242	213	0			61
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	635	1	401	3	Y	199	211	0			49
							219	9									

SEAGULL UNIT WELL #: P103HR RRCID -> 289420 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11067 - 15690

03	3906	X	3554	-0-	-352	-0-	592	1	781	3	Y	983	958	0			275
							1100	4	1081	9							
04	3660	X	2304	-0-	-1356	-0-	537	1	496	3	Y	633	770	0			138
							575	4	696	9							
05	4464	X	2620	-0-	-1844	-0-	543	1	96	3	Y	372	393	0			117
							1572	4	409	9							
06	4320	X	4205	-0-	-115	-0-	645	1	2943	4	Y	561	200	0			478
							617	9									
07	4464	X	1992	-0-	-2472	-0-	605	1	658	4	Y	663	932	0			209
							729	9									
08	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	570	1	1757	3	Y	851	849	0			211
							551	4	936	9							

CONDOR WELL #: 206H RRCID -> 289421 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11624 - 15206

03	1891	X	1180	-0-	-711	-0-	456	1	142	4	Y	529	528	0			30
							582	9									
04	2010	X	1072	-0-	-938	-0-	472	1	134	4	Y	424	434	0			20
							466	9									
05	2077	X	994	-0-	-1083	-0-	501	1	493	9	Y	448	444	0			24
06	2010	X	1194	-0-	-816	-0-	640	1	147	4	Y	370	353	0			41
							407	9									
07	1674	X	1035	-0-	-639	-0-	523	1	47	4	Y	423	430	0			34
							465	9									
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	520	1	19	4	Y	554	574	0			14
							609	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CONDOR WELL #: P208HR RRCID -> 289425 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10086 - 15536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	1236	-0-	-1802	-0-	323	1	101	4	Y	738	744	0			42
							812	9									
04	1830	X	967	-0-	-863	-0-	223	1	63	4	Y	619	631	0			30
							681	9									
05	1891	X	1357	-0-	-534	-0-	236	1	1121	9	Y	1019	994	0			55
06	1710	X	527	-0-	-1183	-0-	119	1	31	4	Y	343	360	0			38
							377	9									
07	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	494	1	3189	3	Y	828	800	0			66
							44	4	911	9							
08	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	465	1	3739	3	Y	1062	1101	0			27
							17	4	1168	9							

CONDOR WELL #: 210H RRCID -> 289444 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10972 - 15251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	1114	-0-	-3040	-0-	425	1	133	4	Y	505	513	0			28
							556	9									
04	3690	X	804	-0-	-2886	-0-	328	1	93	4	Y	348	359	0			17
							383	9									
05	3627	X	456	-0-	-3171	-0-	79	1	377	9	Y	343	341	0			19
06	3510	X	366	-0-	-3144	-0-	71	1	16	4	Y	254	245	0			28
							279	9									
07	1891	X	487	-0-	-1404	-0-	146	1	13	4	Y	298	302	0			24
							328	9									
08	972	X	972	-0-	-0-	-0-	396	1	14	4	Y	511	522	0			13
							562	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
03	2418	X	754	-0-	-1664	-0-	255	1	75	4	Y	385	376	0			191
							424	9									
04	1110	X	869	-0-	-241	-0-	334	1	53	4	Y	438	350	0			279
							482	9									
05	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	315	1	75	4	Y	586	634	0			231
							645	9									
06	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	465	1	50	4	Y	537	528	0			240
							591	9									
07	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	632	1	52	4	Y	926	833	0			333
							1019	9									
08	3100	N	4824	-0-	1724	1724	557	1	3177	3	Y	932	1044	0			221
							65	4	1025	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
03	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	365	1	3851	4	Y	839	866	0			152
							923	9									
04	3780	X	3720	-0-	-60	-0-	316	1	2832	4	Y	520	514	0			158
							572	9									
05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	377	1	3663	4	Y	953	902	0			209
							1048	9									
06	4470	X	1430	-0-	-3040	-0-	598	1	832	9	Y	756	759	0			206
07	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	563	1	4147	4	Y	1068	1069	0			205
							1175	9									
08	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	589	1	3059	3	Y	879	950	0			134
							2904	4	967	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ROBIN 8 WELL #: P102H RRCID -> 289573 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10866 - 15688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3883	X	3883	-0-		-0-	-0-	831	1	1127	3	Y	358	343	0			60
								1531	4	394	9							
04	2851	X	2851	-0-		-0-	-0-	452	1	596	3	Y	213	238	0			35
								1569	4	234	9							
05	3893	X	3893	-0-		-0-	-0-	1733	1	204	3	Y	57	72	0			20
								1893	4	63	9							
06	2459	X	2459	-0-		-0-	-0-	632	1	1145	3	Y	49	48	0			21
								628	4	54	9							
07	4162	X	4162	-0-		-0-	-0-	780	1	2762	3	Y	71	81	0			11
								542	4	78	9							
08	3874	X	3874	-0-		-0-	-0-	671	1	2023	3	Y	68	68	0			11
								1105	4	75	9							

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. GAS	(I) 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	5890	X	5040	-0-		-850	-0-	1045	1	1417	3	Y	594	559	0			99
								1925	4	653	9							
04	6094	X	6094	-0-		-0-	-0-	914	1	1205	3	Y	728	707	0			120
								3174	4	801	9							
05	7621	X	7621	-0-		-0-	-0-	3066	1	362	3	Y	767	621	0			266
								3349	4	844	9							
06	6240	X	4603	-0-		-1637	-0-	1060	1	1922	3	Y	516	563	0			219
								1053	4	568	9							
07	6448	X	5630	-0-		-818	-0-	964	1	3414	3	Y	529	668	0			80
								670	4	582	9							
08	4511	X	4511	-0-		-0-	-0-	735	1	2216	3	Y	317	347	0			50
								1211	4	349	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. GAS	(I) 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	6968	X	6968	-0-		-0-	-0-	1497	1	2030	3	Y	621	598	0			103
								2758	4	683	9							
04	7444	X	7444	-0-		-0-	-0-	1141	1	1503	3	Y	763	740	0			126
								3961	4	839	9							
05	10099	X	10099	-0-		-0-	-0-	4132	1	487	3	Y	878	699	0			305
								4514	4	966	9							
06	7478	X	7478	-0-		-0-	-0-	1790	1	3247	3	Y	602	651	0			256
								1779	4	662	9							
07	7838	X	7838	-0-		-0-	-0-	1386	1	4907	3	Y	529	705	0			80
								963	4	582	9							
08	7257	X	7257	-0-		-0-	-0-	1227	1	3698	3	Y	284	319	0			45
								2020	4	312	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. GAS	(I) 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	5921	X	2075	-0-		-3846	-0-	400	1	542	3	Y	361	346	0			60
								736	4	397	9							
04	5100	X	1317	-0-		-3783	-0-	161	1	212	3	Y	351	353	0			58
								558	4	386	9							
05	5270	X	3514	-0-		-1756	-0-	1406	1	166	3	Y	369	299	0			128
								1536	4	406	9							
06	4380	X	3085	-0-		-1295	-0-	723	1	1312	3	Y	301	301	0			128
								719	4	331	9							
07	3410	X	2870	-0-		-540	-0-	428	1	1516	3	Y	572	613	0			87
								297	4	629	9							
08	3440	X	3440	-0-		-0-	-0-	430	1	1297	3	Y	914	856	0			145
								708	4	1005	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. 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
03	3348	X	2642	-0-		-706		-0-	226	1	1797	3	Y	563	597	0			83
									619	9									
04	4594	X	4594	-0-		-0-		-0-	508	1	3369	3	Y	652	619	0			116
									717	9									
05	4273	X	4273	-0-		-0-		-0-	559	1	2905	3	Y	735	622	0			229
									809	9									
06	2550	X	1394	-0-		-1156		-0-	746	1	1	4	Y	588	685	0			132
									647	9									
07	4185	X	2103	-0-		-2082		-0-	664	1	639	3	Y	727	741	0			118
									800	9									
08	4743	X	4113	-0-		-630		-0-	667	1	2859	3	Y	534	560	0			92
									587	9									

HYPERION WELL #: 501H RRCID -> 289588 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8196 - 12366

03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

MAGPIE UNIT WELL #: P114H RRCID -> 289632 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10647 - 17437

03	7099	X	3855	-0-		-3244		-0-	407	1	2642	3	Y	719	754	0			65
									15	4	791	9							
04	5760	X	5448	-0-		-312		-0-	436	1	4225	3	Y	691	704	0			52
									27	4	760	9							
05	6014	X	4809	-0-		-1205		-0-	501	1	3635	3	Y	584	610	0			26
									31	4	642	9							
06	5820	X	2621	-0-		-3199		-0-	759	1	707	4	Y	1050	995	0			81
									1155	9									
07	6014	X	2500	-0-		-3514		-0-	369	1	358	3	Y	829	842	0			68
									861	4	912	9							
08	9112	X	9112	-0-		-0-		-0-	612	1	6865	3	Y	1068	1039	0			97
									460	4	1175	9							

BLUE JAY UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289819 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11289 - 14992

03	4997	X	4997	-0-		-0-		-0-	569	1	3847	3	Y	462	384	0			159
									73	4	508	9							
04	4500	X	3709	-0-		-791		-0-	617	1	2624	3	Y	394	456	0			97
									35	4	433	9							
05	4061	X	2615	-0-		-1446		-0-	548	1	1537	3	Y	459	351	0			205
									25	4	505	9							
06	4830	X	1487	-0-		-3343		-0-	870	1	96	3	Y	439	568	0			76
									38	4	483	9							
07	4991	X	2236	-0-		-2755		-0-	674	1	1116	3	Y	389	386	0			79
									18	4	428	9							
08	4991	X	2877	-0-		-2114		-0-	675	1	1808	3	Y	343	342	0			80
									17	4	377	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	8463	X	6797	-0-	-1666	-0-	682	1	5029	3	Y	907	750	0			312
							88	4	998	9							
04	8190	X	6175	-0-	-2015	-0-	664	1	4448	3	Y	932	1013	0			231
							38	4	1025	9							
05	7688	X	5862	-0-	-1826	-0-	585	1	4010	3	Y	1127	854	0			504
							27	4	1240	9							
06	6870	X	4476	-0-	-2394	-0-	934	1	2164	3	Y	1179	1478	0			205
							81	4	1297	9							
07	7099	X	4899	-0-	-2200	-0-	756	1	2915	3	Y	1097	1079	0			223
							21	4	1207	9							
08	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	748	1	5413	3	Y	1029	1012	0			240
							19	4	1132	9							

CHAPARRAL 89 WELL #: 103H RRCID -> 289862 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11042 - 15542

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2271	-0-	2271	2271	80	1	1785	3	Y	363	232	0			131
							7	4	399	9							
08	14B2 EXT		8197	-0-	8197	10468	228	1	6827	3	Y	1014	905	0			240
							27	4	1115	9							

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 12H RRCID -> 289930 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 11328 PERF.11587 - 22191

03	32395	X	18458	-0-	-13937	-0-	17117	2	13	4	Y	1207	1183	0			126
							1328	9									
04	21403	X	21403	-0-	-0-	-0-	20123	2	20	4	Y	1145	1163	0			108
							1260	9									
05	17548	X	17548	-0-	-0-	-0-	16273	2	20	4	Y	1141	1077	0			172
							1255	9									
06	17850	X	14943	-0-	-2907	-0-	13713	2	17	4	Y	1103	1151	0			124
							1213	9									
07	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	15363	2	10	4	Y	1162	1189	0			97
							1278	9									
08	12772	X	2992	-0-	-9780	-0-	1958	2	32	4	Y	911	805	0			203
							1002	9									

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 14H RRCID -> 290005 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11060 - 21311

03	41323	X	35443	-0-	-5880	-0-	34190	2	23	4	Y	1118	1096	0			117
							1230	9									
04	35190	X	31589	-0-	-3601	-0-	30395	2	29	4	Y	1059	1076	0			100
							1165	9									
05	36363	X	33499	-0-	-2864	-0-	32304	2	34	4	Y	1055	996	0			159
							1161	9									
06	34290	X	30275	-0-	-4015	-0-	29042	2	33	4	Y	1091	1128	0			122
							1200	9									
07	33419	X	33419	-0-	-0-	-0-	32119	2	21	4	Y	1163	1188	0			97
							1279	9									
08	35040	X	35040	-0-	-0-	-0-	33925	2	123	4	Y	902	798	0			201
							992	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RICHMOND W STATE 4239 A-B WELL #: 71H RRCID -> 290138 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10798 - 18356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29419	X	-0-	-0-	-29419	-0-					Y	-0-					-0-
04	28470	X	-0-	-0-	-28470	-0-					Y	-0-					-0-
05	29419	X	3544	-0-	-25875	-0-	3062	2	52	4	Y	391	317	0			74
							430	9									
06	24361	X	24361	-0-	-0-	-0-	21617	2	281	4	Y	2239	2170	0			143
							2463	9									
07	20597	X	20597	-0-	-0-	-0-	17898	2	206	4	Y	2266	2212	0			197
							2493	9									
08	18479	X	18479	-0-	-0-	-0-	15177	2	1589	4	Y	1557	1592	0			162
							1713	9									

RICHMOND W STATE 4239 A-C WELL #: 72H RRCID -> 290139 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11030 - 18587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18538	X	14214	-0-	-4324	-0-	12876	2	237	4	Y	1001	1007	0			43
							1101	9									
04	17940	X	9077	-0-	-8863	-0-	8299	2	45	4	Y	666	654	0			55
							733	9									
05	14477	X	2982	-0-	-11495	-0-	2625	2	56	4	Y	274	277	0			52
							301	9									
06	13770	X	11161	-0-	-2609	-0-	10023	2	195	4	Y	857	854	0			55
							943	9									
07	14229	X	11881	-0-	-2348	-0-	10522	2	165	4	Y	1085	1046	0			94
							1194	9									
08	14229	X	11564	-0-	-2665	-0-	9044	2	1313	4	Y	1097	1077	0			114
							1207	9									

RICHMOND W STATE 4239 A-D WELL #: 73H RRCID -> 290140 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11268 - 18749

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14899	X	14899	-0-	-0-	-0-	11613	2	214	4	Y	2793	2737	0			121
							3072	9									
04	14040	X	13235	-0-	-805	-0-	10208	2	56	4	Y	2701	2600	0			222
							2971	9									
05	13206	X	2057	-0-	-11149	-0-	930	2	27	4	Y	1000	1033	0			189
							1100	9									
06	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	10260	2	198	4	Y	3825	3769	0			245
							4208	9									
07	14508	X	13155	-0-	-1353	-0-	11423	2	170	4	Y	1420	1542	0			123
							1562	9									
08	14911	X	11337	-0-	-3574	-0-	8944	2	1306	4	Y	988	1008	0			103
							1087	9									

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 10H RRCID -> 290175 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10575 - 20549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26970	X	19399	-0-	-7571	-0-	1329	1	17039	2	Y	932	935	0			54
							6	4	1025	9							
04	26100	X	23942	-0-	-2158	-0-	1366	1	21567	2	Y	914	903	0			65
							4	4	1005	9							
05	26970	X	24454	-0-	-2516	-0-	1573	1	21745	2	Y	1032	1009	0			88
							1	4	1135	9							
06	25380	X	24436	-0-	-944	-0-	1446	1	21064	2	Y	1482	1457	0			113
							296	4	1630	9							
07	25392	X	25392	-0-	-0-	-0-	1374	1	22340	2	Y	1517	1524	0			106
							9	4	1669	9							
08	23002	X	21823	-0-	-1179	-0-	1378	1	19105	2	Y	1217	1181	0			142
							1	4	1339	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 11H RRCID -> 290176 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11075 - 21032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32922	X	19607	-0-	-13315	-0-	708	1	17322	2	Y	1429	1387	0			83
							5	4	1572	9							
04	31350	X	26358	-0-	-4992	-0-	691	1	22859	2	Y	2550	2453	0			180
							3	4	2805	9							
05	30566	X	26796	-0-	-3770	-0-	694	1	23287	2	Y	2558	2520	0			218
							1	4	2814	9							
06	29130	X	25251	-0-	-3879	-0-	741	1	22745	2	Y	1403	1514	0			107
							222	4	1543	9							
07	25788	X	25788	-0-	-0-	-0-	687	1	23484	2	Y	1464	1469	0			102
							7	4	1610	9							
08	23994	X	21357	-0-	-2637	-0-	548	1	18997	2	Y	1646	1556	0			192
							1	4	1811	9							

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 12H RRCID -> 290177 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10730 - 20728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9331	X	8528	-0-	-803	-0-	1060	1	6570	2	Y	813	787	0			47
							4	4	894	9							
04	8340	X	4996	-0-	-3344	-0-	920	1	2413	2	Y	1510	1450	0			107
							2	4	1661	9							
05	7440	X	2870	-0-	-4570	-0-	1189	1	1	4	Y	1527	1504	0			130
							1680	9									
06	8250	X	2352	-0-	-5898	-0-	1197	1	135	4	Y	927	986	0			71
							1020	9									
07	8525	X	2015	-0-	-6510	-0-	1074	1	4	4	Y	852	863	0			60
							937	9									
08	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1123	1	1	4	Y	465	471	0			54
							512	9									

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 20H RRCID -> 290178 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10670 - 20568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30659	X	27522	-0-	-3137	-0-	808	1	24505	2	Y	2003	1980	0			117
							6	4	2203	9							
04	29670	X	27771	-0-	-1899	-0-	1082	1	23761	2	Y	2659	2588	0			188
							3	4	2925	9							
05	30659	X	29530	-0-	-1129	-0-	1106	1	25386	2	Y	2761	2713	0			236
							1	4	3037	9							
06	29245	X	28996	-0-	-249	-0-	959	1	25184	2	Y	2355	2411	0			180
							262	4	2591	9							
07	30176	X	30176	-0-	-0-	-0-	957	1	26848	2	Y	2148	2178	0			150
							8	4	2363	9							
08	28024	X	25899	-0-	-2125	-0-	798	1	23284	2	Y	1651	1608	0			193
							1	4	1816	9							

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 21H RRCID -> 290179 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11130 - 21065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27230	X	27230	-0-	-0-	-0-	719	1	25658	2	Y	770	766	0			45
							6	4	847	9							
04	21930	X	20168	-0-	-1762	-0-	781	1	18341	2	Y	948	926	0			67
							3	4	1043	9							
05	22491	X	22491	-0-	-0-	-0-	918	1	20428	2	Y	1040	1018	0			89
							1	4	1144	9							
06	22602	X	22602	-0-	-0-	-0-	920	1	20028	2	Y	1297	1287	0			99
							227	4	1427	9							
07	23650	X	23650	-0-	-0-	-0-	973	1	21115	2	Y	1414	1414	0			99
							7	4	1555	9							
08	24611	X	24611	-0-	-0-	-0-	826	1	21956	2	Y	1662	1567	0			194
							1	4	1828	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 22H RRCID -> 290181 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11170 - 21111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24521	X	6518	-0-	-18003	-0-	979	1	4203	2	Y	1212	1226	0			71
							3	4	1333	9							
04	23730	X	14417	-0-	-9313	-0-	468	1	12944	2	Y	912	918	0			65
							2	4	1003	9							
05	21638	X	17133	-0-	-4505	-0-	440	1	15533	2	Y	1054	1029	0			90
							1	4	1159	9							
06	19147	X	19147	-0-	-0-	-0-	467	1	16692	2	Y	1667	1630	0			127
							154	4	1834	9							
07	23931	X	23931	-0-	-0-	-0-	712	1	21379	2	Y	1666	1677	0			116
							7	4	1833	9							
08	20792	X	20792	-0-	-0-	-0-	803	1	18134	2	Y	1685	1604	0			197
							1	4	1854	9							

RICHMOND W STATE 4239 A-A WELL #: 70H RRCID -> 290182 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10638 - 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
03	21917	X	21917	-0-	-0-	-0-	19554	2	361	4	Y	1820	1835	0			79
							2002	9									
04	20395	X	20395	-0-	-0-	-0-	17805	2	98	4	Y	2265	2158	0			186
							2492	9									
05	16678	X	4353	-0-	-12325	-0-	3306	2	68	4	Y	890	908	0			168
							979	9									
06	18513	X	18513	-0-	-0-	-0-	16039	2	241	4	Y	2030	2068	0			130
							2233	9									
07	16678	X	15134	-0-	-1544	-0-	13784	2	183	4	Y	1061	1099	0			92
							1167	9									
08	22231	X	22231	-0-	-0-	-0-	18736	2	1759	4	Y	1578	1506	0			164
							1736	9									

SPRUCE STATE UNIT WELL #: 402BH RRCID -> 290185 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10228 - 17830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	7956	2	845	9	Y	768	874	1			119
04	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	7667	2	860	9	Y	782	719	1			182
05	10416	X	7665	-0-	-2751	-0-	1	1	7034	2	Y	573	569	1			186
							630	9									
06	10080	X	8013	-0-	-2067	-0-	1	1	7192	2	Y	745	775	1			156
							820	9									
07	10416	X	8579	-0-	-1837	-0-	1	1	7714	2	Y	785	834	1			107
							864	9									
08	8804	X	7778	-0-	-1026	-0-	1	1	7076	2	Y	637	613	1			131
							701	9									

STORM CAT UNIT WELL #: 402AH RRCID -> 290286 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9840 - 17022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7006	X	6960	-0-	-46	-0-	9	1	6458	2	N	448	549	1			119
							493	9									
04	6780	X	5568	-0-	-1212	-0-	15	1	5176	2	N	343	258	1			204
							377	9									
05	7006	X	3916	-0-	-3090	-0-	9	1	3657	2	N	227	278	1			153
							250	9									
06	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	18	1	6476	2	N	507	469	1			191
							558	9									
07	6975	X	1623	-0-	-5352	-0-	110	1	1392	2	N	110	229	1			72
							121	9									
08	6975	X	4953	-0-	-2022	-0-	49	1	4598	2	N	278	232	1			118
							306	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	8246	X	4141	-0-	-4105	-0-	632	1	2205	2	Y	1185	1180	0			251
							1304	9									
04	7980	X	3191	-0-	-4789	-0-	650	1	1475	2	Y	968	942	0			277
							1	4	1065	9							
05	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	841	1	6701	2	Y	1303	1253	0			327
							1	4	1433	9							
06	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	862	1	7408	2	Y	1123	1155	0			295
							1	4	1235	9							
07	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	823	1	6885	2	Y	1424	1357	0			362
							1566	9									
08	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	715	1	7593	2	Y	2040	1707	0			695
							2244	9									

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
03	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	1238	1	13343	2	Y	1197	1325	0			254
							1317	9									
04	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	1152	1	11570	2	Y	953	934	0			273
							1	4	1048	9							
05	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	992	1	9503	2	Y	1109	1103	0			279
							1	4	1220	9							
06	10590	X	6980	-0-	-3610	-0-	626	1	5542	2	Y	737	822	0			194
							1	4	811	9							
07	10943	X	8316	-0-	-2627	-0-	736	1	7129	2	Y	410	500	0			104
							451	9									
08	14012	X	7767	-0-	-6245	-0-	926	1	6841	2	Y	-0-	104	0			-0-

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
03	28396	X	24654	-0-	-3742	-0-	639	1	20867	2	Y	2862	2858	0			246
							3148	9									
04	27480	X	19617	-0-	-7863	-0-	497	1	16308	2	Y	2556	2575	0			227
							2812	9									
05	28396	X	26590	-0-	-1806	-0-	667	1	22665	2	Y	2962	3036	0			153
							3258	9									
06	26705	X	25179	-0-	-1526	-0-	573	1	22201	2	Y	2176	2170	0			159
							11	4	2394	9							
07	27324	X	27324	-0-	-0-	-0-	687	1	23882	2	Y	2504	2490	0			173
							1	4	2754	9							
08	27287	X	27287	-0-	-0-	-0-	697	1	23833	2	Y	2506	2222	0			457
							2757	9									

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
03	47275	X	42378	-0-	-4897	-0-	37031	3	5347	9	Y	4861	4947	0			173
04	44460	X	34475	-0-	-9985	-0-	29381	3	5094	9	Y	4631	4534	0			270
05	45756	X	13859	-0-	-31897	-0-	11101	3	2758	9	Y	2507	2699	0			78
06	44280	X	-0-	-0-	-44280	-0-					Y	-0-	78	0			-0-
07	45756	X	-0-	-0-	-45756	-0-					Y	-0-					-0-
08	42377	X	16476	-0-	-25901	-0-	14960	3	1516	9	Y	1378	1340	0			38

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
03	40362	X	37700	-0-	-2662	-0-	32873	3	4827	9	Y	4388	4483	0			156
04	39060	X	35371	-0-	-3689	-0-	30418	3	4953	9	Y	4503	4397	0			262
05	57739	X	57739	-0-	-0-	-0-	49991	3	7748	9	Y	7044	7086	0			220
06	55362	X	55362	-0-	-0-	-0-	48459	3	6903	9	Y	6275	6252	0			243
07	64647	X	64647	-0-	-0-	-0-	56211	3	8436	9	Y	7669	7602	0			310
08	58781	X	58781	-0-	-0-	-0-	50971	3	7810	9	Y	7100	7216	0			194

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

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
03	41106	X	27500	-0-	-13606	-0-	992	1	25063	3	N	1314	1288	0			163
							1445	9									
04	35970	X	29097	-0-	-6873	-0-	960	1	26535	3	N	1266	1240	0			189
							209	4	1393	9							
05	32147	X	26488	-0-	-5659	-0-	992	1	24109	3	N	1261	1304	0			146
							1387	9									
06	29820	X	25293	-0-	-4527	-0-	928	1	23158	3	N	1097	1095	0			148
							1207	9									
07	30814	X	27440	-0-	-3374	-0-	992	1	25072	3	N	1251	1246	0			153
							1376	9									
08	30070	X	29452	-0-	-618	-0-	992	1	27062	3	N	1271	1246	0			178
							1398	9									

DRAGON STATE A 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
03	28551	X	26863	-0-	-1688	-0-	992	1	24402	3	N	1335	1314	0			165
							1469	9									
04	27630	X	20804	-0-	-6826	-0-	960	1	18560	3	N	1017	1030	0			152
							165	4	1119	9							
05	27094	X	23851	-0-	-3243	-0-	992	1	21603	3	N	1142	1162	0			132
							1256	9									
06	26010	X	23045	-0-	-2965	-0-	928	1	20852	3	N	1150	1127	0			155
							1265	9									
07	26877	X	20127	-0-	-6750	-0-	992	1	18120	3	N	923	965	0			113
							1015	9									
08	26877	X	20261	-0-	-6616	-0-	992	1	18135	3	N	1031	999	0			145
							1134	9									

PRESTIGE WORLDWIDE STATE B WELL #: 431H RRCID -> 290876 COMPL. DATE 09/28/2020 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10763 - 21158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49104	X	26486	-0-	-22618	-0-	21606	3	4880	9	Y	4436	4373	0			158
04	43290	X	-0-	-0-	-43290	-0-					Y	181	328	0			11
05	44733	X	20811	-0-	-23922	-0-	17083	3	3728	9	Y	3389	3294	0			106
06	50148	X	50148	-0-	-0-	-0-	43940	3	6208	9	Y	5644	5532	0			218
07	43991	X	43991	-0-	-0-	-0-	37526	3	6465	9	Y	5877	5857	0			238
08	36534	X	36534	-0-	-0-	-0-	30376	3	6158	9	Y	5598	5683	0			153

BRAGG WELL #: 401AH RRCID -> 291075 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10840 - 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
03	19993	X	19993	-0-	-0-	-0-	942	1	16044	3	Y	2734	2445	0			543
							3007	9									
04	13440	X	11348	-0-	-2092	-0-	761	1	21	2	Y	2207	2357	0			393
							8138	3	2428	9							
05	14167	X	11086	-0-	-3081	-0-	760	1	22	2	Y	2158	2162	0			389
							7930	3	2374	9							
06	17070	X	10926	-0-	-6144	-0-	753	1	7914	3	Y	2054	2174	0			269
							2259	9									
07	17639	X	10754	-0-	-6885	-0-	822	1	7676	3	Y	2051	2053	0			267
							2256	9									
08	19995	X	10721	-0-	-9274	-0-	798	1	7952	3	Y	1791	1887	0			171
							1	4	1970	9							

MEADE WELL #: 408BH RRCID -> 291085 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10840 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MEADE WELL #: 407AH RRCID -> 291086 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10650 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	1540	-0-	-2025	-0-	319	1	1221	3	Y	-0-					-0-
04	3450	X	81	-0-	-3369	-0-	34	1	1	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
05	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	125	1	11	2	Y	28	27	0			1
							3873	3	31	9							
06	2130	X	1890	-0-	-240	-0-	59	1	1789	3	Y	38	37	0			2
							42	9									
07	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	83	1	2342	3	Y	57	57	0			2
							63	9									
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

BRAGG WELL #: 405DH RRCID -> 291185 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12153 - 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
03	34565	X	16120	-0-	-18445	-0-	968	1	15029	3	Y	112	120	0			22
							123	9									
04	26370	X	24207	-0-	-2163	-0-	1423	1	59	2	Y	7	28	0			1
							22717	3	8	9							
05	29179	X	29179	-0-	-0-	-0-	1886	1	75	2	Y	4	4	0			1
							27214	3	4	9							
06	27605	X	27605	-0-	-0-	-0-	1830	1	25771	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	28131	X	28131	-0-	-0-	-0-	2019	1	25976	3	Y	124	109	0			16
							136	9									
08	29273	X	29273	-0-	-0-	-0-	1980	1	27105	3	Y	170	170	0			16
							1	4	187	9							

BULL RUN WELL #: 413CH RRCID -> 291186 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11365 - 15733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULL RUN WELL #: 415CH RRCID -> 291187 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11221 - 15733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38626	X	-0-	-0-	-38626	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
04	37380	X	-0-	-0-	-37380	-0-					Y	-0-					-0-
05	34751	X	3455	-0-	-31296	-0-	858	1	5	2	Y	643	618	0			25
							1885	3	707	9							
06	32910	X	11653	-0-	-21257	-0-	1077	1	10481	3	Y	86	108	0			3
							95	9									
07	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	1225	1	16200	3	Y	109	109	0			3
							120	9									
08	24552	X	24552	-0-	-0-	-0-	1086	1	22992	3	Y	431	413	0			21
							474	9									

BRAGG WELL #: 404BH RRCID -> 291209 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11115 - 15661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61566	X	18667	-0-	-42899	-0-	518	1	16308	3	Y	1674	1957	0			332
							1841	9									
04	61348	X	61348	-0-	-0-	-0-	2049	1	141	2	Y	4626	4135	0			823
							54069	3	5089	9							
05	61566	X	53990	-0-	-7576	-0-	1927	1	131	2	Y	4380	4413	0			790
							47114	3	4818	9							
06	50844	X	50844	-0-	-0-	-0-	1852	1	44410	3	Y	4165	4410	0			545
							4582	9									
07	63395	X	50614	-0-	-12781	-0-	2005	1	44164	3	Y	4041	4060	0			526
							4445	9									
08	63395	X	50564	-0-	-12831	-0-	1936	1	44208	3	Y	4017	4160	0			383
							1	4	4419	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRAGG WELL #: 406CH RRCID -> 291212 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10605 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	34005	X	34005	-0-	-0-	-0-	1303	1	31589	3	Y	1012	1013	0	201
							1113	9							
04	30390	X	23454	-0-	-6936	-0-	1081	1	55	2	Y	1065	1076	0	190
							21146	3	1172	9					
05	31403	X	30867	-0-	-536	-0-	1316	1	78	2	Y	1107	1097	0	200
							28255	3	1218	9					
06	38320	X	38320	-0-	-0-	-0-	1554	1	35332	3	Y	1304	1333	0	171
							1434	9							
07	42045	X	42045	-0-	-0-	-0-	1807	1	38587	3	Y	1501	1477	0	195
							1651	9							
08	46153	X	46153	-0-	-0-	-0-	1878	1	42550	3	Y	1567	1613	0	149
							1	4	1724	9					

MEADE WELL #: 409AH RRCID -> 291235 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10398 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

UL 20-44 CATALINA WELL #: 321H RRCID -> 291468 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11699 - 16699

03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	3231	3	2214	9	Y	2013	2027	0	585
04	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	2762	3	1822	9	Y	1656	1725	0	516
05	4185	X	2556	-0-	-1629	-0-	1580	3	976	9	Y	887	989	0	414
06	4050	X	1505	-0-	-2545	-0-	827	3	678	9	Y	616	609	0	421
07	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	3510	3	2136	9	Y	1942	1924	0	439
08	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	3525	3	2209	9	Y	2008	1964	0	483

BRAGG WELL #: 402CH RRCID -> 291504 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11758 - 16198

03	54091	X	54091	-0-	-0-	-0-	1690	1	50633	3	Y	1607	1461	0	319
							1768	9							
04	45150	X	42491	-0-	-2659	-0-	1477	1	103	2	Y	1533	1579	0	273
							39225	3	1686	9					
05	44175	X	41441	-0-	-2734	-0-	1434	1	106	2	Y	1641	1618	0	296
							38096	3	1805	9					
06	52350	X	40156	-0-	-12194	-0-	1413	1	37027	3	Y	1560	1652	0	204
							1716	9							
07	54095	X	41866	-0-	-12229	-0-	1585	1	38506	3	Y	1614	1608	0	210
							1775	9							
08	54095	X	38966	-0-	-15129	-0-	1440	1	35889	3	Y	1487	1555	0	142
							1	4	1636	9					

WOMAC A3 WELL #: 9UA RRCID -> 291887 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10651 - 22151

03	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					Y	-0-			-0-
04	96	X	96	-0-	-0-	-0-	82	2	14	9	Y	13	9	0	4
05	175	X	175	-0-	-0-	-0-	84	2	91	9	Y	83	1	0	86
06	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	2770	2	32	4	Y	729	778	0	37
							802	9							
07	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	9935	2	27	4	Y	2056	2009	0	84
							2262	9							
08	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	1433	2	14	4	Y	2318	2160	0	242
							2550	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

WOMAC A5 WELL #: 10UA RRCID -> 291888 COMPL. DATE 10/08/2021 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10679 - 20834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46279	X	46279	-0-	-0-	-0-	41249	2	5030	9	Y	4573	4443	0			479
04	40710	X	9298	-0-	-31412	-0-	8140	2	1158	9	Y	1053	1177	0			355
05	42067	X	151	-0-	-41916	-0-	151	2			Y	-0-	65	0			290
06	40710	X	37043	-0-	-3667	-0-	33880	2	76	4	Y	2806	2955	0			141
							3087	9									
07	42067	X	34484	-0-	-7583	-0-	30862	2	70	4	Y	3229	3239	0			131
							3552	9									
08	46283	X	36209	-0-	-10074	-0-	32088	2	33	4	Y	3716	3459	0			388
							4088	9									

MCDERMOTT STATE UNIT WELL #: 3LA RRCID -> 291890 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10845 - 20652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28644	X	16435	-0-	-12209	-0-	138	1	13681	2	Y	2378	2216	0			265
							2616	9									
04	24360	X	15976	-0-	-8384	-0-	142	1	12957	2	Y	2615	2470	0			410
							2877	9									
05	20956	X	8909	-0-	-12047	-0-	83	1	6998	2	Y	1662	1660	0			412
							1828	9									
06	13250	X	-0-	-0-	-13250	-0-					Y	-0-	412	0			-0-
07	T. A.		6099	-0-	6099	6099	66	1	5474	2	Y	508	439	0			69
							559	9									
08	T. A.		19374	-0-	19374	25473	185	1	16977	2	Y	2011	1775	0			305
							2212	9									

WOMAC A2 WELL #: 1LA RRCID -> 292081 COMPL. DATE 10/10/2021 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10881 - 22296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29140	X	-0-	-0-	-29140	-0-					Y	-0-					-0-
04	28200	X	-0-	-0-	-28200	-0-					Y	-0-					-0-
05	29140	X	-0-	-0-	-29140	-0-					Y	-0-					-0-
06	24120	X	15452	-0-	-8668	-0-	12284	2	38	4	Y	2845	2702	0			143
							3130	9									
07	16574	X	16574	-0-	-0-	-0-	14706	2	45	4	Y	1657	1733	0			67
							1823	9									
08	22727	X	22727	-0-	-0-	-0-	20434	2	24	4	Y	2063	1914	0			216
							2269	9									

WOMAC A4 WELL #: 2LA RRCID -> 292082 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10850 - 20648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37324	X	-0-	-0-	-37324	-0-					Y	-0-					-0-
04	36120	X	-0-	-0-	-36120	-0-					Y	-0-					-0-
05	37324	X	130	-0-	-37194	-0-	94	2	36	9	Y	33					33
06	28350	X	23832	-0-	-4518	-0-	20339	2	55	4	Y	3125	3000	0			158
							3438	9									
07	22394	X	22394	-0-	-0-	-0-	19554	2	54	4	Y	2533	2588	0			103
							2786	9									
08	22135	X	22135	-0-	-0-	-0-	19944	2	25	4	Y	1969	1866	0			206
							2166	9									

MCDERMOTT STATE UNIT WELL #: 9UA RRCID -> 292649 COMPL. DATE 10/28/2021 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10639 - 20499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27437	X	27437	-0-	-0-	-0-	236	1	23381	2	Y	3473	3403	0			387
							3820	9									
04	26610	X	21580	-0-	-5030	-0-	204	1	18553	2	Y	2566	2551	0			402
							2823	9									
05	29574	X	24831	-0-	-4743	-0-	253	1	21435	2	Y	2857	2550	0			709
							3143	9									
06	28620	X	26076	-0-	-2544	-0-	299	1	22649	2	Y	2844	2905	0			648
							3128	9									
07	25549	X	25549	-0-	-0-	-0-	271	1	22491	2	Y	2534	2837	0			345
							2787	9									
08	24521	X	22256	-0-	-2265	-0-	208	1	19009	2	Y	2763	2689	0			419
							3039	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FOX 37 A1 WELL #: 5H RRCID -> 293676 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 11005 PERF.11065 - 20000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27249	X	21968	-0-	-5281	-0-	17258	2	4710	9	Y	4282	4275	0	44
04	26880	X	23577	-0-	-3303	-0-	19915	2	3662	9	Y	3329	3325	0	48
05	64054	X	64054	-0-	-0-	-0-	60280	2	3774	9	Y	3431	3423	0	56
06	57247	X	57247	-0-	-0-	-0-	53054	2	4193	9	Y	3812	3812	0	56
07	54177	X	54177	-0-	-0-	-0-	50551	2	3626	9	Y	3296	3311	0	41
08	64046	X	46967	-0-	-17079	-0-	42957	2	4010	9	Y	3645	3564	0	122

FOX 37 A2 WELL #: 2LA RRCID -> 293677 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10832 - 22124

03	33728	X	21110	-0-	-12618	-0-	18193	2	2917	9	Y	2652	2668	0	27
04	32640	X	20971	-0-	-11669	-0-	17993	2	2978	9	Y	2707	2695	0	39
05	69149	X	69149	-0-	-0-	-0-	66236	2	2913	9	Y	2648	2643	0	44
06	60976	X	60976	-0-	-0-	-0-	58412	2	2564	9	Y	2331	2341	0	34
07	59025	X	59025	-0-	-0-	-0-	56640	2	2385	9	Y	2168	2175	0	27
08	69161	X	53090	-0-	-16071	-0-	49523	2	3567	9	Y	3243	3161	0	109

FOX 37 A3 WELL #: 10UA RRCID -> 293678 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10663 - 22157

03	49613	X	49613	-0-	-0-	-0-	45511	2	4102	9	Y	3729	3738	0	38
04	41010	X	20863	-0-	-20147	-0-	17444	2	3419	9	Y	3108	3101	0	45
05	42377	X	40656	-0-	-1721	-0-	37154	2	3502	9	Y	3184	3177	0	52
06	41010	X	36711	-0-	-4299	-0-	33794	2	2917	9	Y	2652	2665	0	39
07	42377	X	34492	-0-	-7885	-0-	31688	2	2804	9	Y	2549	2557	0	31
08	49600	X	31754	-0-	-17846	-0-	27379	2	4375	9	Y	3977	3875	0	133

FOX 37 A4 WELL #: 3LA RRCID -> 293679 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10826 - 22263

03	35909	X	35909	-0-	-0-	-0-	27523	2	8386	9	Y	7624	7581	0	78
04	28680	X	23842	-0-	-4838	-0-	18934	2	4908	9	Y	4462	4476	0	64
05	29636	X	29237	-0-	-399	-0-	25902	2	3335	9	Y	3032	3046	0	50
06	28680	X	25686	-0-	-2994	-0-	23083	2	2603	9	Y	2366	2381	0	35
07	29636	X	25702	-0-	-3934	-0-	22874	2	2828	9	Y	2571	2574	0	32
08	35898	X	24059	-0-	-11839	-0-	20513	2	3546	9	Y	3224	3148	0	108

UL SUGARLOAF D 20-37-48 WELL #: 5104H RRCID -> 294731 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11800 - 21084

03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	1	1	338	2	Y	47	49	0	1
							28	4	52	9					
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	1	1	555	2	Y	197	194	0	4
							61	4	217	9					
05	217	N	151	-0-	-66	-0-	1	1	126	2	Y	1	5	0	-0-
							23	4	1	9					
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	7	7	0	-0-
							3	4	8	9					
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	34	2	2	4	Y	6	6	0	-0-
							7	9							
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	2	1	4	Y	6	6	0	-0-
							7	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UL BIGHORN B 21-30-19 WELL #: 5202H RRCID -> 294732 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12039 - 21756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-		4044	2	1	4	Y	2218	2215	0			121
								2440	9									
04	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-		2371	2	118	4	Y	1682	1706	0			97
								1850	9									
05	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-		2275	2	393	4	Y	1985	1983	0			99
								2184	9									
06	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-		6166	2	150	4	Y	1912	1912	0			99
								2103	9									
07	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-		3095	2	74	4	Y	894	934	0			59
								983	9									
08	6479	X	5239	-0-	-1240	-0-		3330	2	38	4	Y	1701	1674	0			86
								1871	9									

UL ROY E 18-4-13 WELL #: 5205H RRCID -> 294733 COMPL. DATE 06/07/2021 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11622 - 18982

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
03	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-		5335	2	33	4	Y	4777	4770	0			263
								5255	9									
04	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-		5931	2	177	4	Y	5792	5758	0			297
								6371	9									
05	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-		5709	2	1048	4	Y	5867	5831	0			333
								6454	9									
06	9945	X	8478	-0-	-1467	-0-		2691	2	311	4	Y	4978	5114	0			197
								5476	9									
07	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-		5508	2	64	4	Y	5178	5176	0			199
								5696	9									
08	9889	X	8976	-0-	-913	-0-		4332	2	47	4	Y	4179	4167	0			211
								4597	9									

POCONO 65 WELL #: 7H RRCID -> 294933 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11305 - 18086

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOWNSEN A6 WELL #: 13UA RRCID -> 295001 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10578 - 20907

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
03	33170	X	33054	-0-	-116	-0-		28129	2	1	4	Y	4476	4492	0			179
								4924	9									
04	32100	X	30725	-0-	-1375	-0-		25568	2	480	4	Y	4252	4228	0			203
								4677	9									
05	33170	X	32068	-0-	-1102	-0-		26013	2	1169	4	Y	4442	4332	0			313
								4886	9									
06	30845	X	22258	-0-	-8587	-0-		18133	2	68	4	Y	3688	3733	0			268
								4057	9									
07	33674	X	33674	-0-	-0-	-0-		29411	2	110	4	Y	3775	3898	0			145
								4153	9									
08	38942	X	38942	-0-	-0-	-0-		35589	2	8	4	Y	3041	3075	0			111
								3345	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TOWNSEN A4 WELL #: 12UA RRCID -> 295018 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 10189 PERF.10831 - 21728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35640	X	35640	-0-	-0-	-0-	30113	2	1	4	Y	5024	5065	0			201
							5526	9									
04	33755	X	33755	-0-	-0-	-0-	28019	2	526	4	Y	4736	4711	0			226
							5210	9									
05	34379	X	25125	-0-	-9254	-0-	20184	2	907	4	Y	3667	3634	0			259
							4034	9									
06	32720	X	26687	-0-	-6033	-0-	22939	2	109	4	Y	3308	3327	0			240
							3639	9									
07	42418	X	42418	-0-	-0-	-0-	36236	2	130	4	Y	5502	5531	0			211
							6052	9									
08	42226	X	42226	-0-	-0-	-0-	35482	2	8	4	Y	6124	6111	0			224
							6736	9									

TOWNSEN A5 WELL #: 5LA RRCID -> 295019 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10749 - 21129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39091	X	35314	-0-	-3777	-0-	35023	2	1	4	Y	264	265	0			11
							290	9									
04	37830	X	33078	-0-	-4752	-0-	32035	2	601	4	Y	402	394	0			19
							442	9									
05	36704	X	34224	-0-	-2480	-0-	32254	2	1449	4	Y	474	460	0			33
							521	9									
06	34470	X	21577	-0-	-12893	-0-	21123	2	100	4	Y	322	332	0			23
							354	9									
07	35366	X	35366	-0-	-0-	-0-	34377	2	125	4	Y	785	778	0			30
							864	9									
08	33251	X	33251	-0-	-0-	-0-	31834	2	8	4	Y	1281	1264	0			47
							1409	9									

POCONO 65 WELL #: 2LA RRCID -> 295024 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10973 - 18554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20894	X	19125	-0-	-1769	-0-	515	1	16764	2	Y	1620	1640	0			54
							64	4	1782	9							
04	22208	X	22208	-0-	-0-	-0-	557	1	19709	2	Y	1341	1365	0			30
							467	4	1475	9							
05	19995	X	19635	-0-	-360	-0-	526	1	17401	2	Y	1056	1039	0			47
							546	4	1162	9							
06	19200	X	19013	-0-	-187	-0-	557	1	17196	2	Y	1122	1131	0			38
							26	4	1234	9							
07	22940	X	19795	-0-	-3145	-0-	588	1	17624	2	Y	1210	1210	0			38
							252	4	1331	9							
08	22940	X	20157	-0-	-2783	-0-	616	1	17190	2	Y	1461	1455	0			44
							744	4	1607	9							

POCONO 65 WELL #: 6H RRCID -> 295025 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11434 - 19615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22785	X	18586	-0-	-4199	-0-	513	1	17465	2	Y	495	583	0			17
							63	4	545	9							
04	21750	X	17751	-0-	-3999	-0-	427	1	16266	2	Y	636	639	0			14
							358	4	700	9							
05	21235	X	18870	-0-	-2365	-0-	509	1	16833	2	Y	909	882	0			41
							528	4	1000	9							
06	20550	X	14977	-0-	-5573	-0-	408	1	13503	2	Y	952	961	0			32
							19	4	1047	9							
07	19995	X	15193	-0-	-4802	-0-	363	1	13429	2	Y	1132	1128	0			36
							156	4	1245	9							
08	18879	X	15515	-0-	-3364	-0-	314	1	13466	2	Y	1234	1233	0			37
							378	4	1357	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
POCONO 65 WELL #: 11UA RRCID -> 295026 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10729 - 17510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38072	X	38072	-0-	-0-	-0-	984	1	31883	2	Y	4621	4775	0			154
							122	4	5083	9							
04	21806	X	21806	-0-	-0-	-0-	550	1	18741	2	Y	1867	1977	0			44
							461	4	2054	9							
05	36035	X	36035	-0-	-0-	-0-	993	1	30946	2	Y	2787	2709	0			122
							1030	4	3066	9							
06	31209	X	31209	-0-	-0-	-0-	919	1	27516	2	Y	2484	2523	0			83
							42	4	2732	9							
07	31796	X	31796	-0-	-0-	-0-	923	1	27919	2	Y	2325	2335	0			73
							396	4	2558	9							
08	31850	X	31850	-0-	-0-	-0-	990	1	25983	2	Y	3348	3321	0			100
							1194	4	3683	9							

POCONO 65 WELL #: 3LA RRCID -> 295078 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10964 - 15345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11656	X	9276	-0-	-2380	-0-	338	1	6555	2	Y	2128	2163	0			71
							42	4	2341	9							
04	11280	X	9902	-0-	-1378	-0-	350	1	7026	2	Y	2030	2055	0			46
							293	4	2233	9							
05	11563	X	10538	-0-	-1025	-0-	365	1	7627	2	Y	1970	1928	0			88
							379	4	2167	9							
06	10260	X	7456	-0-	-2804	-0-	314	1	5061	2	Y	1878	1903	0			63
							15	4	2066	9							
07	10230	X	7966	-0-	-2264	-0-	343	1	5691	2	Y	1623	1635	0			51
							147	4	1785	9							
08	10540	X	8599	-0-	-1941	-0-	373	1	5477	2	Y	2090	2078	0			63
							450	4	2299	9							

TOWNSEN A7 WELL #: 19H RRCID -> 295087 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11171 - 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
03	50280	X	50280	-0-	-0-	-0-	48251	2	1	4	Y	1844	1849	0			74
							2028	9									
04	46171	X	46171	-0-	-0-	-0-	43196	2	810	4	Y	1968	1948	0			94
							2165	9									
05	45849	X	44725	-0-	-1124	-0-	40578	2	1823	4	Y	2113	2058	0			149
							2324	9									
06	44035	X	18569	-0-	-25466	-0-	17165	2	65	4	Y	1217	1278	0			88
							1339	9									
07	43772	X	35091	-0-	-8681	-0-	32798	2	117	4	Y	1978	1990	0			76
							2176	9									
08	43772	X	34449	-0-	-9323	-0-	32328	2	8	4	Y	1921	1927	0			70
							2113	9									

POCONO 65 WELL #: 10UA RRCID -> 295089 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10698 - 18879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29822	X	19258	-0-	-10564	-0-	502	1	17185	2	Y	1372	1398	0			46
							62	4	1509	9							
04	27600	X	21964	-0-	-5636	-0-	537	1	19473	2	Y	1367	1382	0			31
							450	4	1504	9							
05	26660	X	23609	-0-	-3051	-0-	598	1	20920	2	Y	1337	1308	0			60
							620	4	1471	9							
06	24150	X	21647	-0-	-2503	-0-	540	1	19399	2	Y	1530	1539	0			51
							25	4	1683	9							
07	22301	X	22301	-0-	-0-	-0-	576	1	19708	2	Y	1609	1609	0			51
							247	4	1770	9							
08	22416	X	22416	-0-	-0-	-0-	662	1	18671	2	Y	2076	2065	0			62
							799	4	2284	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TOWNSEN A3 WELL #: 4LA RRCID -> 295159 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10996 - 22345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35402	X	34584	-0-	-818	-0-	30867	2	1	4	Y	3378	3412	0			135
							3716	9									
04	34260	X	31815	-0-	-2445	-0-	28572	2	536	4	Y	2461	2478	0			118
							2707	9									
05	35402	X	11949	-0-	-23453	-0-	10555	2	474	4	Y	836	895	0			59
							920	9									
06	39170	X	39170	-0-	-0-	-0-	37243	2	169	4	Y	1598	1541	0			116
							1758	9									
07	35923	X	35923	-0-	-0-	-0-	33481	2	123	4	Y	2108	2143	0			81
							2319	9									
08	30876	X	30524	-0-	-352	-0-	28844	2	7	4	Y	1521	1546	0			56
							1673	9									

TOWNSEN A2 WELL #: 11UA RRCID -> 295168 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10822 - 22287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50793	X	50793	-0-	-0-	-0-	43647	2	1	4	Y	6495	6559	0			260
							7145	9									
04	47457	X	47457	-0-	-0-	-0-	40331	2	756	4	Y	5791	5774	0			277
							6370	9									
05	46500	X	28302	-0-	-18198	-0-	23246	2	1044	4	Y	3647	3667	0			257
							4012	9									
06	44060	X	31186	-0-	-12874	-0-	26804	2	126	4	Y	3869	3845	0			281
							4256	9									
07	56570	X	56570	-0-	-0-	-0-	49817	2	164	4	Y	5990	6042	0			229
							6589	9									
08	53512	X	53512	-0-	-0-	-0-	46898	2	10	4	Y	6004	6014	0			219
							6604	9									

ARROW STATE C WELL #: 432H RRCID -> 295654 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10108 - 18063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50468	X	38325	-0-	-12143	-0-	1790	1	32118	3	N	4015	4029	0			109
							4417	9									
04	35580	X	33547	-0-	-2033	-0-	1092	1	28580	3	N	3523	3527	0			105
							3875	9									
05	41354	X	36230	-0-	-5124	-0-	1142	1	31259	3	N	3481	3471	0			115
							3829	9									
06	40020	X	33311	-0-	-6709	-0-	1066	1	28332	3	N	3557	3564	0			108
							3913	9									
07	41354	X	39295	-0-	-2059	-0-	985	1	34175	3	N	3759	3763	0			104
							4135	9									
08	38316	X	37748	-0-	-568	-0-	1161	1	32770	3	N	3470	3468	0			106
							3817	9									

ARROW STATE B WELL #: 452H RRCID -> 295655 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 9872 PERF.10301 - 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
03	67239	X	45317	-0-	-21922	-0-	1851	1	39665	3	N	3455	3462	0			94
							3801	9									
04	48330	X	41931	-0-	-6399	-0-	1199	1	37478	3	N	2958	2964	0			88
							3254	9									
05	49941	X	46335	-0-	-3606	-0-	1282	1	41597	3	N	3142	3126	0			104
							3456	9									
06	44700	X	42898	-0-	-1802	-0-	1139	1	38414	3	N	3041	3053	0			92
							3345	9									
07	52533	X	52533	-0-	-0-	-0-	1126	1	47644	3	N	3421	3418	0			95
							3763	9									
08	51512	X	51512	-0-	-0-	-0-	1417	1	46528	3	N	3243	3239	0			99
							3567	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HEMDALE STATE A WELL #: 431H RRCID -> 295656 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10025 - 17893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13113	X	3030	-0-	-10083	-0-	2407	1	623	9	N	566	551	0			15
04	8700	X	6126	-0-	-2574	-0-	1432	1	3832	3	N	784	776	0			23
							862	9									
05	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	819	1	12280	3	N	547	542	0	10	8	18
							602	9									
06	2940	X	1608	-0-	-1332	-0-	1557	3	51	9	N	46	63	0			1
07	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	11574	3	1387	9	N	1261	1227	0			35
08	12710	X	3986	-0-	-8724	-0-	3395	3	591	9	N	537	556	0			16

HEMDALE STATE C WELL #: 432H RRCID -> 295657 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10036 - 17983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37015	X	37015	-0-	-0-	-0-	1680	1	30381	3	N	4504	4498	0			122
							4954	9									
04	35046	X	35046	-0-	-0-	-0-	1034	1	30050	3	N	3602	3617	0			107
							3962	9									
05	35616	X	35616	-0-	-0-	-0-	1022	1	30775	3	N	3472	3464	0			115
							3819	9									
06	35820	X	30334	-0-	-5486	-0-	853	1	26072	3	N	3099	3120	0			94
							3409	9									
07	37014	X	35298	-0-	-1716	-0-	968	1	30549	3	N	3437	3436	0			95
							3781	9									
08	37014	X	35061	-0-	-1953	-0-	1010	1	30334	3	N	3379	3371	0			103
							3717	9									

HUFF DOBACK WELL #: 434H RRCID -> 295853 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11653 - 21988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	53940	X	41899	-0-	-12041	-0-	841	1	31337	3	Y	8837	8829	0			110
							9721	9									
*10	55738	X	35745	-0-	-19993	-0-	1327	1	25909	3	Y	7735	7721	0			124
							8509	9									
*11	53940	X	38242	-0-	-15698	-0-	848	1	29241	3	Y	7412	7421	0			115
							8153	9									
*12	55738	X	42492	-0-	-13246	-0-	694	1	33197	3	Y	7819	7853	0			81
							8601	9									
*01	55738	X	34073	-0-	-21665	-0-	1261	1	25897	3	Y	6286	6284	0			83
							6915	9									
*02	33796	X	27092	-0-	-6704	-0-	1180	1	19643	3	Y	5699	5637	0			145
							6269	9									
*03	37417	X	31688	-0-	-5729	-0-	967	1	23733	3	Y	6353	6363	0			135
							6988	9									
*04	36210	X	25375	-0-	-10835	-0-	517	1	19619	3	Y	4763	4804	0			94
							5239	9									
*05	37417	X	33724	-0-	-3693	-0-	994	1	25441	3	Y	6626	6599	0			121
							7289	9									
*06	36210	X	33257	-0-	-2953	-0-	922	1	25392	3	Y	6312	6321	0			112
							6943	9									
07	37417	X	31378	-0-	-6039	-0-	937	1	23504	3	Y	6306	6319	0			99
							6937	9									
08	51314	X	51314	-0-	-0-	-0-	474	1	44196	3	Y	6040	6025	0			114
							6644	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUFF DOBACK SV WELL #: 435H RRCID -> 295895 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11894 - 22309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	70230	X	39729	-0-		-30501		-0-	825	1	30300	3	Y	7822	7817	0			97
									8604	9									
*10	72571	X	43385	-0-		-29186		-0-	1330	1	32977	3	Y	8253	8217	0			133
									9078	9									
*11	69150	X	42666	-0-		-26484		-0-	798	1	33697	3	Y	7428	7445	0			116
									8171	9									
*12	54219	X	41133	-0-		-13086		-0-	605	1	32629	3	Y	7181	7223	0			74
									7899	9									
*01	60047	X	39082	-0-		-20965		-0-	1242	1	30440	3	Y	6727	6712	0			89
									7400	9									
*02	46844	X	35426	-0-		-11418		-0-	965	1	26535	3	Y	7205	7111	0			183
									7926	9									
*03	51863	X	36322	-0-		-15541		-0-	850	1	27007	3	Y	7695	7715	0			163
									8465	9									
*04	50190	X	39124	-0-		-11066		-0-	915	1	29416	3	Y	7994	7999	0			158
									8793	9									
*05	51863	X	36625	-0-		-15238		-0-	1029	1	27188	3	Y	7644	7662	0			140
									8408	9									
*06	50190	X	36376	-0-		-13814		-0-	1001	1	27279	3	Y	7360	7370	0			130
									8096	9									
07	51863	X	32255	-0-		-19608		-0-	986	1	23552	3	Y	7015	7035	0			110
									7717	9									
08	50344	X	33739	-0-		-16605		-0-	1153	1	24376	3	Y	7464	7433	0			141
									8210	9									

HUFF DOBACK WELL #: 453H RRCID -> 295904 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11787 - 22189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	51570	X	43662	-0-		-7908		-0-	802	1	33554	3	Y	8460	8452	0			105
									9306	9									
*10	53289	X	45523	-0-		-7766		-0-	1306	1	34849	3	Y	8516	8484	0			137
									9368	9									
*11	51570	X	37658	-0-		-13912		-0-	703	1	29232	3	Y	7021	7049	0			109
									7723	9									
*12	53289	X	39577	-0-		-13712		-0-	585	1	31156	3	Y	7124	7159	0			74
									7836	9									
*01	53289	X	38343	-0-		-14946		-0-	1280	1	29364	3	Y	6999	6981	0			92
									7699	9									
*02	34888	X	26497	-0-		-8391		-0-	830	1	20038	3	Y	5117	5079	0			130
									5629	9									
*03	38626	X	29803	-0-		-8823		-0-	1016	1	22422	3	Y	5786	5793	0			123
									6365	9									
*04	37380	X	31980	-0-		-5400		-0-	1031	1	24406	3	Y	5948	5953	0			118
									6543	9									
*05	38626	X	32496	-0-		-6130		-0-	1046	1	24580	3	Y	6245	6249	0			114
									6870	9									
*06	37380	X	32568	-0-		-4812		-0-	1021	1	25035	3	Y	5920	5929	0			105
									6512	9									
07	38626	X	26847	-0-		-11779		-0-	1157	1	19139	3	Y	5955	5967	0			93
									6551	9									
08	38254	X	28489	-0-		-9765		-0-	1189	1	20974	3	Y	5751	5735	0			109
									6326	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUFF DOBACK WELL #: 524H RRCID -> 296030 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 12270 PERF.12416 - 22653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	137737	X	137737	-0-	-0-	-0-	118917	3	18820	9	Y	17109	17081	0			212
*10	154577	X	154577	-0-	-0-	-0-	134183	3	20394	9	Y	18540	18454	0			298
*11	142277	X	142277	-0-	-0-	-0-	124943	3	17334	9	Y	15758	15810	0			246
*12	154130	X	154130	-0-	-0-	-0-	135474	3	18656	9	Y	16960	17031	0			175
*01	142103	X	142103	-0-	-0-	-0-	124420	3	17683	9	Y	16075	16038	0			212
*02	126784	X	85137	-0-	-41647	-0-	74783	3	10354	9	Y	9413	9386	0			239
*03	140368	X	134017	-0-	-6351	-0-	117341	3	16676	9	Y	15160	15078	0			321
*04	135840	X	133111	-0-	-2729	-0-	7	1	117062	3	Y	14584	14616	0			289
							16042	9									
*05	140368	X	139582	-0-	-786	-0-	122623	3	16959	9	Y	15417	15425	0			281
*06	135840	X	129669	-0-	-6171	-0-	1	1	114556	3	Y	13738	13776	0			243
							15112	9									
07	140368	X	117644	-0-	-22724	-0-	68	1	103276	3	Y	13000	13040	0			203
							14300	9									
08	128123	X	115476	-0-	-12647	-0-	46	1	100973	3	Y	13143	13097	0			249
							14457	9									

HUFF DOBACK WELL #: 403H RRCID -> 296046 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11557 - 21921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	63330	X	57754	-0-	-5576	-0-	896	1	42973	3	Y	12623	12615	0			157
							13885	9									
*10	65441	X	59843	-0-	-5598	-0-	1362	1	44411	3	Y	12791	12743	0			205
							14070	9									
*11	63330	X	55740	-0-	-7590	-0-	846	1	42634	3	Y	11145	11176	0			174
							12260	9									
*12	65441	X	56489	-0-	-8952	-0-	674	1	43362	3	Y	11321	11378	0			117
							12453	9									
*01	65441	X	52612	-0-	-12829	-0-	1318	1	39264	3	Y	10936	10909	0			144
							12030	9									
*02	41838	X	41838	-0-	-0-	-0-	1082	1	30831	3	Y	9023	8938	0			229
							9925	9									
*03	47397	X	47397	-0-	-0-	-0-	1114	1	35049	3	Y	10213	10226	0			216
							11234	9									
*04	50924	X	50924	-0-	-0-	-0-	1034	1	38416	3	Y	10431	10440	0			207
							11474	9									
*05	49892	X	49892	-0-	-0-	-0-	1061	1	37237	3	Y	10540	10555	0			192
							11594	9									
*06	44888	X	44888	-0-	-0-	-0-	1057	1	34020	3	Y	8919	8953	0			158
							9811	9									
07	45911	X	40969	-0-	-4942	-0-	1129	1	29845	3	Y	9086	9102	0			142
							9995	9									
08	40765	X	38012	-0-	-2753	-0-	1276	1	27250	3	Y	8624	8603	0			163
							9486	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUFF DOBACK SV WELL #: 624H RRCID -> 296057 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12336 - 22745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	66570	X	47119	-0-	-19451	-0-	882	1	36690	3	Y	8679	8671	0			108
							9547	9									
*10	66216	X	50230	-0-	-15986	-0-	1234	1	39180	3	Y	8924	8889	0			143
							9816	9									
*11	58590	X	48116	-0-	-10474	-0-	866	1	38507	3	Y	7948	7967	0			124
							8743	9									
*12	63674	X	48823	-0-	-14851	-0-	652	1	39199	3	Y	8156	8196	0			84
							8972	9									
*01	67735	X	47243	-0-	-20492	-0-	1326	1	36905	3	Y	8193	8169	0			108
							9012	9									
*02	42519	X	42519	-0-	-0-	-0-	970	1	33761	3	Y	7080	7008	0			180
							7788	9									
*03	47492	X	47492	-0-	-0-	-0-	858	1	38507	3	Y	7388	7411	0			157
							8127	9									
*04	46145	X	46145	-0-	-0-	-0-	1055	1	37303	3	Y	7079	7096	0			140
							7787	9									
*05	45111	X	45111	-0-	-0-	-0-	1191	1	35631	3	Y	7535	7537	0			138
							8289	9									
*06	43200	X	42609	-0-	-591	-0-	1103	1	34112	3	Y	6722	6741	0			119
							7394	9									
07	44640	X	38791	-0-	-5849	-0-	1119	1	30966	3	Y	6096	6120	0			95
							6706	9									
08	49321	X	35567	-0-	-13754	-0-	1172	1	27461	3	Y	6304	6280	0			119
							6934	9									

HEMDALE STATE D WELL #: 453H RRCID -> 296185 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 9920 PERF.10178 - 18203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51491	X	44210	-0-	-7281	-0-	1818	1	38022	3	N	3973	3979	0			108
							4370	9									
04	47370	X	36047	-0-	-11323	-0-	1090	1	31458	3	N	3181	3194	0			95
							3499	9									
05	48949	X	38817	-0-	-10132	-0-	1116	1	33971	3	N	3391	3374	0			112
							3730	9									
06	42780	X	35303	-0-	-7477	-0-	966	1	30755	3	N	3256	3269	0			99
							3582	9									
07	44206	X	41868	-0-	-2338	-0-	990	1	36933	3	N	3586	3585	0			100
							3945	9									
08	51467	X	51467	-0-	-0-	-0-	773	1	46958	3	N	3396	3392	0			104
							3736	9									

ARROW STATE A WELL #: 431H RRCID -> 296186 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10154 - 18010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48577	X	46420	-0-	-2157	-0-	1821	1	39810	3	N	4354	4378	0			118
							4789	9									
04	47010	X	38099	-0-	-8911	-0-	1163	1	33087	3	N	3499	3513	0			104
							3849	9									
05	48577	X	48391	-0-	-186	-0-	1236	1	43035	3	N	3745	3725	0			124
							4120	9									
06	46440	X	42876	-0-	-3564	-0-	1073	1	37633	3	N	3791	3800	0			115
							4170	9									
07	47988	X	45762	-0-	-2226	-0-	1012	1	40436	3	N	3922	3928	0			109
							4314	9									
08	51658	X	51658	-0-	-0-	-0-	1190	1	46230	3	N	3853	3844	0			118
							4238	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ARROW STATE D WELL #: 453H RRCID -> 296187 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 9932 PERF.10325 - 18383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59892	X	45624	-0-	-14268	-0-	1877	1	39377	3	N	3973	3971	0			108
							4370	9									
04	57960	X	39850	-0-	-18110	-0-	1067	1	35543	3	N	2945	2965	0			88
							3240	9									
05	59892	X	40090	-0-	-19802	-0-	1167	1	35676	3	N	2952	2942	0			98
							3247	9									
06	45930	X	40639	-0-	-5291	-0-	1082	1	36202	3	N	3050	3055	0			93
							3355	9									
07	47461	X	46063	-0-	-1398	-0-	1067	1	41705	3	N	2992	3002	0			83
							3291	9									
08	46066	X	46066	-0-	-0-	-0-	1382	1	41475	3	N	2917	2911	0			89
							3209	9									

HEMDALE STATE B WELL #: 452H RRCID -> 296327 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10210 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19696	X	19696	-0-	-0-	-0-	1870	1	16726	3	N	1000	1016	0			27
							1100	9									
04	19050	X	14180	-0-	-4870	-0-	1133	1	12499	3	N	498	510	0			15
							548	9									
05	26226	X	22977	-0-	-3249	-0-	1349	1	20585	3	N	948	932	0			31
							1043	9									
06	25380	X	17972	-0-	-7408	-0-	970	1	15977	3	N	932	935	0			28
							1025	9									
07	26226	X	8913	-0-	-17313	-0-	1140	1	7071	3	N	638	648	0			18
							702	9									
08	22971	X	22042	-0-	-929	-0-	1414	1	18859	3	N	1608	1577	0			49
							1769	9									

BRENNAN DALE WELL #: 612H RRCID -> 296575 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12792 - 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
03	73718	X	67876	-0-	-5842	-0-	246	1	55337	2	Y	10977	10934	0			162
							218	4	12075	9							
04	72210	X	72210	-0-	-0-	-0-	280	1	59804	2	Y	10667	10682	0			147
							392	4	11734	9							
05	73718	X	72439	-0-	-1279	-0-	669	1	58731	2	Y	10925	10952	0			120
							1021	4	12018	9							
06	68280	X	64340	-0-	-3940	-0-	340	1	53057	2	Y	9720	9704	0			136
							251	4	10692	9							
07	73718	X	62980	-0-	-10738	-0-	290	1	51970	2	Y	9577	9595	0			118
							185	4	10535	9							
08	66527	X	66527	-0-	-0-	-0-	507	1	52863	2	Y	11933	11876	0			175
							31	4	13126	9							

RICHMOND W. STATE 4239 A7 WELL #: 7LA RRCID -> 296643 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10785 - 15678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14198	X	3896	-0-	-10302	-0-	3060	2	56	4	Y	709	740	0			31
							780	9									
04	13740	X	3577	-0-	-10163	-0-	2778	2	15	4	Y	713	685	0			59
							784	9									
05	14198	X	7226	-0-	-6972	-0-	5713	2	106	4	Y	1279	1096	0			242
							1407	9									
06	23271	X	23271	-0-	-0-	-0-	20556	2	252	4	Y	2239	2338	0			143
							2463	9									
07	25379	X	25379	-0-	-0-	-0-	21771	2	212	4	Y	3087	2962	0			268
							3396	9									
08	17862	X	17862	-0-	-0-	-0-	13777	2	1277	4	Y	2553	2555	0			266
							2808	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRENNAN DALE WELL #: 523H RRCID -> 296656 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12539 - 19891

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
03	49016	X	49016	-0-		-0-	-0-		206	1	39012	2	Y	8741	8699	0			129
									183	4	9615	9							
04	44564	X	44564	-0-		-0-	-0-		200	1	35281	2	Y	8002	8021	0			110
									281	4	8802	9							
05	46004	X	44777	-0-		-1227	-0-		482	1	34888	2	Y	7884	7907	0			87
									735	4	8672	9							
06	44520	X	42146	-0-		-2374	-0-		259	1	33544	2	Y	7410	7393	0			104
									192	4	8151	9							
07	46004	X	45040	-0-		-964	-0-		245	1	35965	2	Y	7885	7892	0			97
									156	4	8674	9							
08	41355	X	41355	-0-		-0-	-0-		382	1	33104	2	Y	7132	7124	0			105
									24	4	7845	9							

BRENNAN DALE WELL #: 611H RRCID -> 296684 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12935 - 20145

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
03	28582	X	26056	-0-		-2526	-0-		177	1	21734	2	Y	3625	3610	0			54
									157	4	3988	9							
04	26550	X	22523	-0-		-4027	-0-		165	1	18528	2	Y	3272	3281	0			45
									231	4	3599	9							
05	26412	X	23008	-0-		-3404	-0-		401	1	18479	2	Y	3196	3206	0			35
									612	4	3516	9							
06	25410	X	21046	-0-		-4364	-0-		214	1	17451	2	Y	2930	2924	0			41
									158	4	3223	9							
07	26257	X	22169	-0-		-4088	-0-		192	1	18390	2	Y	3149	3151	0			39
									123	4	3464	9							
08	20190	X	20190	-0-		-0-	-0-		251	1	17006	2	Y	2653	2653	0			39
									15	4	2918	9							

BRENNAN DALE WELL #: 522H RRCID -> 296718 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 12047 PERF.12347 - 19655

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
03	42299	X	42299	-0-		-0-	-0-		221	1	33411	2	Y	7701	7664	0			114
									196	4	8471	9							
04	36510	X	36510	-0-		-0-	-0-		207	1	28554	2	Y	6782	6803	0			93
									289	4	7460	9							
05	38941	X	38941	-0-		-0-	-0-		528	1	29955	2	Y	6957	6973	0			77
									805	4	7653	9							
06	35414	X	35414	-0-		-0-	-0-		274	1	27952	2	Y	6350	6338	0			89
									203	4	6985	9							
07	36535	X	36535	-0-		-0-	-0-		252	1	28986	2	Y	6487	6496	0			80
									161	4	7136	9							
08	33984	X	33984	-0-		-0-	-0-		410	1	26961	2	Y	5989	5981	0			88
									25	4	6588	9							

RICHMOND W. STATE 4239 A6 WELL #: 11UA RRCID -> 296722 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10503 - 18054

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
03	36115	X	24969	-0-		-11146	-0-		22011	2	406	4	Y	2320	2342	0			101
									2552	9									
04	34950	X	23078	-0-		-11872	-0-		20570	2	113	4	Y	2177	2099	0			179
									2395	9									
05	26970	X	9481	-0-		-17489	-0-		8526	2	145	4	Y	736	776	0			139
									810	9									
06	28532	X	28532	-0-		-0-	-0-		26472	2	313	4	Y	1588	1625	0			102
									1747	9									
07	25502	X	25502	-0-		-0-	-0-		22937	2	222	4	Y	2130	2047	0			185
									2343	9									
08	24955	X	24840	-0-		-115	-0-		20758	2	1768	4	Y	2104	2070	0			219
									2314	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ZEMAN-STATE A11 WELL #: 7H RRCID -> 296724 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11126 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	37076	X	14402	-0-		-22674	-0-	11	1	13760	2	Y	574	540	0			34
								631	9									
04	34348	X	34348	-0-		-0-	-0-	9	1	29745	2	Y	4176	3951	0			259
								4594	9									
05	33873	X	33873	-0-		-0-	-0-	7	1	32512	2	Y	1231	1393	0			97
								1354	9									
06	30372	X	30372	-0-		-0-	-0-	20	1	29101	2	Y	1137	1136	0			98
								1251	9									
07	35495	X	30456	-0-		-5039	-0-	22	1	29443	2	Y	901	927	0			72
								991	9									
08	35495	X	29607	-0-		-5888	-0-	20	1	27631	2	Y	1778	1709	0			141
								1956	9									

BRENNAN DALE WELL #: 451H RRCID -> 296734 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 11876 PERF.12174 - 19554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	28515	X	28515	-0-		-0-	-0-	175	1	21290	2	Y	6267	6235	0			93
								156	4	6894	9							
04	25577	X	25577	-0-		-0-	-0-	177	1	18849	2	Y	5730	5744	0			79
								248	4	6303	9							
05	25901	X	25901	-0-		-0-	-0-	413	1	18692	2	Y	5605	5622	0			62
								630	4	6166	9							
06	24551	X	24551	-0-		-0-	-0-	221	1	18361	2	Y	5277	5265	0			74
								164	4	5805	9							
07	26722	X	26722	-0-		-0-	-0-	209	1	20166	2	Y	5649	5653	0			70
								133	4	6214	9							
08	26635	X	26635	-0-		-0-	-0-	356	1	20162	2	Y	5541	5530	0			81
								22	4	6095	9							

POCONO WEST A2 WELL #: 1LA RRCID -> 296737 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10814 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POCONO WEST A2 WELL #: 5H RRCID -> 296738 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11190 - 18047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	80702	X	80702	-0-		-0-	-0-	1760	1	75929	2	Y	2542	2540	0			85
								217	4	2796	9							
04	37374	X	37374	-0-		-0-	-0-	777	1	34046	2	Y	1727	1771	0			41
								651	4	1900	9							
05	76506	X	76506	-0-		-0-	-0-	1654	1	69065	2	Y	3701	3578	0			164
								1716	4	4071	9							
06	66329	X	66329	-0-		-0-	-0-	1596	1	63860	2	Y	726	866	0			24
								74	4	799	9							
07	67494	X	67494	-0-		-0-	-0-	1624	1	64065	2	Y	1007	999	0			32
								697	4	1108	9							
08	58802	X	58802	-0-		-0-	-0-	1476	1	54201	2	Y	1222	1217	0			37
								1781	4	1344	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
POCONO WEST A3 WELL #: 7CH RRCID -> 296739 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11354 - 18291

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
03	69864	X	69864	-0-		-0-		-0-		1527	1	60919	2	Y	6572	6577	0			219
										189	4	7229	9							
04	16362	X	16362	-0-		-0-		-0-		496	1	15130	2	Y	291	499	0			11
										416	4	320	9							
05	63053	X	63053	-0-		-0-		-0-		1452	1	56862	2	Y	2939	2822	0			128
										1506	4	3233	9							
06	60009	X	60009	-0-		-0-		-0-		1472	1	54961	2	Y	3189	3210	0			107
										68	4	3508	9							
07	62527	X	62527	-0-		-0-		-0-		1492	1	57359	2	Y	2760	2780	0			87
										640	4	3036	9							
08	59059	X	59059	-0-		-0-		-0-		1451	1	52098	2	Y	3418	3402	0			103
										1750	4	3760	9							

ZEMAN-STATE A8 WELL #: 2LA RRCID -> 296740 COMPL. DATE 07/21/2023 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11057 - 18290

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
03	23870	X	14244	-0-		-9626		-0-		2	1	12179	2	Y	1875	1850	0			144
										2063	9									
04	28965	X	28965	-0-		-0-		-0-		10	1	27627	2	Y	1206	1265	0			85
										1	4	1327	9							
05	47924	X	47924	-0-		-0-		-0-		1	1	46701	2	Y	1110	1089	0			106
										1	4	1221	9							
06	38771	X	38771	-0-		-0-		-0-		3	1	37502	2	Y	1123	1135	0			94
										31	4	1235	9							
07	24910	X	24910	-0-		-0-		-0-		7	1	23582	2	Y	1193	1172	0			115
										9	4	1312	9							
08	36828	X	23399	-0-		-13429		-0-		25	1	21861	2	Y	1361	1321	0			155
										16	4	1497	9							

ZEMAN-STATE A9 WELL #: 6H RRCID -> 296741 COMPL. DATE 07/21/2023 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11589 - 18821

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
03	29267	X	29267	-0-		-0-		-0-		3	1	27872	2	Y	1265	1169	0			97
										1392	9									
04	29029	X	29029	-0-		-0-		-0-		10	1	27091	2	Y	1752	1725	0			124
										1	4	1927	9							
05	19499	X	17378	-0-		-2121		-0-		1	1	15280	2	Y	1905	1847	0			182
										1	4	2096	9							
06	29871	X	29871	-0-		-0-		-0-		3	1	28131	2	Y	1556	1607	0			131
										25	4	1712	9							
07	31172	X	31172	-0-		-0-		-0-		8	1	29673	2	Y	1346	1347	0			130
										10	4	1481	9							
08	33109	X	33109	-0-		-0-		-0-		30	1	31654	2	Y	1278	1262	0			146
										19	4	1406	9							

ZEMAN-STATE A10 WELL #: 11UA RRCID -> 296742 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10662 - 18240

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
03	41044	X	35499	-0-		-5545		-0-		33	1	33123	2	Y	2130	2190	0			126
										2343	9									
04	40950	X	33645	-0-		-7305		-0-		9	1	32215	2	Y	1292	1338	0			80
										1421	9									
05	42315	X	36624	-0-		-5691		-0-		7	1	34332	2	Y	2077	1993	0			164
										2285	9									
06	40950	X	35197	-0-		-5753		-0-		22	1	33156	2	Y	1835	1840	0			159
										2019	9									
07	36823	X	36823	-0-		-0-		-0-		25	1	34504	2	Y	2085	2077	0			167
										2294	9									
08	37462	X	37462	-0-		-0-		-0-		26	1	35530	2	Y	1733	1763	0			137
										1906	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
POCONO WEST A3 WELL #: 9UA RRCID -> 296743 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10901 - 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
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHMOND W. STATE 4239 A5 WELL #: 6H RRCID -> 296752 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11253 - 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
03	29492	X	29492	-0-	-0-	-0-	28266	2	521	4	Y	641	634	0			28
							705	9									
04	27483	X	27483	-0-	-0-	-0-	26534	2	145	4	Y	731	699	0			60
							804	9									
05	29018	X	29018	-0-	-0-	-0-	27694	2	479	4	Y	768	683	0			145
							845	9									
06	37635	X	37635	-0-	-0-	-0-	36576	2	360	4	Y	635	739	0			41
							699	9									
07	38531	X	38531	-0-	-0-	-0-	37123	2	272	4	Y	1033	984	0			90
							1136	9									
08	35072	X	35072	-0-	-0-	-0-	32053	2	2160	4	Y	781	790	0			81
							859	9									

POCONO WEST A4 WELL #: 6H RRCID -> 296775 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11297 - 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
03	41046	X	41046	-0-	-0-	-0-	845	1	35409	2	Y	4262	4263	0			142
							104	4	4688	9							
04	41988	X	41988	-0-	-0-	-0-	828	1	33513	2	Y	6321	6319	0			144
							694	4	6953	9							
05	79919	X	79919	-0-	-0-	-0-	1653	1	67686	2	Y	8059	7845	0			358
							1715	4	8865	9							
06	71558	X	71558	-0-	-0-	-0-	1626	1	63425	2	Y	5847	6009	0			196
							75	4	6432	9							
07	69934	X	69934	-0-	-0-	-0-	1652	1	63979	2	Y	3267	3360	0			103
							709	4	3594	9							
08	68599	X	68599	-0-	-0-	-0-	1688	1	60363	2	Y	4102	4082	0			123
							2036	4	4512	9							

POCONO WEST A5 WELL #: 10UA RRCID -> 296776 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10869 - 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
03	42780	X	38943	-0-	-3837	-0-	808	1	33649	2	Y	3987	4055	0			133
							100	4	4386	9							
04	40410	X	35841	-0-	-4569	-0-	764	1	30545	2	Y	3537	3590	0			80
							641	4	3891	9							
05	40796	X	39136	-0-	-1660	-0-	779	1	31777	2	Y	5247	5093	0			234
							808	4	5772	9							
06	39081	X	39081	-0-	-0-	-0-	799	1	31025	2	Y	6564	6578	0			220
							37	4	7220	9							
07	43627	X	43627	-0-	-0-	-0-	814	1	31123	2	Y	10310	10205	0			325
							349	4	11341	9							
08	36406	X	36406	-0-	-0-	-0-	834	1	29491	2	Y	4614	4801	0			138
							1006	4	5075	9							

POCONO WEST A4 WELL #: 2LA RRCID -> 296777 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11018 - 18412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRENNAN DALE WELL #: 613H RRCID -> 296829 COMPL. DATE 06/10/2023 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12429 - 20076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56234	X	48101	-0-	-8133	-0-	200	1	41051	2	Y	6065	6045	0			90
							178	4	6672	9							
04	54420	X	50145	-0-	-4275	-0-	218	1	42503	2	Y	6472	6473	0			89
							305	4	7119	9							
05	56234	X	51845	-0-	-4389	-0-	535	1	43180	2	Y	6648	6664	0			73
							817	4	7313	9							
06	54420	X	47909	-0-	-6511	-0-	283	1	40674	2	Y	6130	6117	0			86
							209	4	6743	9							
07	55397	X	50117	-0-	-5280	-0-	259	1	42653	2	Y	6400	6407	0			79
							165	4	7040	9							
08	51832	X	51394	-0-	-438	-0-	424	1	43776	2	Y	6516	6499	0			96
							26	4	7168	9							

BRENNAN DALE WELL #: 524H RRCID -> 296832 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12179 - 20019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73377	X	69179	-0-	-4198	-0-	268	1	57390	2	Y	10257	10221	0			152
							238	4	11283	9							
04	71490	X	71490	-0-	-0-	-0-	285	1	59118	2	Y	10625	10631	0			146
							399	4	11688	9							
05	73377	X	64329	-0-	-9048	-0-	621	1	52300	2	Y	9509	9550	0			105
							948	4	10460	9							
06	71010	X	62153	-0-	-8857	-0-	334	1	51471	2	Y	9183	9159	0			129
							247	4	10101	9							
07	73377	X	66725	-0-	-6652	-0-	314	1	55434	2	Y	9797	9805	0			121
							200	4	10777	9							
08	69161	X	64891	-0-	-4270	-0-	468	1	53922	2	Y	9520	9501	0			140
							29	4	10472	9							

HUFF DOBACK WELL #: 523H RRCID -> 296854 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12464 - 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
*09	145800	X	105275	-0-	-40525	-0-	43	1	89347	3	Y	14441	14411	0			179
							15885	9									
*10	150660	X	101115	-0-	-49545	-0-	55	1	88294	3	Y	11605	11598	0			186
							12766	9									
*11	133110	X	94568	-0-	-38542	-0-	158	1	80428	3	Y	12711	12699	0			198
							13982	9									
*12	128619	X	93759	-0-	-34860	-0-	101	1	79040	3	Y	13289	13350	0			137
							14618	9									
*01	128340	X	87065	-0-	-41275	-0-	277	1	72973	3	Y	12559	12530	0			166
							13815	9									
*02	80668	X	78865	-0-	-1803	-0-	329	1	66348	3	Y	11080	10965	0			281
							12188	9									
*03	89311	X	81760	-0-	-7551	-0-	553	1	69117	3	Y	10991	11039	0			233
							12090	9									
*04	86430	X	80143	-0-	-6287	-0-	527	1	66674	3	Y	11765	11765	0			233
							12942	9									
*05	89311	X	79965	-0-	-9346	-0-	535	1	66433	3	Y	11815	11832	0			216
							12997	9									
*06	86430	X	75156	-0-	-11274	-0-	531	1	62870	3	Y	10686	10713	0			189
							11755	9									
07	89311	X	73897	-0-	-15414	-0-	374	1	61844	3	Y	10617	10640	0			166
							11679	9									
08	71486	X	67838	-0-	-3648	-0-	471	1	56017	3	Y	10318	10289	0			195
							11350	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUFF DOBACK WELL #: 622H RRCID -> 296855 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12802 - 22729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	166920	X	110609	-0-	-56311	-0-	8	1	97302	3	Y	12090	12126	0			150
							13299	9									
*10	172484	X	113982	-0-	-58502	-0-	98	1	100329	3	Y	12323	12275	0			198
							13555	9									
*11	166920	X	97034	-0-	-69886	-0-	309	1	86004	3	Y	9746	9792	0			152
							10721	9									
*12	172484	X	92234	-0-	-80250	-0-	191	1	81949	3	Y	9176	9233	0			95
							10094	9									
*01	169632	X	87271	-0-	-82361	-0-	521	1	76987	3	Y	8875	8853	0			117
							9763	9									
*02	94444	X	81001	-0-	-13443	-0-	390	1	72586	3	Y	7295	7227	0			185
							8025	9									
*03	104563	X	71784	-0-	-32779	-0-	469	1	64392	3	Y	6294	6346	0			133
							6923	9									
*04	101190	X	74690	-0-	-26500	-0-	691	1	66623	3	Y	6705	6705	0			133
							7376	9									
*05	104563	X	69741	-0-	-34822	-0-	570	1	61599	3	Y	6884	6891	0			126
							7572	9									
*06	101190	X	69004	-0-	-32186	-0-	413	1	61754	3	Y	6215	6231	0			110
							6837	9									
07	104563	X	66962	-0-	-37601	-0-	358	1	58905	3	Y	6999	7000	0			109
							7699	9									
08	74152	X	64582	-0-	-9570	-0-	484	1	56656	3	Y	6765	6746	0			128
							7442	9									

POCONO WEST A6 WELL #: 3LA RRCID -> 297057 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11113 - 18601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39308	X	30407	-0-	-8901	-0-	636	1	28136	2	Y	1415	1439	0			47
							78	4	1557	9							
04	34050	X	28115	-0-	-5935	-0-	630	1	25546	2	Y	1282	1300	0			29
							529	4	1410	9							
05	32333	X	31862	-0-	-471	-0-	727	1	29021	2	Y	1236	1210	0			55
							754	4	1360	9							
06	29430	X	29082	-0-	-348	-0-	713	1	27091	2	Y	1132	1149	0			38
							33	4	1245	9							
07	30520	X	30520	-0-	-0-	-0-	775	1	28355	2	Y	961	969	0			30
							333	4	1057	9							
08	29340	X	29340	-0-	-0-	-0-	778	1	26325	2	Y	1180	1175	0			35
							939	4	1298	9							

BRENNAN DALE WELL #: 434H RRCID -> 297177 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11419 - 19285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32364	X	31067	-0-	-1297	-0-	174	1	22751	2	Y	7261	7231	0			107
							155	4	7987	9							
04	31577	X	31577	-0-	-0-	-0-	191	1	22995	2	Y	7385	7390	0			102
							267	4	8124	9							
05	32364	X	31622	-0-	-742	-0-	454	1	22450	2	Y	7295	7317	0			80
							693	4	8025	9							
06	31320	X	28971	-0-	-2349	-0-	238	1	21169	2	Y	6716	6702	0			94
							176	4	7388	9							
07	32364	X	30980	-0-	-1384	-0-	225	1	22889	2	Y	7020	7028	0			86
							144	4	7722	9							
08	25513	X	21409	-0-	-4104	-0-	315	1	15890	2	Y	4714	4731	0			69
							19	4	5185	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRENNAN DALE WELL #: 402H RRCID -> 297179 COMPL. DATE 06/07/2023 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11870 - 19287

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	36673	X	36673	-0-	-0-	-0-	191	1	27768	2	Y	7767	7738	0	115
							170	4	8544	9					
04	36765	X	36765	-0-	-0-	-0-	212	1	27680	2	Y	7796	7804	0	107
							297	4	8576	9					
05	37217	X	37217	-0-	-0-	-0-	492	1	27556	2	Y	7654	7677	0	84
							750	4	8419	9					
06	35400	X	33680	-0-	-1720	-0-	256	1	25685	2	Y	6863	6851	0	96
							190	4	7549	9					
07	36580	X	35605	-0-	-975	-0-	231	1	27404	2	Y	7112	7120	0	88
							147	4	7823	9					
08	36354	X	36354	-0-	-0-	-0-	351	1	28649	2	Y	6665	6655	0	98
							22	4	7332	9					

BRENNAN DALE WELL #: 421H RRCID -> 297190 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11975 - 19113

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	25320	X	25320	-0-	-0-	-0-	164	1	19127	2	Y	5349	5325	0	79
							145	4	5884	9					
04	23218	X	23218	-0-	-0-	-0-	166	1	17310	2	Y	5008	5018	0	69
							233	4	5509	9					
05	23126	X	22753	-0-	-373	-0-	379	1	16538	2	Y	4780	4796	0	53
							578	4	5258	9					
06	22380	X	20565	-0-	-1815	-0-	203	1	15523	2	Y	4263	4256	0	60
							150	4	4689	9					
07	23126	X	20628	-0-	-2498	-0-	182	1	15687	2	Y	4221	4229	0	52
							116	4	4643	9					
08	21018	X	18657	-0-	-2361	-0-	281	1	14080	2	Y	3890	3885	0	57
							17	4	4279	9					

HUFF DOBACK SV WELL #: 623H RRCID -> 297255 COMPL. DATE 09/19/2023 TOTAL DEPTH 12581 PERF.12803 - 22850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	152712	X	152712	-0-	-0-	-0-	133484	3	19228	9	Y	17480	17463	0	217
*10	157257	X	157257	-0-	-0-	-0-	138175	3	19082	9	Y	17347	17285	0	279
*11	163150	X	163150	-0-	-0-	-0-	145135	3	18015	9	Y	16377	16401	0	255
*12	154538	X	154538	-0-	-0-	-0-	137544	3	16994	9	Y	15449	15545	0	159
*01	141763	X	135021	-0-	-6742	-0-	119928	3	15093	9	Y	13721	13699	0	181
*02	140924	X	82848	-0-	-58076	-0-	51	1	73456	3	Y	8492	8457	0	216
							9341	9							
*03	156023	X	92892	-0-	-63131	-0-	295	1	81885	3	Y	9738	9748	0	206
							10712	9							
*04	150990	X	92719	-0-	-58271	-0-	284	1	82149	3	Y	9351	9372	0	185
							10286	9							
*05	156023	X	92049	-0-	-63974	-0-	337	1	81440	3	Y	9338	9353	0	170
							10272	9							
*06	150990	X	85314	-0-	-65676	-0-	323	1	75443	3	Y	8680	8697	0	153
							9548	9							
07	122822	X	84646	-0-	-38176	-0-	320	1	76105	3	Y	7474	7510	0	117
							8221	9							
08	92411	X	74954	-0-	-17457	-0-	395	1	68456	3	Y	5548	5560	0	105
							6103	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRENNAN DALE WELL #: 404H RRCID -> 297309 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11529 - 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
03	29264	X	27311	-0-	-1953	-0-	164	1	19522	2	Y	6799	6772	0			101
							146	4	7479	9							
04	28762	X	28762	-0-	-0-	-0-	190	1	20607	2	Y	7000	7005	0			96
							265	4	7700	9							
05	31264	X	31264	-0-	-0-	-0-	449	1	22053	2	Y	7343	7358	0			81
							685	4	8077	9							
06	29684	X	29684	-0-	-0-	-0-	237	1	21529	2	Y	7039	7021	0			99
							175	4	7743	9							
07	30270	X	30270	-0-	-0-	-0-	221	1	22196	2	Y	7011	7024	0			86
							141	4	7712	9							
08	30752	X	20587	-0-	-10165	-0-	254	1	15499	2	Y	4380	4402	0			64
							16	4	4818	9							

PWW STATE F WELL #: 402CH RRCID -> 297385 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11692 - 21913

03	201252	X	117774	-0-	-83478	-0-	112905	3	4869	9	Y	4426	4553	0			157
04	161070	X	144190	-0-	-16880	-0-	138107	3	6083	9	Y	5530	5365	0			322
05	166439	X	144813	-0-	-21626	-0-	137946	3	6867	9	Y	6243	6370	0			195
06	150030	X	132580	-0-	-17450	-0-	126721	3	5859	9	Y	5326	5315	0			206
07	148986	X	146090	-0-	-2896	-0-	139622	3	6468	9	Y	5880	5848	0			238
08	148986	X	140588	-0-	-8398	-0-	134294	3	6294	9	Y	5722	5804	0			156

PWW STATE D WELL #: 401DH RRCID -> 297388 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 11466 PERF.11648 - 21965

03	85932	X	31202	-0-	-54730	-0-	31202	3			Y	-0-					-0-
04	133470	X	67064	-0-	-66406	-0-	67064	3			Y	-0-					-0-
05	137919	X	71562	-0-	-66357	-0-	71562	3			Y	-0-					-0-
06	98430	X	80996	-0-	-17434	-0-	80996	3			Y	-0-					-0-
07	101711	X	90098	-0-	-11613	-0-	90098	3			Y	-0-					-0-
08	91887	X	91887	-0-	-0-	-0-	91887	3			Y	-0-					-0-

PWW STATE E WELL #: 401CH RRCID -> 297394 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11367 - 21706

03	171182	X	108452	-0-	-62730	-0-	103726	3	4726	9	Y	4296	4418	0			153
04	156450	X	139561	-0-	-16889	-0-	133766	3	5795	9	Y	5268	5114	0			307
05	155899	X	142317	-0-	-13582	-0-	135873	3	6444	9	Y	5858	5982	0			183
06	136770	X	125574	-0-	-11196	-0-	120148	3	5426	9	Y	4933	4925	0			191
07	144212	X	133235	-0-	-10977	-0-	127509	3	5726	9	Y	5205	5185	0			211
08	144026	X	114419	-0-	-29607	-0-	109565	3	4854	9	Y	4413	4504	0			120

BRENNAN DALE WELL #: 304H RRCID -> 297401 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10587 - 18443

03	37293	X	21018	-0-	-16275	-0-	164	1	14705	2	Y	5458	5452	0			81
							145	4	6004	9							
04	36090	X	18514	-0-	-17576	-0-	78	1	13260	2	Y	4605	4623	0			63
							110	4	5066	9							
05	40509	X	40509	-0-	-0-	-0-	477	1	30289	2	Y	8195	8168	0			90
							728	4	9015	9							
06	38624	X	38624	-0-	-0-	-0-	274	1	29787	2	Y	7600	7583	0			107
							203	4	8360	9							
07	39893	X	39893	-0-	-0-	-0-	262	1	30747	2	Y	7924	7933	0			98
							168	4	8716	9							
08	40517	X	39742	-0-	-775	-0-	434	1	29825	2	Y	8596	8568	0			126
							27	4	9456	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRENNAN DALE WELL #: 453H RRCID -> 297404 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11837 - 19362

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
03	19669	X	19669	-0-		-0-	-0-	150	1	14424	2	Y	4511	4489	0			67
								133	4	4962	9							
04	17550	X	16478	-0-		-1072	-0-	150	1	11639	2	Y	4073	4084	0			56
								209	4	4480	9							
05	18135	X	15336	-0-		-2799	-0-	344	1	10272	2	Y	3814	3828	0			42
								525	4	4195	9							
06	17550	X	13849	-0-		-3701	-0-	174	1	9787	2	Y	3417	3411	0			48
								129	4	3759	9							
07	18135	X	10527	-0-		-7608	-0-	116	1	7470	2	Y	2606	2622	0			32
								74	4	2867	9							
08	19231	X	19231	-0-		-0-	-0-	225	1	12498	2	Y	5904	5849	0			87
								14	4	6494	9							

BRENNAN DALE WELL #: 452H RRCID -> 297623 COMPL. DATE 06/23/2023 TOTAL DEPTH 11881 PERF.12175 - 19522

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
03	27838	X	23794	-0-		-4044	-0-	155	1	16201	2	Y	6637	6603	0			98
								137	4	7301	9							
04	26640	X	19307	-0-		-7333	-0-	147	1	12572	2	Y	5802	5820	0			80
								206	4	6382	9							
05	23901	X	19794	-0-		-4107	-0-	347	1	12666	2	Y	5684	5701	0			63
								529	4	6252	9							
06	23040	X	17341	-0-		-5699	-0-	182	1	11334	2	Y	5173	5163	0			73
								135	4	5690	9							
07	23808	X	18801	-0-		-5007	-0-	167	1	12694	2	Y	5303	5311	0			65
								107	4	5833	9							
08	23375	X	23375	-0-		-0-	-0-	321	1	17689	2	Y	4859	4853	0			71
								20	4	5345	9							

BRENNAN DALE WELL #: 413H RRCID -> 298068 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11824 - 19138

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
03	34534	X	25602	-0-		-8932	-0-	156	1	19113	2	Y	5632	5613	0			83
								138	4	6195	9							
04	25206	X	25206	-0-		-0-	-0-	176	1	18431	2	Y	5775	5778	0			80
								246	4	6353	9							
05	23343	X	23114	-0-		-229	-0-	417	1	16471	2	Y	5082	5106	0			56
								636	4	5590	9							
06	22918	X	22918	-0-		-0-	-0-	214	1	16998	2	Y	5044	5029	0			71
								158	4	5548	9							
07	23343	X	23336	-0-		-7	-0-	198	1	17497	2	Y	5013	5022	0			62
								127	4	5514	9							
08	26040	X	22102	-0-		-3938	-0-	324	1	16201	2	Y	5052	5040	0			74
								20	4	5557	9							

GRANT-JACKSON A WELL #: 501CH RRCID -> 298950 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 11387 PERF.11921 - 21589

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
03	SHUT IN		84578	-0-		84578	308778	2215	1	74315	3	N	7316	7182	0			269
								8048	9									
04	SHUT IN		136067	-0-		136067	444845	4041	1	327	2	N	5811	5840	0			240
								125307	3	6392	9							
05	569329	X	124484	-0-		-444845	-0-	3675	1	314	2	N	6363	6322	0			281
								113496	3	6999	9							
06	150630	X	150630	-0-		-0-	-0-	4565	1	139001	3	N	6422	6410	0			293
								7064	9									
07	224192	X	179527	-0-		-44665	-0-	5885	1	165982	3	N	6964	7037	0			220
								7660	9									
08	224192	X	205296	-0-		-18896	-0-	6519	1	190235	3	N	7765	7528	0			457
								8542	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

LEE-MEADE B WELL #: 502CH RRCID -> 298986 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11811 - 21371

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	257887	-0-	257887	257887	7207	1	241805	3	N	8068	7604	0			464
						8875	9									
04	SHUT IN	166530	-0-	166530	424417	5005	1	406	2	N	5409	5590	0			283
						155169	3	5950	9							
05	SHUT IN	191184	-0-	191184	615601	5740	1	491	2	N	6985	6996	0			272
						177269	3	7684	9							
06	818397 X	202796	-0-	-615601	-0-	6181	1	188221	3	N	7631	7593	0			310
						8394	9									
07	231384 X	222301	-0-	-9083	-0-	7343	1	207103	3	N	7141	7249	0			202
						7855	9									
08	256463 X	229195	-0-	-27268	-0-	7403	1	216009	3	N	5257	5199	0			260
						5783	9									

LEE-MEADE C WELL #: 503CH RRCID -> 298987 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11964 - 21795

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	140939	-0-	140939	140939	3938	1	132139	3	N	4420	4167	0			253
						4862	9									
04	SHUT IN	93964	-0-	93964	234903	2816	1	228	2	N	3465	3537	0			181
						87108	3	3812	9							
05	SHUT IN	127181	-0-	127181	362084	3809	1	326	2	N	5004	4990	0			195
						117542	3	5504	9							
06	531917 X	169833	-0-	-362084	-0-	5277	1	159870	3	N	4260	4282	0			173
						4686	9									
07	190363 X	190363	-0-	-0-	-0-	6485	1	178814	3	N	4604	4647	0			130
						5064	9									
08	211637 X	203606	-0-	-8031	-0-	6693	1	190614	3	N	5726	5573	0			283
						6299	9									

GRANT-JACKSON B WELL #: 502CH RRCID -> 299027 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11832 - 21442

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	88940	-0-	88940	226229	2367	1	79413	3	N	6509	6356	0			239
						7160	9									
04	SHUT IN	185550	-0-	185550	411779	5596	1	453	2	N	5445	5459	0			225
						173511	3	5990	9							
05	614526 X	202747	-0-	-411779	-0-	6181	1	529	2	N	4686	4704	0			207
						190882	3	5155	9							
06	225360 X	182739	-0-	-42621	-0-	5548	1	168923	3	N	7516	7380	0			343
						8268	9									
07	247566 X	200534	-0-	-47032	-0-	6619	1	186633	3	N	6620	6754	0			209
						7282	9									
08	255409 X	188251	-0-	-67158	-0-	6483	1	175690	3	N	5525	5409	0			325
						6078	9									

GRANT-JACKSON C WELL #: 503CH RRCID -> 299028 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11901 - 21542

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	95239	-0-	95239	335976	2539	1	85196	3	N	6822	6671	0			251
						7504	9									
04	SHUT IN	167464	-0-	167464	503440	4908	1	398	2	N	9080	8956	0			375
						152170	3	9988	9							
05	SHUT IN	165698	-0-	165698	669138	4876	1	417	2	N	8939	8920	0			394
						150572	3	9833	9							
06	867274 X	198136	-0-	-669138	-0-	6000	1	182684	3	N	8593	8595	0			392
						9452	9									
07	251286 X	206175	-0-	-45111	-0-	6720	1	189514	3	N	9037	9144	0			285
						9941	9									
08	251286 X	189987	-0-	-61299	-0-	6051	1	176558	3	N	6707	6598	0			394
						7378	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE-MEADE A WELL #: 501CH RRCID -> 299110 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 11420 PERF.12143 - 21897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		220519	-0-		220519	483357	6110	1	205009	3	N	8545	8184	0			501
								9400	9									
04	SHUT IN		135491	-0-		135491	618848	3975	1	322	2	N	7233	7356	0			378
								123238	3	7956	9							
05	SHUT IN		146749	-0-		146749	765597	4359	1	373	2	N	6728	6844	0			262
								134616	3	7401	9							
*06	940389	X	174792	-0-		-765597	-0-	5166	1	157295	3	N	11210	11017	0			455
								12331	9									
*07	185866	X	185866	-0-		-0-	-0-	6021	1	169823	3	N	9111	9308	0			258
								10022	9									
08	215171	X	186191	-0-		-28980	-0-	5903	1	172249	3	N	7308	7205	0			361
								8039	9									

ARROW STATE G WELL #: 603H RRCID -> 299571 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 10501 PERF.10859 - 18399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		207787	-0-		207787	607918	18	1	200832	3	N	6306	6418	0			171
								6937	9									
04	0		115484	-0-		115484	723402	214	1	111253	3	N	3652	3714	0			109
								4017	9									
05	0		30360	-0-		30360	753762	393	1	29185	3	N	711	796	0			24
								782	9									
06	915546	X	161784	-0-		-753762	-0-	561	1	157365	3	N	3507	3424	0			107
								3858	9									
07	267840	X	175316	-0-		-92524	-0-	456	1	171398	3	N	3147	3167	0			87
								3462	9									
08	267840	X	167833	-0-		-100007	-0-	163	1	165590	3	N	1891	1920	0			58
								2080	9									

ARROW STATE F WELL #: 602H RRCID -> 299624 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10724 - 18431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		193076	-0-		193076	624320	15	1	185538	3	N	6839	6902	0			186
								7523	9									
04	0		212121	-0-		212121	836441	203444	3	8677	9	N	7888	7839	0			235
05	0		260488	-0-		260488	1096929	250492	3	9996	9	N	9087	9021	0			301
06	1298084	X	201155	-0-		-1096929	-0-	22	1	194108	3	N	6386	6493	0			194
								7025	9									
07	250790	X	223217	-0-		-27573	-0-	667	1	216730	3	N	5291	5338	0			147
								5820	9									
08	250790	X	216778	-0-		-34012	-0-	924	1	210751	3	N	4639	4644	0			142
								5103	9									

HEMDALE STATE F WELL #: 612H RRCID -> 299630 COMPL. DATE 10/27/2024 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10680 - 18362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		196437	-0-		196437	571437	190868	3	5569	9	N	5063	5094	0			137
04	0		184901	-0-		184901	756338	179074	3	5827	9	N	5297	5276	0			158
05	996814	X	240476	-0-		-756338	-0-	122	1	233950	3	N	5822	5787	0			193
								6404	9									
06	197379	X	197379	-0-		-0-	-0-	312	1	192059	3	N	4553	4608	0			138
								5008	9									
07	246288	X	246288	-0-		-0-	-0-	409	1	240840	3	N	4581	4592	0			127
								5039	9									
08	240730	X	240730	-0-		-0-	-0-	687	1	235282	3	N	4328	4323	0			132
								4761	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HEMDALE STATE G WELL #: 613H RRCID -> 299631 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10931 - 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
03	0		177846	-0-	177846	497471	7	1	169189	3	N	7864	7856	0			213
							8650	9									
04	0		174185	-0-	174185	671656	166012	3	8173	9	N	7430	7422	0			221
05	0		218949	-0-	218949	890605	186	1	210671	3	N	7356	7334	0			243
							8092	9									
06	1068770	X	178165	-0-	-890605	-0-	442	1	171045	3	N	6071	6129	0			185
							6678	9									
07	224812	X	208163	-0-	-16649	-0-	598	1	200878	3	N	6079	6095	0			169
							6687	9									
08	224812	X	193111	-0-	-31701	-0-	666	1	186073	3	N	5793	5785	0			177
							6372	9									

HEMDALE STATE H WELL #: 610H RRCID -> 299668 COMPL. DATE 10/27/2024 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11273 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		175373	-0-	175373	539525	5	1	167929	3	N	6763	6790	0			184
							7439	9									
04	0		167944	-0-	167944	707469	160958	3	6986	9	N	6351	6346	0			189
05	0		196517	-0-	196517	903986	199	1	189540	3	N	6162	6147	0			204
							6778	9									
06	1064536	X	160550	-0-	-903986	-0-	660	1	154305	3	N	5077	5127	0			154
							5585	9									
07	181102	X	47152	-0-	-133950	-0-	894	1	45035	3	N	1112	1235	0			31
							1223	9									
08	181102	X	-0-	-0-	-181102	-0-					N	-0-	31	0			-0-

UL GENE PARMESAN A3 WELL #: 10UA RRCID -> 299692 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11992 - 21972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		37077	-0-	37077	63595	345	1	18104	2	Y	16932	16596	0	334	1	91
							3	4	18625	9							
04	0		36096	-0-	36096	99691	380	1	17144	2	Y	16158	16109	0			140
							798	4	17774	9							
05	0		38294	-0-	38294	137985	679	1	20374	2	Y	15118	15210	0			48
							611	4	16630	9							
06	0		23041	-0-	23041	161026	310	1	11408	2	Y	9858	9856	0			50
							479	4	10844	9							
07	0	W	10541	-0-	10541	171567	105	1	3416	2	Y	6139	6133	0			56
							267	4	6753	9							
08	0	W	28457	-0-	28457	200024	15855	2	1053	4	Y	10499	9181	0	1181	1	193
							11549	9									

CORBETS A4 WELL #: 3LA RRCID -> 299712 COMPL. DATE 07/27/2024 TOTAL DEPTH 11456 PERF.12009 - 22130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		20099	-0-	20099	179084	13497	3	6602	9	Y	6002	5945	0			148
04	0		25014	-0-	25014	204098	18789	3	6225	9	Y	5659	5664	0			143
05	0		19268	-0-	19268	223366	12393	3	6875	9	Y	6250	6213	0			180
06	241372	X	18006	-0-	-223366	-0-	11341	3	6665	9	Y	6059	6071	0			168
07	17340	X	17340	-0-	-0-	-0-	10583	3	6757	9	Y	6143	6179	0			132
08	16911	X	16911	-0-	-0-	-0-	10422	3	6489	9	Y	5899	5814	0			217

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CONDOR WELL #: 431CH RRCID -> 299792 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 11768 PERF.12213 - 21287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		94027	-0-	94027	708900	1961	1	78007	3	Y	12225	12323	0			687
							611	4	13448	9							
04	0		75363	-0-	75363	784263	1613	1	61909	3	Y	10349	10540	0			496
							457	4	11384	9							
05	0		69137	-0-	69137	853400	1632	1	57690	3	Y	8923	8936	0			483
							9815	9									
06	0		55484	-0-	55484	908884	2418	1	42312	3	Y	8562	8101	0			944
							1336	4	9418	9							
07	964254	X	55370	-0-	-908884	-0-	1837	1	43776	3	Y	8722	8968	0			698
							163	4	9594	9							
08	115320	X	83099	-0-	-32221	-0-	2225	1	68476	3	Y	11197	11611	0			284
							81	4	12317	9							

ARROW STATE E WELL #: 601H RRCID -> 299829 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 10461 PERF.11038 - 18619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		193609	-0-	193609	464849	31	1	186411	3	N	6515	6542	0			177
							7167	9									
04	0		163628	-0-	163628	628477	576	1	157476	3	N	5069	5095	0			151
							5576	9									
05	0		191911	-0-	191911	820388	824	1	185470	3	N	5106	5088	0			169
							5617	9									
06	976316	X	155928	-0-	-820388	-0-	986	1	151077	3	N	3514	3576	0			107
							3865	9									
07	242668	X	176469	-0-	-66199	-0-	611	1	171809	3	N	3681	3686	0			102
							4049	9									
08	242668	X	155876	-0-	-86792	-0-	690	1	153270	3	N	1742	1791	0			53
							1916	9									

CROWLEY-SAUL A3 WELL #: 10UA RRCID -> 299845 COMPL. DATE 12/12/2024 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10774 - 28131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		71343	-0-	71343	71343	60235	2	11108	9	Y	10098	10404	0			104
04	0		66111	-0-	66111	137454	55730	2	10381	9	Y	9437	9405	0			136
05	0		28391	-0-	28391	165845	19810	2	8581	9	Y	7801	7809	0			128
06	0		22085	-0-	22085	187930	14779	2	7306	9	Y	6642	6672	0			98
07	209625	X	21695	-0-	-187930	-0-	15732	2	5963	9	Y	5421	5452	0			67
08	149544	X	29664	-0-	-119880	-0-	21890	2	7774	9	Y	7067	6897	0			237

HELLBENDER STATE 150 WELL #: H302BE RRCID -> 299856 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11453 - 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
03	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					171
04	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT					171
05	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					171
06	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT					171
07	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					171
08	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	450	419	0			203

HELLBENDER STATE 150 WELL #: H101BE RRCID -> 299857 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11409 - 15769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					N	NO RPT					327
04	14100	X	NO RPT	-0-	-14100	-0-					N	NO RPT					327
05	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					N	NO RPT					327
06	14100	X	NO RPT	-0-	-14100	-0-					N	NO RPT					327
07	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					N	NO RPT					327
08	14570	X	2461	-0-	-12109	-0-	2333	2	128	9	N	116	118	0			52

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HELLBENDER STATE 150 WELL #: H401BE RRCID -> 299858 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11529 - 15894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT					204
04	10110	X	NO RPT	-0-	-10110	-0-					N	NO RPT					204
05	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT					204
06	10110	X	NO RPT	-0-	-10110	-0-					N	NO RPT					204
07	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT					204
08	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	557	513	0			251

BIG SILVER 34-160 WELL #: 5H RRCID -> 299859 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11790 - 16095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					N	NO RPT					188
*04	12420	X	NO RPT	-0-	-12420	-0-					N	NO RPT					188
*05	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					N	NO RPT					188
*06	12420	X	NO RPT	-0-	-12420	-0-					N	NO RPT					188
*07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
*08	12834	X	-0-	-0-	-12834	-0-					N	-0-					12

TIPI CHAPMAN 34-163 WELL #: 3H RRCID -> 299860 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11056 - 15816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					N	NO RPT					191
*04	12990	X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					N	NO RPT					191
*05	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					N	NO RPT					191
*06	12990	X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					N	NO RPT					191
*07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
*08	13423	X	1116	-0-	-12307	-0-	693	1	10	4	N	375	429	0			93
							413	9									

AUTOBAHN 34-117 WELL #: 4H RRCID -> 299861 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11762 - 15625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18000	X	1729	-0-	-16271	-0-	449	1	290	2	N	898	918	0			149
							2	4	988	9							
10	18600	X	2237	-0-	-16363	-0-	714	1	387	2	N	1032	1007	0			174
							1	4	1135	9							
11	18000	X	2376	-0-	-15624	-0-	725	1	493	2	N	1053	1090	0			137
							1158	9									
12	18600	X	2066	-0-	-16534	-0-	578	1	523	2	N	877	856	0			158
							965	9									
01	18600	X	874	-0-	-17726	-0-	408	1	1	4	N	423	436	0			145
							465	9									
02	16800	X	874	-0-	-15926	-0-	388	1	90	2	N	360	344	0			161
							396	9									
03	18600	X	1283	-0-	-17317	-0-	330	1	361	2	N	496	524	0			133
							46	4	546	9							
04	18000	X	2969	-0-	-15031	-0-	719	1	786	2	N	1327	1254	0			206
							4	4	1460	9							
05	18600	X	2182	-0-	-16418	-0-	548	1	523	2	N	1009	1000	0			215
							1	4	1110	9							
06	18000	X	2354	-0-	-15646	-0-	647	1	611	2	N	990	1072	0			133
							7	4	1089	9							
07	18600	X	2489	-0-	-16111	-0-	704	1	767	2	N	924	958	0			99
							2	4	1016	9							
08	18600	X	2103	-0-	-16497	-0-	719	1	162	2	N	1111	1101	0			109
							1222	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TIPI CHAPMAN 34-163 WELL #: 2H RRCID -> 299862 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11228 PERF.11048 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20100	X	3367	-0-	-16733	-0-	562	1	1830	2	N	812	807	0			115
							82	4	893	9							
10	20770	X	3383	-0-	-17387	-0-	714	1	1921	2	N	678	668	0			125
							2	4	746	9							
11	20100	X	1467	-0-	-18633	-0-	843	1	27	4	N	543	554	0			114
							597	9									
12	20770	X	1710	-0-	-19060	-0-	1149	1	561	9	N	510	521	0			103
01	20770	X	1186	-0-	-19584	-0-	543	1	74	4	N	517	559	0	5	7	56
							569	9									
02	18760	X	707	-0-	-18053	-0-	320	1	4	4	N	348	345	0			59
							383	9									
03	20770	X	290	-0-	-20480	-0-	5	1	5	2	N	254	255	0			58
							1	4	279	9							
04	20100	X	2101	-0-	-17999	-0-	593	1	936	2	N	465	443	0			80
							60	4	512	9							
05	20770	X	1777	-0-	-18993	-0-	1323	1	35	4	N	381	342	0			119
							419	9									
*06	27897	X	27897	-0-	-0-	-0-	27382	1	113	2	N	350	396	0			73
							17	4	385	9							
*07	20770	X	2666	-0-	-18104	-0-	2302	1	12	4	N	320	279	0			114
							352	9									
08	20770	X	3353	-0-	-17417	-0-	1213	1	1669	2	N	412	424	0			102
							18	4	453	9							

REEF RUNNER STATE 162 WELL #: H401BE RRCID -> 299867 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11448 - 15830

09	28950	X	1240	-0-	-27710	-0-	754	2	486	9	N	442	487	0			66
10	29915	X	665	-0-	-29250	-0-	90	1	575	9	N	523	510	0			79
11	28950	X	970	-0-	-27980	-0-	87	1	338	2	N	495	500	0			74
							545	9									
12	29915	X	1311	-0-	-28604	-0-	91	1	675	2	N	495	504	0			65
							545	9									
01	29915	X	1231	-0-	-28684	-0-	77	1	774	2	N	345	328	0			82
							380	9									
02	27020	X	2030	-0-	-24990	-0-	79	1	1524	2	N	388	334	0	67	1	69
							427	9									
03	29915	X	-0-	-0-	-29915	-0-					N	223	168	0			124
04	28950	X	-0-	-0-	-28950	-0-					N	142	242	0			24
05	29915	X	1051	-0-	-28864	-0-	641	2	410	9	N	373	346	0			51
06	28950	X	1353	-0-	-27597	-0-	964	2	389	9	N	354	320	0			85
07	29915	X	1277	-0-	-28638	-0-	861	2	416	9	N	378	407	0			56
08	29915	X	1443	-0-	-28472	-0-	1036	2	407	9	N	370	355	0			71

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LOBO 34-147 WELL #: 2H RRCID -> 299868 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11564 - 15685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	8734	-0-	8734	522051	934	1	7086	2	N	649	677	0	133
							714	9							
10	0	W	10651	-0-	10651	532702	1106	1	8872	2	N	612	623	0	122
							673	9							
11	0	W	8972	-0-	8972	541674	1118	1	7371	2	N	439	444	0	117
							483	9							
12	0	W	15982	-0-	15982	557656	2387	1	13119	2	N	433	440	0	110
							476	9							
01	0	W	16791	-0-	16791	574447	1476	1	14934	2	N	346	357	0	99
							381	9							
02	0	W	12354	-0-	12354	586801	1239	1	10760	2	N	323	332	0	90
							355	9							
03	0	W	17255	-0-	17255	604056	1657	1	15244	2	N	322	296	0	116
							354	9							
04	0	W	8558	-0-	8558	612614	892	1	7146	2	N	473	492	0	97
							520	9							
05	0	W	393	-0-	393	613007	1	1	392	9	N	356	374	0	79
06	0	W	385	-0-	385	613392	8	1	377	9	N	343	351	0	71
07	0	W	135	-0-	135	613527	10	1	125	9	N	114	151	0	34
08	0	W	5315	-0-	5315	618842	633	1	4289	2	N	357	330	0	61
							393	9							

RICHMOND 39 WELL #: 3H RRCID -> 299872 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11151 - 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	EOM BALANCE
09	0	W	18893	-0-	18893	2047936	338	1	16871	2	N	1529	1384	1	315
							2	4	1682	9					
10	0	W	18970	-0-	18970	2066906	364	1	16968	2	N	1489	1576	1	228
							1638	9							
11	0	W	18114	-0-	18114	2085020	354	1	16217	2	N	1402	1306	1	324
							1	4	1542	9					
12	0	W	16733	-0-	16733	2101753	372	1	14863	2	N	1361	1483	1	202
							1	4	1497	9					
01	0	W	16373	-0-	16373	2118126	355	1	14602	2	N	1285	1281	1	206
							2	4	1414	9					
02	0	W	16711	-0-	16711	2134837	301	1	14934	2	N	1342	1230	1	318
							1476	9							
03	0	W	18372	-0-	18372	2153209	336	1	16486	2	N	1345	1291	1	372
							70	4	1480	9					
04	0	W	14667	-0-	14667	2167876	281	1	12247	2	N	1388	1269	1	491
							612	4	1527	9					
05	0	W	13596	-0-	13596	2181472	297	1	11878	2	N	1290	1425	1	356
							2	4	1419	9					
06	0	W	17454	-0-	17454	2198926	345	1	15397	2	N	1556	1641	1	271
							1712	9							
07	0	W	17545	-0-	17545	2216471	335	1	15285	2	N	1502	1450	1	323
							273	4	1652	9					
08	0	W	17808	-0-	17808	2234279	316	1	15057	2	N	1832	1746	1	409
							420	4	2015	9					

TADPOLLY 148 WELL #: H401WA RRCID -> 299875 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11502 - 15817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WINCHESTER 34-142 WELL #: 1H RRCID -> 299876 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11651 - 15573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	1602	-0-	1602	3111	1226	1	376	9	N	342	419	0	154
10	0	W	2100	-0-	2100	5211	1770	1	330	9	N	300	386	0	68
11	0	W	289	-0-	289	5500	272	1	17	9	N	15			83
12	0	W	3	-0-	3	5503	1	1	2	2	N	-0-			83
01	0	W	-0-	-0-	-0-	5503					N	-0-			83
02	0	W	721	-0-	721	6224	658	1	63	9	N	57	24	0	116
03	0	W	376	-0-	376	6600	155	1	221	9	N	201	199	0	118
04	0	W	-0-	-0-	-0-	6600					N	48	22	0	144
05	0	W	196	-0-	196	6796	193	1	3	9	N	3	3	0	144
06	0	W	1630	-0-	1630	8426	1454	1	176	9	N	160	203	0	101
07	0	W	1648	-0-	1648	10074	1502	1	146	9	N	133	174	0	60
08	0	W	2935	-0-	2935	13009	2750	1	185	9	N	168	154	0	74

WINCHESTER 34-142 WELL #: 4H RRCID -> 299877 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 10975 PERF.11460 - 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	EOM BALANCE
09	0	W	2185	-0-	2185	3908	1645	1	540	9	N	491	504	0	221
10	0	W	2216	-0-	2216	6124	1774	1	442	9	N	402	532	0	91
11	0	W	318	-0-	318	6442	297	1	21	9	N	19			110
12	0	W	1	-0-	1	6443	1	1			N	-0-			110
01	0	W	-0-	-0-	-0-	6443					N	-0-			110
02	0	W	175	-0-	175	6618	124	1	51	9	N	46	33	0	123
03	0	W	259	-0-	259	6877	2	1	257	9	N	234	219	0	138
04	0	W	254	-0-	254	7131	191	2	63	9	N	57	25	0	170
05	0	W	3	-0-	3	7134	1	1	2	9	N	2	3	0	169
06	0	W	-0-	-0-	-0-	7134					N	121	214	0	76
07	0	W	-0-	-0-	-0-	7134					N	22	88	0	10
08	0	W	-0-	-0-	-0-	7134					N	16	19	0	7

SAUL 35 UNIT WELL #: 3571 RRCID -> 299878 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11024 - 21042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42420	X	19342	-0-	-23078	-0-	820	1	17312	2	N	1100	1057	0	268
							1210	9							
10	43834	X	16574	-0-	-27260	-0-	811	1	13368	2	N	2176	2064	0	380
							1	4	2394	9					
11	42420	X	21547	-0-	-20873	-0-	1225	1	16379	2	N	3581	3441	0	520
							4	4	3939	9					
12	43834	X	18842	-0-	-24992	-0-	1168	1	14978	2	N	2451	2502	0	469
							2696	9							
01	43834	X	17616	-0-	-26218	-0-	1099	1	13382	2	N	2846	2974	0	341
							4	4	3131	9					
02	39592	X	14849	-0-	-24743	-0-	1188	1	11897	2	N	1589	1745	0	185
							16	4	1748	9					
03	43834	X	14952	-0-	-28882	-0-	755	1	11916	2	N	2023	1672	0	536
							56	4	2225	9					
04	42420	X	17809	-0-	-24611	-0-	702	1	13690	2	N	3028	3100	0	464
							86	4	3331	9					
05	43834	X	15923	-0-	-27911	-0-	945	1	11696	2	N	2983	3078	0	369
							1	4	3281	9					
06	42420	X	15047	-0-	-27373	-0-	905	1	10911	2	N	2936	2916	0	389
							1	4	3230	9					
*07	43834	X	19685	-0-	-24149	-0-	806	1	15561	2	N	3013	2995	0	407
							4	4	3314	9					
08	43834	X	27902	-0-	-15932	-0-	941	1	24215	2	N	2491	2627	0	271
							6	4	2740	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RAG RUN SOUTH A2 WELL #: 13UA RRCID -> 299890 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11532 - 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
09	33390	X	27806	-0-	-5584	-0-	18326	2	39	4	N	8583	8588	0			298
							9441	9									
10	34503	X	27167	-0-	-7336	-0-	299	1	19066	2	N	6937	6913	0			322
							171	4	7631	9							
11	33390	X	23439	-0-	-9951	-0-	290	1	16404	2	N	6132	6064	0			390
							6745	9									
12	34503	X	30751	-0-	-3752	-0-	300	1	22853	2	N	6907	6776	0			521
							7598	9									
01	34503	X	21279	-0-	-13224	-0-	244	1	16743	2	N	3902	3983	0			440
							4292	9									
02	31164	X	7474	-0-	-23690	-0-	2	1	7436	2	N	33	469	0			4
							36	9									
03	34503	X	18194	-0-	-16309	-0-	14786	2	3408	9	N	3098	2867	0			235
04	33390	X	23457	-0-	-9933	-0-	14632	2	8825	9	N	8023	7833	0			425
05	34503	X	20271	-0-	-14232	-0-	12883	2	7388	9	N	6716	6856	0			285
06	33390	X	24578	-0-	-8812	-0-	15728	2	8850	9	N	8045	7851	0			479
*07	34503	X	27356	-0-	-7147	-0-	17996	2	9360	9	N	8509	8540	0			448
08	34503	X	8557	-0-	-25946	-0-	5770	2	2787	9	N	2534	2855	0			127

UL BENNY EAST 18-29-30 WA WELL #: 1H RRCID -> 299893 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11757 - 21897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	53160	X	24067	-0-	-29093	-0-	16445	2	294	4	N	6662	6749	0			88
							7328	9									
10	54932	X	7093	-0-	-47839	-0-	5	1	5257	2	N	1642	1723	0			7
							25	4	1806	9							
11	53160	X	43511	-0-	-9649	-0-	33	1	32891	2	N	9414	9373	0			48
							232	4	10355	9							
12	54932	X	38464	-0-	-16468	-0-	33	1	26095	2	N	9345	9345	0			48
							2056	4	10280	9							
01	54932	X	28519	-0-	-26413	-0-	21	1	18908	2	N	8661	8500	0	153	1	56
							63	4	9527	9							
02	49616	X	27821	-0-	-21795	-0-	19	1	20067	2	N	6995	6460	0	542	1	49
							40	4	7695	9							
03	54932	X	24299	-0-	-30633	-0-	309	1	16212	2	N	7068	6928	0	151	1	38
							3	4	7775	9							
04	53160	X	21612	-0-	-31548	-0-	232	1	13600	2	N	6629	6610	0			57
							488	4	7292	9							
05	54932	X	8106	-0-	-46826	-0-	63	1	4282	2	N	3365	3411	0			11
							59	4	3702	9							
06	53160	X	1921	-0-	-51239	-0-	6	1	719	2	N	1079	1085	0			5
							9	4	1187	9							
*07	DELQ PR		5345	-0-	5345	-0-	21	1	3284	2	N	1805	1794	0			16
							54	4	1986	9							
*08	54932	X	8982	-0-	-45950	-0-	5982	2	182	4	N	2562	2243	0	288	1	47
							2818	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UL BENNY EAST 18-29-30 WB WELL #: 4H RRCID -> 299894 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 11882 PERF.12354 - 22414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30450	X	20018	-0-	-10432	-0-	13522	2	242	4	N	5685	5742	0			75
							6254	9									
10	31465	X	21421	-0-	-10044	-0-	18	1	15389	2	N	5402	5456	0			21
							72	4	5942	9							
11	30450	X	18216	-0-	-12234	-0-	15	1	13293	2	N	4376	4375	0			22
							94	4	4814	9							
12	31465	X	178	-0-	-31287	-0-	1	1	115	2	N	48	70	0			-0-
							9	4	53	9							
01	31465	X	1346	-0-	-30119	-0-	1	1	1055	2	N	260	255	0	3	1	2
							4	4	286	9							
02	28420	X	6811	-0-	-21609	-0-	6	1	4391	2	N	2186	2019	0	154	1	15
							9	4	2405	9							
03	31465	X	17986	-0-	-13479	-0-	276	1	14492	2	N	2923	2864	0	58	1	16
							3	4	3215	9							
04	30450	X	14355	-0-	-16095	-0-	198	1	11587	2	N	1959	1958	0			17
							415	4	2155	9							
05	31465	X	8906	-0-	-22559	-0-	74	1	5023	2	N	3400	3406	0			11
							69	4	3740	9							
06	30450	X	6307	-0-	-24143	-0-	27	1	3529	2	N	2463	2462	0			12
							42	4	2709	9							
07	31465	X	4022	-0-	-27443	-0-	12	1	1879	2	N	1909	1904	0			17
							31	4	2100	9							
08	31465	X	8350	-0-	-23115	-0-	3259	2	99	4	N	4538	3962	0	510	1	83
							4992	9									

UL BENNY EAST 18-29-30 TB WELL #: 3H RRCID -> 299895 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11379 - 21735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34950	X	15904	-0-	-19046	-0-	10099	2	180	4	N	5114	5184	0			68
							5625	9									
10	36115	X	28643	-0-	-7472	-0-	22	1	21310	2	N	6555	6597	0			26
							100	4	7211	9							
11	34950	X	26038	-0-	-8912	-0-	21	1	19271	2	N	6009	6005	0			30
							136	4	6610	9							
12	36115	X	22942	-0-	-13173	-0-	24	1	14504	2	N	6610	6606	0			34
							1143	4	7271	9							
01	36115	X	16012	-0-	-20103	-0-	13	1	10190	2	N	5250	5152	0	98	1	34
							34	4	5775	9							
02	32620	X	10927	-0-	-21693	-0-	11	1	6378	2	N	4114	3799	0	320	1	29
							13	4	4525	9							
03	36115	X	19926	-0-	-16189	-0-	279	1	14640	2	N	4549	4459	0	95	1	24
							3	4	5004	9							
04	34950	X	19226	-0-	-15724	-0-	232	1	13601	2	N	4459	4444	0			39
							488	4	4905	9							
05	36115	X	19960	-0-	-16155	-0-	192	1	13019	2	N	5973	5993	0			19
							179	4	6570	9							
06	34950	X	13685	-0-	-21265	-0-	64	1	8247	2	N	4795	4790	0			24
							99	4	5275	9							
07	36115	X	10182	-0-	-25933	-0-	41	1	6427	2	N	3281	3275	0			30
							105	4	3609	9							
08	36115	X	19227	-0-	-16888	-0-	12336	2	375	4	N	5924	5179	0	666	1	109
							6516	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
AVARY 121 WELL #: 1BS RRCID -> 299896 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11725 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	14820	X	1905	-0-	-12915	-0-	870	1	763	3	Y	245	259	0		53
							2	4	270	9						
*10	15314	X	2196	-0-	-13118	-0-	1061	1	830	3	Y	265	253	0		65
							13	4	292	9						
*11	14820	X	3016	-0-	-11804	-0-	1095	1	1499	3	Y	380	326	0		119
							4	4	418	9						
*12	15314	X	3233	-0-	-12081	-0-	1076	1	1762	3	Y	357	386	0		90
							2	4	393	9						
*01	15314	X	937	-0-	-14377	-0-	456	1	274	3	Y	186	199	0		77
							2	4	205	9						
*02	13832	X	539	-0-	-13293	-0-	286	1	162	3	Y	82	101	0		58
							1	4	90	9						
*03	15314	X	3611	-0-	-11703	-0-	1521	1	1737	3	Y	317	258	0		117
							4	4	349	9						
*04	14820	X	1542	-0-	-13278	-0-	1252	1	3	4	Y	261	246	0		132
							287	9								
*05	15314	X	-0-	-0-	-15314	-0-					Y	-0-	132	0		-0-
*06	14820	X	-0-	-0-	-14820	-0-					Y	12	6	0		6
*07	15314	X	-0-	-0-	-15314	-0-					Y	12	13	0		5
*08	15314	X	10	-0-	-15304	-0-	1	4	9	9	Y	8	11	0		2

SARATOGA 34-161 WELL #: 1WB RRCID -> 299899 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 11737 PERF.15894 - 21798

*09	17280	X	3755	-0-	-13525	-0-	2348	3	1407	9	N	1279	1482	0		340
*10	17856	X	3415	-0-	-14441	-0-	1900	3	1515	9	N	1377	1276	0		441
*11	17280	X	4128	-0-	-13152	-0-	2648	3	1480	9	N	1345	1269	0		517
*12	17856	X	3440	-0-	-14416	-0-	2031	3	1409	9	N	1281	1306	0		492
*01	17856	X	4484	-0-	-13372	-0-	3162	3	1322	9	N	1202	1251	0		443
*02	16128	X	-0-	-0-	-16128	-0-					N	1148	1109	0		482
*03	17856	X	-0-	-0-	-17856	-0-					N	1115	1019	0		578
*04	17280	X	-0-	-0-	-17280	-0-					N	625	558	0		645
*05	17856	X	-0-	-0-	-17856	-0-					N	764	765	0		644
*06	17280	X	-0-	-0-	-17280	-0-					N	924	1105	0		463
*07	17856	X	-0-	-0-	-17856	-0-					N	911	811	0		563
*08	17856	X	1883	-0-	-15973	-0-	1000	3	883	9	N	803	942	0		424

TIPI CHAPMAN 34-163 WELL #: 4H RRCID -> 299993 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11044 - 15729

*03	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					N	NO RPT				128
*04	14640	X	NO RPT	-0-	-14640	-0-					N	NO RPT				128
*05	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					N	NO RPT				128
*06	14640	X	NO RPT	-0-	-14640	-0-					N	NO RPT				128
*07	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					N	NO RPT				128
*08	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					N	NO RPT				128

WOMAC 7557 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 299994 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11199 - 22505

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-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CROWLEY-SAUL A1 WELL #: 9UA RRCID -> 300016 COMPL. DATE 12/12/2024 TOTAL DEPTH 10644 PERF.10724 - 28452

M O	ALLOW	CODE	GAS 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		92224	-0-	92224	92224	74604	2	6	4	Y	16013	15846	0	167
							17614	9							
01	0		126837	-0-	126837	219061	104212	2	1150	4	Y	19523	19431	0	259
							21475	9							
02	0		61384	-0-	61384	280445	32	1	49336	2	Y	10924	10738	0	445
							12016	9							
03	0		86784	-0-	86784	367229	74623	2	12161	9	Y	11055	11386	0	114
04	0		84985	-0-	84985	452214	76820	2	8165	9	Y	7423	7430	0	107
05	0		36615	-0-	36615	488829	29135	2	7480	9	Y	6800	6795	0	112
06	0		34210	-0-	34210	523039	27629	2	6581	9	Y	5983	6007	0	88
*07	565209	X	42170	-0-	-523039	-0-	34474	2	7696	9	Y	6996	6998	0	86
*08	126480	X	50500	-0-	-75980	-0-	44766	2	5734	9	Y	5213	5124	0	175

BUCKIN CHUTE UNIT 33-61 WELL #: 3H RRCID -> 300017 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11367 - 15770

*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-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORAN A1 WELL #: 1LA RRCID -> 300018 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11819 - 17889

*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-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINCHESTER 34-142 WELL #: 3H RRCID -> 300027 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11100 - 15564

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-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORAN A1 WELL #: 16H RRCID -> 300039 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11732 PERF.12166 - 18737

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORAN A1 WELL #: 9UA RRCID -> 300040 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11687 - 18386

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
REEF RUNNER STATE 162 WELL #: H301BE RRCID -> 300072 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11614 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	634197					N	NO RPT					101
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	634197					N	NO RPT					101
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	634197					N	NO RPT					101
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	634197					N	NO RPT					101
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	634197					N	NO RPT					101
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	634197					N	NO RPT					101

REEF RUNNER STATE 162 WELL #: H201BE RRCID -> 300073 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11525 - 15904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	463375					N	NO RPT					80
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	463375					N	NO RPT					80
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	463375					N	NO RPT					80
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	463375					N	NO RPT					80
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	463375					N	NO RPT					80
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	463375					N	NO RPT					80

UL JEFF EAST NORTH H 17-27-5 WELL #: 8H RRCID -> 300093 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12440 - 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
*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-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND 39 WELL #: 2H RRCID -> 300109 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10958 - 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
*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-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UL 20 FLATHEAD WELL #: RRCID -> 300113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10958 - 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWARD 33-22 WELL #: RRCID -> 300114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10958 - 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAR UNIT WELL #: 406AH RRCID -> 300115 COMPL. DATE 08/07/2025 TOTAL DEPTH 10336 PERF.11105 - 21440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 1H RRCID -> 284472 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10894 - 15161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	394	1	8276	3	Y	1466	1505	1	2	8	139
							9	4	1613	9							
04	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	318	1	6505	3	Y	1308	1260	1	1	8	186
							660	4	1439	9							
05	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	367	1	7798	3	Y	1449	1465	1	4	8	166
							4	4	1594	9							
06	8070	X	6809	-0-	-1261	-0-	367	1	4948	3	Y	1358	1339	1			185
							1494	9									
07	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	417	1	8284	3	Y	1264	1256	1			193
							1390	9									
08	7843	X	7416	-0-	-427	-0-	278	1	5027	3	Y	959	967	1			185
							1056	4	1055	9							

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 2H RRCID -> 284473 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10800 - 15465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14546	X	14546	-0-	-0-	-0-	101	1	9998	3	Y	1503	1487	1	14	8	70
							2794	4	1653	9							
04	13757	X	13757	-0-	-0-	-0-	97	1	12241	3	Y	1283	1284	1			69
							8	4	1411	9							
05	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	84	1	10601	3	Y	1405	1412	1			62
							36	4	1546	9							
06	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	67	1	7898	3	Y	1390	1408	1			44
							312	4	1529	9							
07	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	77	1	9062	3	Y	1438	1410	1			72
							129	4	1582	9							
08	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	77	1	8873	3	Y	1376	1370	1			78
							239	4	1514	9							

PIVOT 21602 34 WELL #: 2H RRCID -> 284476 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10970 - 15640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	6	1	1027	3	Y	614	619	0			1266
							1576	4	675	9							
04	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	22	1	4015	3	Y	811	765	0			1312
							1403	4	892	9							
05	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	18	1	2200	3	Y	692	690	0			1314
							5061	4	761	9							
06	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	30	1	3499	3	Y	650	667	0			1297
							212	4	715	9							
07	2914	X	2730	-0-	-184	-0-	22	1	1943	3	Y	487	490	0			1294
							229	4	536	9							
08	7874	X	1893	-0-	-5981	-0-	24	1	1714	3	Y	31	30	0			1295
							121	4	34	9							

PIVOT 21602 34 WELL #: 5H RRCID -> 284477 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11230 - 15893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	31	1	5039	3	Y	681	686	0			439
							7732	4	749	9							
04	7860	X	6516	-0-	-1344	-0-	24	1	4270	3	Y	663	626	0			476
							1493	4	729	9							
05	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	33	1	3965	3	Y	601	599	0			478
							9122	4	661	9							
06	5640	X	5621	-0-	-19	-0-	39	1	4515	3	Y	722	741	0			459
							273	4	794	9							
07	8122	X	5422	-0-	-2700	-0-	49	1	4353	3	Y	462	465	0			456
							512	4	508	9							
08	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	63	1	4484	3	Y	690	658	0			488
							318	4	759	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 3H RRCID -> 284478 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10475 - 14886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	125	1	2164	3	Y	611	537	1	67	8	119
							1	4	672	9							
04	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	604	1	10709	3	Y	663	584	1	62	8	136
							28	4	729	9							
05	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	324	1	6401	3	Y	640	595	1	50	8	131
							78	4	704	9							
06	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	338	1	5941	3	Y	457	390	1	46	8	152
							49	4	503	9							
07	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	549	1	9181	3	Y	469	385	1	42	8	194
							1	4	516	9							
08	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	447	1	9400	3	Y	673	582	1	60	8	225
							740	9									

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
03	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	611	1	10590	3	Y	389	342	1	136	8	109
							4	4	428	9							
04	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	365	1	6455	3	Y	357	245	1	120	8	101
							17	4	393	9							
05	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	440	1	8694	3	Y	429	321	1	126	8	83
							107	4	472	9							
06	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	48	1	825	3	Y	323	275	1	71	8	60
							7	4	355	9							
07	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	80	1	1331	3	Y	274	225	1	30	8	79
							301	9									
08	T. A.		4976	-0-	4976	4976	198	1	4180	3	Y	544	470	1	46	8	107
							598	9									

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 4H RRCID -> 284490 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10450 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 1H RRCID -> 284549 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10700 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	83	1	8206	3	Y	1695	1677	1	21	8	50
							2294	4	1865	9							
04	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	81	1	10233	3	Y	1637	1638	1			49
							7	4	1801	9							
05	15030	X	15030	-0-	-0-	-0-	103	1	12998	3	Y	1714	1723	1			40
							44	4	1885	9							
06	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-	102	1	11912	3	Y	1591	1630	1	1	8	-0-
							470	4	1750	9							
07	9052	X	8317	-0-	-735	-0-	60	1	7133	3	Y	929	911	1			18
							102	4	1022	9							
08	13857	X	11274	-0-	-2583	-0-	82	1	9332	3	Y	1463	1457	1			24
							251	4	1609	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
TETRIS 21601 18 WELL #: 1H RRCID -> 284550 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10980 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16295	X	16295	-0-	-0-	-0-	175	1	13795	3	Y	2105	2100	0	19
							9	4	2316	9					
04	15550	X	15550	-0-	-0-	-0-	174	1	13374	3	Y	1811	1805	0	25
							10	4	1992	9					
05	17766	X	17766	-0-	-0-	-0-	17	1	15480	3	Y	2060	2064	0	21
							3	4	2266	9					
06	17952	X	17952	-0-	-0-	-0-	18	1	15293	3	Y	1840	1846	0	15
							617	4	2024	9					
07	18576	X	18576	-0-	-0-	-0-	18	1	16283	3	Y	1933	1907	0	41
							149	4	2126	9					
08	18358	X	18358	-0-	-0-	-0-	18	1	16345	3	Y	1810	1827	0	24
							4	4	1991	9					

TETRIS 21601 18 WELL #: 2H RRCID -> 284559 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11095 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10478	X	10422	-0-	-56	-0-	110	1	8703	3	Y	1458	1454	0	167
							5	4	1604	9					
04	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	114	1	8797	3	Y	1460	1456	0	171
							6	4	1606	9					
05	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	10	1	9139	3	Y	1426	1429	0	168
							2	4	1569	9					
06	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10	1	8771	3	Y	1359	1363	0	164
							355	4	1495	9					
07	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	10	1	9678	3	Y	1419	1400	0	183
							88	4	1561	9					
08	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	10	1	9659	3	Y	1261	1273	0	171
							3	4	1387	9					

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 2H RRCID -> 284568 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF.10230 - 14282

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	115	1	4084	3	Y	1849	1856	0	50
							304	4	2034	9					
04	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	63	1	4335	3	Y	1638	1641	0	47
							12	4	1802	9					
05	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	36	1	7950	3	Y	1688	1686	0	49
							30	4	1857	9					
06	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	15	1	7368	3	Y	1512	1517	0	44
							139	4	1663	9					
07	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	17	1	8453	3	Y	1681	1661	0	64
							186	4	1849	9					
08	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	17	1	8977	3	Y	1603	1610	0	57
							31	4	1763	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 2H RRCID -> 284834 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11500 - 16015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19148	X	19148	-0-	-0-	-0-	817	1	17166	3	Y	1059	1087	1	6	8	83
							1165	9									
04	19982	X	19982	-0-	-0-	-0-	878	1	17940	3	Y	1058	1020	1	3	8	118
							1164	9									
05	20501	X	20501	-0-	-0-	-0-	866	1	18378	3	Y	1143	1155	1	11	8	95
							1257	9									
06	17944	X	17944	-0-	-0-	-0-	813	1	10970	3	Y	1077	1062	1	1	8	109
							4976	4	1185	9							
07	18352	X	16569	-0-	-1783	-0-	742	1	14736	3	Y	992	986	1	3	8	112
							1091	9									
08	17856	X	17062	-0-	-794	-0-	839	1	15160	3	Y	958	966	1			104
							9	4	1054	9							

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
03	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	88	1	3117	3	Y	1655	1661	0			67
							232	4	1821	9							
04	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	63	1	4325	3	Y	1532	1535	0			64
							12	4	1685	9							
05	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	15	1	3418	3	Y	1547	1545	0			66
							13	4	1702	9							
06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	6	1	2948	3	Y	1353	1358	0			61
							55	4	1488	9							
07	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	6	1	3245	3	Y	1504	1486	0			79
							71	4	1654	9							
08	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	5	1	3182	3	Y	1463	1469	0			73
							12	4	1609	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
03	20308	X	20308	-0-	-0-	-0-	849	1	17839	3	Y	1473	1512	1	3	8	23
							1620	9									
04	19110	X	18979	-0-	-131	-0-	813	1	16616	3	Y	1409	1358	1	2	8	72
							1550	9									
05	19747	X	19487	-0-	-260	-0-	802	1	17012	3	Y	1521	1537	1	6	8	50
							1673	9									
06	19110	X	17826	-0-	-1284	-0-	774	1	10426	3	Y	1500	1479	1			71
							4976	4	1650	9							
07	19747	X	18615	-0-	-1132	-0-	820	1	16277	3	Y	1380	1371	1	1	8	79
							1518	9									
08	17777	X	17777	-0-	-0-	-0-	857	1	15494	3	Y	1288	1298	1			69
							9	4	1417	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
03	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	362	1	7388	3	Y	1571	1544	0			111
							901	4	1728	9							
04	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	351	1	8054	3	Y	1320	1359	0			72
							25	4	1452	9							
05	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	363	1	8239	3	Y	1570	1552	0			90
							95	4	1727	9							
06	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	325	1	7440	3	Y	1406	1414	0			82
							78	4	1547	9							
07	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	343	1	7471	3	Y	1498	1486	0			94
							422	4	1648	9							
08	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	308	1	6793	3	Y	1434	1459	0			69
							11	4	1577	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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. 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
03	7037	X	4287	-0-		-2750	-0-		155	1	3273	3	Y	608	624	1	2	8	77
									190	4	669	9							
04	6810	X	3383	-0-		-3427	-0-		116	1	2365	3	Y	586	565	1			98
									257	4	645	9							
05	7037	X	4106	-0-		-2931	-0-		150	1	3184	3	Y	635	642	1	5	8	86
									73	4	699	9							
06	6810	X	6223	-0-		-587	-0-		163	1	2190	3	Y	613	604	1			95
									3196	4	674	9							
07	7037	X	4226	-0-		-2811	-0-		171	1	3403	3	Y	592	589	1			98
									1	4	651	9							
08	4223	X	4223	-0-		-0-	-0-		185	1	3346	3	Y	574	579	1			93
									61	4	631	9							

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. 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
03	16601	X	16601	-0-		-0-	-0-		587	1	11990	3	Y	2327	2287	0			175
									1464	4	2560	9							
04	14930	X	14930	-0-		-0-	-0-		529	1	12155	3	Y	2007	2067	0			115
									38	4	2208	9							
05	15554	X	15554	-0-		-0-	-0-		545	1	12381	3	Y	2260	2235	0			140
									142	4	2486	9							
06	15599	X	15599	-0-		-0-	-0-		549	1	12555	3	Y	2149	2162	0			127
									131	4	2364	9							
07	16678	X	16678	-0-		-0-	-0-		596	1	12995	3	Y	2138	2121	0			144
									735	4	2352	9							
08	17166	X	17166	-0-		-0-	-0-		645	1	14211	3	Y	2080	2116	0			108
									22	4	2288	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. 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
03	10602	X	10254	-0-		-348	-0-		389	1	8183	3	Y	1356	1393	1	4	8	156
									190	4	1492	9							
04	10260	X	10186	-0-		-74	-0-		395	1	8082	3	Y	1320	1272	1	2	8	202
									257	4	1452	9							
05	10923	X	10923	-0-		-0-	-0-		419	1	8899	3	Y	1393	1408	1	7	8	180
									73	4	1532	9							
06	10567	X	10567	-0-		-0-	-0-		403	1	5427	3	Y	1401	1382	1	1	8	198
									3196	4	1541	9							
07	10782	X	10782	-0-		-0-	-0-		454	1	9007	3	Y	1200	1193	1	2	8	203
									1	4	1320	9							
08	9863	X	9863	-0-		-0-	-0-		445	1	8040	3	Y	1197	1207	1			193
									61	4	1317	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. 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
03	3811	X	3811	-0-		-0-	-0-		41	1	2689	3	Y	983	1015	1			6
									1081	9									
04	4525	X	4525	-0-		-0-	-0-		7	1	3483	3	Y	941	922	1			25
									1035	9									
05	5072	X	5072	-0-		-0-	-0-		10	1	4031	3	Y	937	942	1			20
									1031	9									
06	5290	X	5290	-0-		-0-	-0-		9	1	4334	3	Y	861	867	1			14
									947	9									
07	5529	X	5529	-0-		-0-	-0-		9	1	4500	3	Y	886	854	1			46
									45	4	975	9							
08	5751	X	5751	-0-		-0-	-0-		10	1	4756	3	Y	895	896	1			45
									985	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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
03	16484	X	16484	-0-	-0-	-0-	247	1	14430	3	Y	1602	1644	1	3	8	43
							45	4	1762	9							
04	15290	X	15290	-0-	-0-	-0-	243	1	13091	3	Y	1475	1502	1	2	8	14
							333	4	1623	9							
05	15486	X	15486	-0-	-0-	-0-	262	1	13364	3	Y	1525	1502	1	6	8	31
							182	4	1678	9							
06	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	199	1	11782	3	Y	1547	1465	1			113
							270	4	1702	9							
07	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	164	1	10973	3	Y	1341	1417	1	1	8	36
							309	4	1475	9							
08	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	173	1	11546	3	Y	1350	1327	1			59
							51	4	1485	9							

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
03	23374	X	22037	-0-	-1337	-0-	21388	3	649	9	Y	590	564	0	11	8	254
04	22620	X	20855	-0-	-1765	-0-	20125	3	149	4	Y	528	510	0	11	8	261
							581	9									
05	23188	X	21183	-0-	-2005	-0-	20405	3	247	4	Y	483	463	0	13	8	268
							531	9									
06	22440	X	20468	-0-	-1972	-0-	19736	3	382	4	Y	318	361	0	16	8	209
							350	9									
07	22041	X	9319	-0-	-12722	-0-	9165	3	47	4	Y	97	80	0	10	8	216
							107	9									
08	20336	X	847	-0-	-19489	-0-	822	3	19	4	Y	5	5	0	1	8	215
							6	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
03	16385	X	16385	-0-	-0-	-0-	112	1	11080	3	Y	1906	1885	1	18	8	96
							3096	4	2097	9							
04	15360	X	15360	-0-	-0-	-0-	106	1	13438	3	Y	1643	1644	1			95
							9	4	1807	9							
05	16393	X	16393	-0-	-0-	-0-	114	1	14383	3	Y	1679	1688	1			86
							49	4	1847	9							
06	15203	X	15203	-0-	-0-	-0-	110	1	12917	3	Y	1514	1535	1			65
							511	4	1665	9							
07	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	122	1	14379	3	Y	1591	1561	1			95
							205	4	1750	9							
08	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	120	1	13725	3	Y	1539	1532	1			102
							369	4	1693	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
03	14655	X	14655	-0-	-0-	-0-	217	1	12675	3	Y	1566	1606	1	2	8	36
							40	4	1723	9							
04	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	220	1	11880	3	Y	1497	1525	1	1	8	7
							303	4	1647	9							
05	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	259	1	13181	3	Y	1606	1582	1	6	8	25
							179	4	1767	9							
06	15173	X	15173	-0-	-0-	-0-	219	1	12922	3	Y	1578	1494	1			109
							296	4	1736	9							
07	15537	X	15537	-0-	-0-	-0-	201	1	13393	3	Y	1424	1505	1	1	8	27
							377	4	1566	9							
08	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	182	1	12173	3	Y	1483	1457	1			53
							55	4	1631	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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
03	16681	X	16681	-0-	-0-	-0-	115	1	11403	3	Y	1797	1778	1	15	8	97
							3186	4	1977	9							
04	14450	X	14450	-0-	-0-	-0-	100	1	12640	3	Y	1547	1548	1			96
							8	4	1702	9							
05	14508	X	13974	-0-	-534	-0-	95	1	12039	3	Y	1635	1645	1			86
							41	4	1799	9							
06	14040	X	13554	-0-	-486	-0-	96	1	11303	3	Y	1553	1574	1	1	8	64
							447	4	1708	9							
07	15771	X	15771	-0-	-0-	-0-	115	1	13607	3	Y	1686	1654	1			96
							194	4	1855	9							
08	14848	X	14848	-0-	-0-	-0-	111	1	12663	3	Y	1576	1569	1			103
							340	4	1734	9							

TETRIS 21601 18 WELL #: 3H RRCID -> 286941 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11200 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	548	-0-	-1095	-0-	3	1	149	3	Y	360	371	1			8
							396	9									
04	900	N	748	-0-	-152	-0-	1	1	418	3	Y	299	293	1			14
							329	9									
05	2201	X	506	-0-	-1695	-0-	212	3	294	9	Y	267	269	1			12
06	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	9	1	4233	3	Y	920	925	1			7
							1012	9									
07	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	12	1	5636	3	Y	1325	1276	1			56
							56	4	1458	9							
08	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	11	1	4675	3	Y	1188	1189	1			55
							1307	9									

SCRAMBLE 21802 WELL #: 2H RRCID -> 287050 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10600 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29636	X	27304	-0-	-2332	-0-	26920	3	384	9	Y	349	334	0	27	8	57
04	28440	X	25906	-0-	-2534	-0-	25376	3	187	4	Y	312	301	0	24	8	44
							343	9									
05	29016	X	25212	-0-	-3804	-0-	24611	3	297	4	Y	276	264	0	21	8	35
							304	9									
06	28080	X	22814	-0-	-5266	-0-	22164	3	429	4	Y	201	203	0	18	8	15
							221	9									
07	27466	X	-0-	-0-	-27466	-0-					Y	-0-					15
08	24304	X	16	-0-	-24288	-0-	16	3			Y	-0-					15

RIFLE 21801 WELL #: 2H RRCID -> 287192 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11165 - 18435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	512	1	7782	3	Y	1404	1427	0			216
							1222	4	1544	9							
04	10530	X	9966	-0-	-564	-0-	514	1	7989	3	Y	1330	1322	0			224
							1463	9									
05	10881	X	9929	-0-	-952	-0-	533	1	7905	3	Y	1355	1319	0			260
							1491	9									
06	10530	X	8893	-0-	-1637	-0-	474	1	7030	3	Y	1250	1313	0			197
							14	4	1375	9							
07	10881	X	9778	-0-	-1103	-0-	513	1	7557	3	Y	1394	1367	0			224
							175	4	1533	9							
08	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	608	1	8443	3	Y	1360	1485	0			99
							1389	4	1496	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RIFLE 21801 WELL #: 3H RRCID -> 287267 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11400 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	852	1	12942	3	Y	1595	1621	0			442
							2	4	1755	9							
04	15043	X	15043	-0-	-0-	-0-	806	1	12522	3	Y	1559	1549	0			452
							1715	9									
05	14953	X	14953	-0-	-0-	-0-	831	1	12318	3	Y	1602	1560	0			494
							42	4	1762	9							
06	15022	X	15022	-0-	-0-	-0-	846	1	12536	3	Y	1491	1566	0			419
							1640	9									
07	15061	X	15061	-0-	-0-	-0-	851	1	12521	3	Y	1535	1506	0			448
							1689	9									
08	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	756	1	10492	3	Y	1415	1545	0			318
							1557	9									

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
03	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	438	1	8958	3	Y	1900	1867	0			158
							1093	4	2090	9							
04	13433	X	13433	-0-	-0-	-0-	476	1	10930	3	Y	1811	1865	0			104
							35	4	1992	9							
05	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	490	1	11118	3	Y	1875	1855	0			124
							127	4	2063	9							
06	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	491	1	11229	3	Y	1833	1844	0			113
							117	4	2016	9							
07	13827	X	13827	-0-	-0-	-0-	493	1	10754	3	Y	1793	1778	0			128
							608	4	1972	9							
08	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	528	1	11625	3	Y	1767	1798	0			97
							18	4	1944	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
03	29898	X	29898	-0-	-0-	-0-	28934	3	964	9	Y	876	838	0	46	8	22
04	27330	X	24060	-0-	-3270	-0-	23187	3	171	4	Y	638	616	0	35	8	9
							702	9									
05	28241	X	27960	-0-	-281	-0-	26856	3	325	4	Y	708	678	0	39	8	-0-
							779	9									
06	27330	X	26016	-0-	-1314	-0-	24845	3	481	4	Y	627	591	0	36	8	-0-
							690	9									
07	37785	X	37785	-0-	-0-	-0-	35664	3	182	4	Y	1763	1456	0	26	8	281
							1939	9									
08	32451	X	32451	-0-	-0-	-0-	30680	3	705	4	Y	969	872	0	22	8	356
							1066	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
03	31031	X	29467	-0-	-1564	-0-	28743	3	724	9	Y	658	629	0	21	8	200
04	30000	X	28193	-0-	-1807	-0-	27326	3	201	4	Y	605	584	0	18	8	203
							666	9									
05	30628	X	27096	-0-	-3532	-0-	26180	3	316	4	Y	545	522	0	15	8	211
							600	9									
06	29640	X	24455	-0-	-5185	-0-	23536	3	455	4	Y	422	425	0	14	8	194
							464	9									
07	35717	X	35717	-0-	-0-	-0-	34795	3	178	4	Y	676	558	0	19	8	293
							744	9									
08	26567	X	23631	-0-	-2936	-0-	22591	3	519	4	Y	474	426	0	11	8	330
							521	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
FLEX STATE 21602 16 WELL #: 6H RRCID -> 287926 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10700 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20045	X	20045	-0-		-0-	-0-	430	1	16065	3	Y	1645	1687	0			116
								1740	4	1810	9							
04	19573	X	19573	-0-		-0-	-0-	284	1	13524	3	Y	1709	1671	0			154
								3885	4	1880	9							
05	17528	X	17528	-0-		-0-	-0-	187	1	11119	3	Y	1708	1736	0			126
								4343	4	1879	9							
06	19489	X	19489	-0-		-0-	-0-	182	1	16378	3	Y	1817	1859	0			84
								930	4	1999	9							
07	19760	X	19760	-0-		-0-	-0-	178	1	16160	3	Y	1902	1829	0	39	8	118
								1330	4	2092	9							
08	16306	X	12217	-0-		-4089	-0-	123	1	8888	3	Y	1128	1196	0			50
								1965	4	1241	9							

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 5H RRCID -> 288017 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10700 - 15472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	5482	-0-		-1214	-0-	101	1	3787	3	Y	1076	1104	0			79
								410	4	1184	9							
04	6480	X	4717	-0-		-1763	-0-	58	1	2762	3	Y	1003	980	0			102
								794	4	1103	9							
05	6696	X	5847	-0-		-849	-0-	56	1	3326	3	Y	1060	1077	0			85
								1299	4	1166	9							
06	7107	X	7107	-0-		-0-	-0-	61	1	5495	3	Y	1126	1152	0			59
								312	4	1239	9							
07	8101	X	8101	-0-		-0-	-0-	68	1	6140	3	Y	1262	1214	0	20	8	87
								505	4	1388	9							
08	5859	X	4679	-0-		-1180	-0-	43	1	3137	3	Y	733	777	0			43
								693	4	806	9							

ESCOPETA 21901 WELL #: 6H RRCID -> 288036 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11000 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9375	X	9375	-0-		-0-	-0-	306	1	6694	3	Y	1830	1829	1			178
								362	4	2013	9							
04	9325	X	9325	-0-		-0-	-0-	301	1	6985	3	Y	1812	1732	1			258
								46	4	1993	9							
05	9925	X	9925	-0-		-0-	-0-	334	1	7490	3	Y	1813	1881	1			190
								107	4	1994	9							
06	9687	X	9687	-0-		-0-	-0-	331	1	7488	3	Y	1688	1708	1			170
								11	4	1857	9							
07	10030	X	10030	-0-		-0-	-0-	340	1	7737	3	Y	1773	1844	1			99
								3	4	1950	9							
08	9084	X	9084	-0-		-0-	-0-	299	1	6761	3	Y	1836	1728	1			207
								4	4	2020	9							

ESCOPETA 21901 WELL #: 4H RRCID -> 288083 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11000 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14632	X	13188	-0-		-1444	-0-	449	1	9844	3	Y	2147	2146	1			230
								533	4	2362	9							
04	14160	X	13316	-0-		-844	-0-	449	1	10420	3	Y	2161	2066	1			325
								70	4	2377	9							
05	14601	X	14263	-0-		-338	-0-	500	1	11224	3	Y	2162	2242	1			245
								161	4	2378	9							
06	13947	X	13947	-0-		-0-	-0-	494	1	11173	3	Y	2058	2082	1			221
								16	4	2264	9							
07	14304	X	14304	-0-		-0-	-0-	507	1	11505	3	Y	2080	2164	1			137
								4	4	2288	9							
08	15003	X	15003	-0-		-0-	-0-	536	1	12112	3	Y	2135	2009	1			263
								6	4	2349	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
SCRAPFILE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 288267 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12405 - 19465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	4517	3	2861	4	Y	4281	4292	0			271
							4709	9									
04	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	6335	3	1228	4	Y	4720	4700	1			291
							5192	9									
05	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	4	1	4394	3	Y	4962	4963	1			290
							839	4	5458	9							
06	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	6	1	1480	3	Y	4803	4831	1			262
							2537	4	5283	9							
07	18985	X	18985	-0-	-0-	-0-	21	1	13824	4	Y	4673	4656	0			279
							5140	9									
08	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	8	1	1747	3	Y	3390	3603	0			66
							3821	4	3729	9							

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
03	13950	X	13797	-0-	-153	-0-	641	1	11016	3	Y	1945	1910	0			480
							2140	9									
04	13926	X	13926	-0-	-0-	-0-	616	1	11341	3	Y	1790	1858	0			412
							1969	9									
05	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	624	1	12307	3	Y	1871	1888	0			395
							5	4	2058	9							
06	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	639	1	11642	3	Y	1669	1646	0			418
							1836	9									
07	13995	X	13995	-0-	-0-	-0-	600	1	11376	3	Y	1719	1681	0			456
							128	4	1891	9							
08	15004	X	12115	-0-	-2889	-0-	532	1	9724	3	Y	1689	1768	0			377
							1	4	1858	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
03	24267	X	24267	-0-	-0-	-0-	1098	1	18855	3	Y	3921	3850	0			346
							1	4	4313	9							
04	26653	X	26653	-0-	-0-	-0-	1180	1	21718	3	Y	3414	3545	0			215
							3755	9									
05	27900	X	27900	-0-	-0-	-0-	1153	1	22740	3	Y	3635	3667	0			183
							8	4	3999	9							
06	22934	X	22934	-0-	-0-	-0-	1014	1	18454	3	Y	3151	3108	0			226
							3466	9									
07	27552	X	27552	-0-	-0-	-0-	1167	1	22154	3	Y	3579	3500	0			305
							294	4	3937	9							
08	28088	X	28088	-0-	-0-	-0-	1258	1	22985	3	Y	3493	3655	0			143
							3	4	3842	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
03	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	97	1	9539	3	Y	2440	2414	1	26	8	40
							2665	4	2684	9							
04	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	104	1	13078	3	Y	2224	2224	1			40
							9	4	2446	9							
05	16011	X	16011	-0-	-0-	-0-	106	1	13411	3	Y	2226	2239	1			27
							45	4	2449	9							
06	15119	X	15119	-0-	-0-	-0-	105	1	12235	3	Y	2086	2112	1	1	8	-0-
							484	4	2295	9							
07	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	112	1	13246	3	Y	2131	2090	1			41
							189	4	2344	9							
08	15211	X	15211	-0-	-0-	-0-	109	1	12470	3	Y	2088	2079	1			50
							335	4	2297	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 6H RRCID -> 288763 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10765 PERF.10950 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	18290	X	18006	-0-		-284	-0-	128	1	12621	3	Y	1573	1557	1	14	8	11
								3527	4	1730	9							
04	17700	X	17609	-0-		-91	-0-	126	1	15910	3	Y	1420	1422	1			9
								11	4	1562	9							
05	18515	X	18515	-0-		-0-	-0-	133	1	16807	3	Y	1380	1387	1			2
								57	4	1518	9							
06	17700	X	16971	-0-		-729	-0-	127	1	14864	3	Y	1265	1267	1			-0-
								588	4	1392	9							
07	18290	X	17932	-0-		-358	-0-	137	1	16184	3	Y	1255	1230	1			25
								230	4	1381	9							
08	17547	X	17547	-0-		-0-	-0-	136	1	15620	3	Y	1246	1241	1			30
								420	4	1371	9							

PISTOL 21801 WELL #: 4H RRCID -> 288800 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 11363 PERF.12025 - 19535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	17152	X	17152	-0-		-0-	-0-	803	1	13793	3	Y	2321	2279	0			183
								3	4	2553	9							
04	15960	X	15318	-0-		-642	-0-	664	1	12234	3	Y	2200	2285	0			98
								2420	9									
05	18413	X	18413	-0-		-0-	-0-	765	1	15084	3	Y	2324	2345	0			77
								8	4	2556	9							
06	17851	X	17851	-0-		-0-	-0-	807	1	14697	3	Y	2134	2105	0			106
								2347	9									
07	17919	X	17919	-0-		-0-	-0-	775	1	14714	3	Y	2186	2138	0			154
								25	4	2405	9							
08	16860	X	16860	-0-		-0-	-0-	752	1	13752	3	Y	2142	2242	0			54
								2356	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
03	20615	X	19451	-0-		-1164	-0-	409	1	15291	3	Y	1904	1952	0			164
								1657	4	2094	9							
04	19950	X	19117	-0-		-833	-0-	270	1	12847	3	Y	2099	2053	0			210
								3691	4	2309	9							
05	20615	X	19837	-0-		-778	-0-	215	1	12756	3	Y	1713	1742	0			181
								4982	4	1884	9							
06	21422	X	21422	-0-		-0-	-0-	201	1	18054	3	Y	1947	1992	0			136
								1025	4	2142	9							
07	20615	X	17569	-0-		-3046	-0-	160	1	14498	3	Y	1562	1502	0	32	8	164
								1193	4	1718	9							
08	18538	X	13371	-0-		-5167	-0-	135	1	9781	3	Y	1175	1245	0			94
								2162	4	1293	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
03	23126	X	23075	-0-		-51	-0-	486	1	18192	3	Y	2205	2262	0			207
								1971	4	2426	9							
04	22380	X	20175	-0-		-2205	-0-	288	1	13691	3	Y	2056	2011	0			252
								3934	4	2262	9							
05	23126	X	20955	-0-		-2171	-0-	224	1	13307	3	Y	2024	2057	0			219
								5198	4	2226	9							
06	23476	X	23476	-0-		-0-	-0-	216	1	19480	3	Y	2430	2486	0			163
								1107	4	2673	9							
07	25673	X	25673	-0-		-0-	-0-	231	1	20916	3	Y	2549	2450	0	39	8	223
								1722	4	2804	9							
08	19468	X	14420	-0-		-5048	-0-	145	1	10432	3	Y	1397	1481	0			139
								2306	4	1537	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 5H RRCID -> 289201 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10950 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24645	X	23591	-0-		-1054		-0-	1248	1	21650	3	Y	622	545	1	32	8	123
									9	4	684	9							
04	23850	X	18434	-0-		-5416		-0-	951	1	16864	3	Y	523	424	1	26	8	196
									44	4	575	9							
05	26110	X	26110	-0-		-0-		-0-	1220	1	24083	3	Y	465	507	1	26	8	128
									295	4	512	9							
06	29168	X	29168	-0-		-0-		-0-	1534	1	26895	3	Y	472	403	1	25	8	172
									220	4	519	9							
07	24638	X	24638	-0-		-0-		-0-	1355	1	22681	3	Y	545	446	1	38	8	233
									2	4	600	9							
08	30159	X	30159	-0-		-0-		-0-	1339	1	28215	3	Y	550	474	1	39	8	270
									605	9									

ESCOPETA 21901 WELL #: 2H RRCID -> 291207 COMPL. DATE 06/27/2021 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11350 - 16210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18666	X	18666	-0-		-0-		-0-	684	1	14979	3	Y	1994	1993	1			216
									810	4	2193	9							
04	18227	X	18227	-0-		-0-		-0-	660	1	15310	3	Y	1959	1873	1			302
									102	4	2155	9							
05	16975	X	16975	-0-		-0-		-0-	628	1	14082	3	Y	1875	1944	1			233
									202	4	2063	9							
06	16253	X	16253	-0-		-0-		-0-	601	1	13588	3	Y	1859	1881	1			211
									19	4	2045	9							
07	17295	X	17295	-0-		-0-		-0-	639	1	14509	3	Y	1947	2025	1			133
									5	4	2142	9							
08	17942	X	17942	-0-		-0-		-0-	668	1	15093	3	Y	1975	1859	1			249
									8	4	2173	9							

ESCOPETA 21901 WELL #: 1H RRCID -> 291326 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11220 - 15990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7282	X	7282	-0-		-0-		-0-	235	1	5160	3	Y	1462	1462	1			166
									279	4	1608	9							
04	6678	X	6678	-0-		-0-		-0-	210	1	4875	3	Y	1419	1356	1			229
									32	4	1561	9							
05	6654	X	6654	-0-		-0-		-0-	212	1	4766	3	Y	1462	1517	1			174
									68	4	1608	9							
06	6067	X	6067	-0-		-0-		-0-	194	1	4385	3	Y	1347	1363	1			158
									6	4	1482	9							
07	5998	X	5998	-0-		-0-		-0-	188	1	4270	3	Y	1398	1454	1			102
									2	4	1538	9							
08	5608	X	5608	-0-		-0-		-0-	171	1	3871	3	Y	1422	1338	1			186
									2	4	1564	9							

ARPENT 21602 25 WELL #: 4H RRCID -> 292361 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10700 - 21800

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
03	29495	X	29495	-0-		-0-		-0-	1000	1	20427	3	Y	5069	4983	0			369
									2492	4	5576	9							
04	28075	X	28075	-0-		-0-		-0-	954	1	21917	3	Y	4668	4807	0			230
									69	4	5135	9							
05	29028	X	29028	-0-		-0-		-0-	989	1	22469	3	Y	4830	4776	0			284
									257	4	5313	9							
06	27920	X	27920	-0-		-0-		-0-	945	1	21617	3	Y	4665	4692	0			257
									226	4	5132	9							
07	28061	X	28061	-0-		-0-		-0-	955	1	20805	3	Y	4659	4620	0			296
									1176	4	5125	9							
08	25811	X	25811	-0-		-0-		-0-	906	1	19947	3	Y	4479	4558	0			217
									31	4	4927	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
LOG JAM 22111 19 WELL #: 6H RRCID -> 292845 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10850 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21594	X	21594	-0-	-0-	-0-	15	1	17238	3	Y	3946	3908	0	51	8	57
							4341	9									
04	21561	X	21561	-0-	-0-	-0-	15	1	17470	3	Y	3687	3669	0	38	8	37
							20	4	4056	9							
05	25973	X	25973	-0-	-0-	-0-	17	1	21225	3	Y	4300	4216	0	70	8	51
							1	4	4730	9							
06	24708	X	24708	-0-	-0-	-0-	18	1	20391	3	Y	3887	3829	0	91	8	18
							23	4	4276	9							
07	24765	X	24765	-0-	-0-	-0-	18	1	19179	3	Y	3974	3906	0	68	8	18
							1197	4	4371	9							
08	23246	X	23246	-0-	-0-	-0-	17	1	18953	3	Y	3880	3835	0	63	8	-0-
							8	4	4268	9							

LOG JAM 22111 19 WELL #: 5H RRCID -> 292899 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11150 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	3	1	3981	3	Y	1247	1234	0	13	8	22
							1372	9									
04	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	4	1	4683	3	Y	1138	1132	0	14	8	14
							5	4	1252	9							
05	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	6	1	6796	3	Y	1742	1708	0	29	8	19
							1916	9									
06	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	6	1	7305	3	Y	1532	1509	0	33	8	9
							8	4	1685	9							
07	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	7	1	6870	3	Y	1558	1531	0	23	8	13
							429	4	1714	9							
08	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	6	1	6922	3	Y	1480	1465	0	20	8	8
							3	4	1628	9							

LOG JAM 22111 19 WELL #: 7H RRCID -> 292943 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11200 - 16030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	9	1	10000	3	Y	2091	2071	0	24	8	32
							2300	9									
04	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	9	1	10022	3	Y	1885	1875	0	17	8	25
							12	4	2074	9							
05	14044	X	14044	-0-	-0-	-0-	10	1	11745	3	Y	2081	2041	0	31	8	34
							2289	9									
06	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	10	1	11510	3	Y	1941	1912	0	41	8	22
							13	4	2135	9							
07	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	10	1	11178	3	Y	1983	1950	0	30	8	25
							698	4	2181	9							
08	15059	X	15059	-0-	-0-	-0-	12	1	12841	3	Y	2001	1979	0	29	8	18
							5	4	2201	9							

TETRIS 21601 18 WELL #: 5H RRCID -> 293356 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10940 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19701	X	19701	-0-	-0-	-0-	203	1	16050	3	Y	3125	3117	0			18
							10	4	3438	9							
04	19813	X	19813	-0-	-0-	-0-	213	1	16430	3	Y	2871	2861	0			28
							12	4	3158	9							
05	16988	X	16665	-0-	-323	-0-	15	1	13279	3	Y	3062	3067	0			23
							3	4	3368	9							
06	16440	X	15283	-0-	-1157	-0-	14	1	11847	3	Y	2676	2684	0			15
							478	4	2944	9							
07	16988	X	16075	-0-	-913	-0-	14	1	12846	3	Y	2815	2778	0			52
							118	4	3097	9							
08	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	15	1	13171	3	Y	2583	2607	0			28
							4	4	2841	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 8H RRCID -> 293377 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10995 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	29047	X	27321	-0-		-1726	-0-	194	1	19130	3	Y	2411	2386	1	23	8	132
								5345	4	2652	9							
04	28110	X	27033	-0-		-1077	-0-	194	1	24455	3	Y	2153	2156	1			129
								16	4	2368	9							
05	29047	X	28024	-0-		-1023	-0-	201	1	25357	3	Y	2164	2176	1			117
								86	4	2380	9							
06	28110	X	26804	-0-		-1306	-0-	200	1	23360	3	Y	2110	2138	1	1	8	88
								923	4	2321	9							
07	29047	X	27574	-0-		-1473	-0-	209	1	24673	3	Y	2127	2087	1			128
								352	4	2340	9							
08	26249	X	26249	-0-		-0-	-0-	202	1	23190	3	Y	2031	2023	1			136
								623	4	2234	9							

TETRIS 21601 18 WELL #: 6H RRCID -> 293437 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11392 - 16475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	19877	X	19877	-0-		-0-	-0-	216	1	17045	3	Y	2369	2363	0			220
								10	4	2606	9							
04	17451	X	17451	-0-		-0-	-0-	194	1	14934	3	Y	2103	2096	0			227
								10	4	2313	9							
05	19379	X	19379	-0-		-0-	-0-	18	1	16841	3	Y	2287	2291	0			223
								4	4	2516	9							
06	18685	X	18685	-0-		-0-	-0-	18	1	15678	3	Y	2142	2148	0			217
								633	4	2356	9							
07	19543	X	19543	-0-		-0-	-0-	19	1	16880	3	Y	2263	2232	0			248
								155	4	2489	9							
08	19644	X	19644	-0-		-0-	-0-	19	1	17291	3	Y	2117	2137	0			228
								5	4	2329	9							

TETRIS 21601 18 WELL #: 12H RRCID -> 293438 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 11547 PERF.11920 - 17036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	34302	X	34302	-0-		-0-	-0-	381	1	30146	3	Y	3415	3408	0			69
								18	4	3757	9							
04	31210	X	31210	-0-		-0-	-0-	355	1	27322	3	Y	3194	3183	0			80
								20	4	3513	9							
05	33999	X	33999	-0-		-0-	-0-	33	1	30273	3	Y	3352	3359	0			73
								6	4	3687	9							
06	31672	X	31672	-0-		-0-	-0-	30	1	27077	3	Y	3156	3165	0			64
								1093	4	3472	9							
07	32452	X	32452	-0-		-0-	-0-	32	1	28547	3	Y	3283	3239	0			108
								262	4	3611	9							
08	31206	X	31206	-0-		-0-	-0-	31	1	27963	3	Y	2913	2941	0			80
								8	4	3204	9							

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 7H RRCID -> 293514 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11000 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	31155	X	31014	-0-		-141	-0-	224	1	22161	3	Y	2215	2191	1	28	8	110
								6192	4	2437	9							
04	30150	X	29128	-0-		-1022	-0-	212	1	26722	3	Y	1978	1980	1			108
								18	4	2176	9							
05	31155	X	30077	-0-		-1078	-0-	218	1	27582	3	Y	1985	1997	1			96
								93	4	2184	9							
06	30150	X	28283	-0-		-1867	-0-	213	1	24996	3	Y	1896	1921	1	1	8	70
								988	4	2086	9							
07	31000	X	28890	-0-		-2110	-0-	222	1	26205	3	Y	1899	1862	1			107
								374	4	2089	9							
08	27772	X	27772	-0-		-0-	-0-	217	1	24844	3	Y	1857	1849	1			115
								668	4	2043	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
JAVELIN 22101 48 WELL #: 2H RRCID -> 294199 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11050 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	22878	X	18985	-0-		-3893	-0-	299	1	16062	3	Y	2093	2054	0	24	8	96
								322	4	2302	9							
04	22140	X	17910	-0-		-4230	-0-	297	1	15391	3	Y	1756	1729	0	35	8	88
								290	4	1932	9							
05	22568	X	19661	-0-		-2907	-0-	322	1	17099	3	Y	2010	2012	0	34	8	52
								29	4	2211	9							
06	21390	X	18148	-0-		-3242	-0-	290	1	15171	3	Y	1941	1914	0	32	8	47
								552	4	2135	9							
07	20708	X	18032	-0-		-2676	-0-	180	1	14695	3	Y	2106	2034	0	37	8	82
								840	4	2317	9							
08	17119	X	17119	-0-		-0-	-0-	182	1	14828	3	Y	1847	1855	0	36	8	38
								77	4	2032	9							

JAVELIN 22101 48 WELL #: 1H RRCID -> 294272 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11150 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	31128	X	31128	-0-		-0-	-0-	481	1	25872	3	Y	3870	3798	0	32	8	176
								518	4	4257	9							
04	29910	X	25761	-0-		-4149	-0-	417	1	21598	3	Y	3036	2990	0	40	8	182
								406	4	3340	9							
05	30907	X	25477	-0-		-5430	-0-	405	1	21514	3	Y	3202	3243	0	39	8	102
								36	4	3522	9							
06	29910	X	22624	-0-		-7286	-0-	350	1	18342	3	Y	2968	2922	0	38	8	110
								667	4	3265	9							
07	30907	X	22688	-0-		-8219	-0-	223	1	18248	3	Y	2886	2787	0	43	8	166
								1042	4	3175	9							
08	22400	X	22400	-0-		-0-	-0-	235	1	19116	3	Y	2682	2750	0	42	8	56
								99	4	2950	9							

UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31 WELL #: 3H RRCID -> 295177 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11720 - 19201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	30132	X	18115	-0-		-12017	-0-	269	1	14296	3	Y	2748	2389	0	282	8	147
								527	4	3023	9							
04	29160	X	28260	-0-		-900	-0-	213	1	23613	3	Y	3752	3588	0	280	8	31
								307	4	4127	9							
05	30132	X	29346	-0-		-786	-0-	241	1	24723	3	Y	3969	3656	0	344	8	-0-
								16	4	4366	9							
06	29160	X	26198	-0-		-2962	-0-	48	1	21846	3	Y	3844	3498	0	304	8	42
								76	4	4228	9							
07	30132	X	23764	-0-		-6368	-0-	14	1	19270	3	Y	3912	3684	0	226	8	44
								177	4	4303	9							
08	24819	X	24819	-0-		-0-	-0-	16	1	20800	3	Y	3602	3394	0	207	8	45
								41	4	3962	9							

UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31 WELL #: 2H RRCID -> 295340 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11400 - 18472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	19995	X	13102	-0-		-6893	-0-	195	1	10348	3	Y	1980	1804	0	124	8	111
								381	4	2178	9							
04	19350	X	18254	-0-		-1096	-0-	134	1	14823	3	Y	2822	2806	0	102	8	25
								193	4	3104	9							
05	19995	X	1920	-0-		-18075	-0-	15	1	1555	3	Y	317	302	0	23	8	17
								1	4	349	9							
06	19350	X	14968	-0-		-4382	-0-	26	1	11713	3	Y	2898	2657	0	226	8	32
								41	4	3188	9							
07	22430	X	22430	-0-		-0-	-0-	12	1	17077	3	Y	4713	4510	0	181	8	54
								157	4	5184	9							
08	17736	X	17736	-0-		-0-	-0-	10	1	14071	3	Y	3297	3163	0	146	8	42
								28	4	3627	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31 WELL #: 4H RRCID -> 295430 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11450 - 19380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9517	X	6842	-0-	-2675	-0-	91	1	4870	3	Y	1546	1412	0	88	8	87
							180	4	1701	9							
04	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	77	1	8542	3	Y	2363	2338	0	92	8	20
							111	4	2599	9							
05	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	95	1	9759	3	Y	2686	2557	0	118	8	31
							7	4	2955	9							
06	14163	X	14163	-0-	-0-	-0-	24	1	10914	3	Y	2897	2774	0	121	8	33
							38	4	3187	9							
07	16103	X	16103	-0-	-0-	-0-	8	1	11776	3	Y	3828	3720	0	97	8	44
							108	4	4211	9							
08	15939	X	15939	-0-	-0-	-0-	9	1	12078	3	Y	3480	3394	0	85	8	45
							24	4	3828	9							

UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31 WELL #: 1H RRCID -> 295535 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11800 - 18538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32736	X	6194	-0-	-26542	-0-	93	1	4972	3	Y	860	832	0	54	8	51
							183	4	946	9							
04	31680	X	22295	-0-	-9385	-0-	166	1	18416	3	Y	3157	3020	0	162	8	26
							240	4	3473	9							
05	32736	X	-0-	-0-	-32736	-0-					Y	-0-					26
06	31680	X	10870	-0-	-20810	-0-	19	1	8535	3	Y	2078	1725	0	359	8	20
							30	4	2286	9							
07	32736	X	16328	-0-	-16408	-0-	9	1	12163	3	Y	3676	3386	0	270	8	40
							112	4	4044	9							
08	19887	X	19887	-0-	-0-	-0-	12	1	15899	3	Y	3585	3216	0	366	8	43
							32	4	3944	9							

JAVELIN 22101 48 WELL #: 3H RRCID -> 295777 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10750 - 15490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17107	X	17107	-0-	-0-	-0-	242	1	13018	3	Y	3260	3200	0	38	8	25
							261	4	3586	9							
04	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	265	1	13767	3	Y	3048	3002	0	57	8	14
							259	4	3353	9							
05	17772	X	17772	-0-	-0-	-0-	264	1	13990	3	Y	3177	3142	0	49	8	-0-
							23	4	3495	9							
06	16430	X	16430	-0-	-0-	-0-	240	1	12615	3	Y	2833	2787	0	46	8	-0-
							459	4	3116	9							
07	14384	X	13928	-0-	-456	-0-	124	1	10145	3	Y	2800	2704	0	57	8	39
							579	4	3080	9							
08	15385	X	15385	-0-	-0-	-0-	148	1	12041	3	Y	2849	2774	0	58	8	56
							62	4	3134	9							

JAVELIN 22101 48 WELL #: 4H RRCID -> 295791 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11050 - 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
03	17236	X	16804	-0-	-432	-0-	256	1	13782	3	Y	2264	2223	0	20	8	151
							276	4	2490	9							
04	17795	X	17795	-0-	-0-	-0-	288	1	14931	3	Y	2086	2054	0	27	8	156
							281	4	2295	9							
05	17236	X	16092	-0-	-1144	-0-	256	1	13570	3	Y	2039	2041	0	25	8	129
							23	4	2243	9							
06	16680	X	13538	-0-	-3142	-0-	210	1	11005	3	Y	1748	1722	0	23	8	132
							400	4	1923	9							
07	17236	X	16156	-0-	-1080	-0-	164	1	13422	3	Y	1640	1584	0	25	8	163
							766	4	1804	9							
08	16518	X	16518	-0-	-0-	-0-	180	1	14610	3	Y	1502	1606	0	26	8	33
							76	4	1652	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
JAVELIN 22101 48 WELL #: 6H RRCID -> 295836 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11200 - 16048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	16461	X	10294	-0-		-6167	-0-	150	1	8012	3	Y	1793	1760	0	16	8	145
								160	4	1972	9							
04	15930	X	7259	-0-		-8671	-0-	100	1	5215	3	Y	1678	1653	0	23	8	147
								98	4	1846	9							
05	16461	X	7512	-0-		-8949	-0-	106	1	5607	3	Y	1627	1628	0	21	8	125
								9	4	1790	9							
06	15930	X	5482	-0-		-10448	-0-	70	1	3643	3	Y	1488	1466	0	21	8	126
								132	4	1637	9							
07	16461	X	9433	-0-		-7028	-0-	89	1	7283	3	Y	1495	1444	0	24	8	153
								416	4	1645	9							
08	7254	X	6482	-0-		-772	-0-	60	1	4902	3	Y	1359	1458	0	24	8	30
								25	4	1495	9							

JAVELIN 22101 48 WELL #: 5H RRCID -> 295897 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10800 - 15740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	26462	X	26462	-0-		-0-	-0-	370	1	19899	3	Y	5267	5170	0	54	8	165
								399	4	5794	9							
04	25338	X	25338	-0-		-0-	-0-	373	1	19316	3	Y	4805	4733	0	72	8	165
								363	4	5286	9							
05	29443	X	29443	-0-		-0-	-0-	445	1	23583	3	Y	4886	4891	0	67	8	93
								40	4	5375	9							
06	28540	X	28540	-0-		-0-	-0-	424	1	22217	3	Y	4628	4558	0	68	8	95
								808	4	5091	9							
07	23523	X	23523	-0-		-0-	-0-	212	1	17307	3	Y	4560	4404	0	78	8	173
								988	4	5016	9							
08	23033	X	20428	-0-		-2605	-0-	187	1	15264	3	Y	4453	4460	0	76	8	90
								79	4	4898	9							

PIVOT 21602 34 WELL #: 10H RRCID -> 296698 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11250 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	17453	X	14444	-0-		-3009	-0-	286	1	10178	3	Y	2931	2942	0			144
								756	4	3224	9							
04	16890	X	14071	-0-		-2819	-0-	158	1	10797	3	Y	2805	2810	0			139
								30	4	3086	9							
05	14911	X	12153	-0-		-2758	-0-	41	1	9103	3	Y	2704	2699	0			144
								35	4	2974	9							
06	14430	X	10248	-0-		-4182	-0-	15	1	7577	3	Y	2285	2300	0			129
								142	4	2514	9							
07	14539	X	11660	-0-		-2879	-0-	16	1	8581	3	Y	2613	2581	0			161
								189	4	2874	9							
08	11727	X	11727	-0-		-0-	-0-	17	1	8953	3	Y	2478	2488	0			151
								31	4	2726	9							

PIVOT 21602 34 WELL #: 6H RRCID -> 296701 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11100 - 15918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	11098	X	7285	-0-		-3813	-0-	119	1	4249	3	Y	2365	2373	0			86
								315	4	2602	9							
04	10860	X	10279	-0-		-581	-0-	111	1	7597	3	Y	2318	2322	0			82
								21	4	2550	9							
05	11897	X	11897	-0-		-0-	-0-	42	1	9188	3	Y	2393	2389	0			86
								35	4	2632	9							
06	10860	X	10604	-0-		-256	-0-	17	1	8112	3	Y	2112	2120	0			78
								152	4	2323	9							
07	11412	X	11412	-0-		-0-	-0-	16	1	8669	3	Y	2305	2277	0			106
								191	4	2536	9							
08	11515	X	11515	-0-		-0-	-0-	17	1	9013	3	Y	2231	2241	0			96
								31	4	2454	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
TETRIS 21601 18 WELL #: 7H RRCID -> 297599 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10800 - 15648

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
03	32860	X	31501	-0-		-1359		-0-	398	1	25809	3	Y	4813	4968	1			145
									5294	9									
04	31800	X	23841	-0-		-7959		-0-	42	1	19702	3	Y	3724	3649	0			220
									1	4	4096	9							
05	32860	X	21458	-0-		-11402		-0-	39	1	17105	3	Y	3919	3943	0			196
									3	4	4311	9							
06	31800	X	17183	-0-		-14617		-0-	29	1	13487	3	Y	3334	3355	0			175
									3667	9									
07	31496	X	17826	-0-		-13670		-0-	29	1	13921	3	Y	3396	3271	1			300
									140	4	3736	9							
08	18242	X	18242	-0-		-0-		-0-	32	1	14568	3	Y	3311	3315	1			296
									3642	9									

TETRIS 21601 18 WELL #: 8H RRCID -> 297614 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11100 - 15985

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
03	35774	X	26089	-0-		-9685		-0-	323	1	20967	3	Y	4363	4504	1			275
									4799	9									
04	34620	X	22649	-0-		-11971		-0-	40	1	18568	3	Y	3674	3600	0			349
									4041	9									
05	35774	X	23713	-0-		-12061		-0-	44	1	19494	3	Y	3793	3815	0			327
									3	4	4172	9							
06	32940	X	23800	-0-		-9140		-0-	43	1	20105	3	Y	3320	3341	0			306
									3652	9									
07	26443	X	24617	-0-		-1826		-0-	43	1	20676	3	Y	3355	3231	1			430
									207	4	3691	9							
08	21832	X	21832	-0-		-0-		-0-	40	1	18275	3	Y	3196	3200	1			426
									1	4	3516	9							

PIVOT 21602 34 WELL #: 7H RRCID -> 297841 COMPL. DATE 05/06/2024 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10850 - 15645

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
03	35495	X	33476	-0-		-2019		-0-	711	1	25317	3	Y	5060	5079	0			10
									1882	4	5566	9							
04	34350	X	29818	-0-		-4532		-0-	355	1	24312	3	Y	4622	4631	0			1
									67	4	5084	9							
05	35092	X	25320	-0-		-9772		-0-	91	1	20088	3	Y	4604	4597	0			8
									77	4	5064	9							
06	32400	X	23074	-0-		-9326		-0-	37	1	18252	3	Y	4039	4047	0			-0-
									342	4	4443	9							
07	33480	X	25594	-0-		-7886		-0-	38	1	20142	3	Y	4519	4464	0			55
									443	4	4971	9							
08	24490	X	24490	-0-		-0-		-0-	37	1	19668	3	Y	4287	4305	0			37
									69	4	4716	9							

RIVERSIDE 21601 WELL #: 8H RRCID -> 297856 COMPL. DATE 04/05/2024 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10800 - 15625

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
03	42842	X	30896	-0-		-11946		-0-	420	1	24537	3	Y	5329	5468	1	9	8	328
									77	4	5862	9							
04	39270	X	27589	-0-		-11681		-0-	397	1	21448	3	Y	4725	4812	0	5	8	236
									546	4	5198	9							
05	36704	X	25524	-0-		-11180		-0-	391	1	19923	3	Y	4491	4423	0	15	8	289
									270	4	4940	9							
06	35520	X	27372	-0-		-8148		-0-	358	1	21170	3	Y	4871	4612	0	2	8	546
									486	4	5358	9							
07	31837	X	21889	-0-		-9948		-0-	258	1	17241	3	Y	3550	3752	1	3	8	341
									485	4	3905	9							
08	26928	X	26928	-0-		-0-		-0-	323	1	21625	3	Y	4440	4365	1			416
									96	4	4884	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
LOG JAM 22111 19 WELL #: 4H RRCID -> 298349 COMPL. DATE 08/16/2024 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10825 - 15575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	63891	X	29095	-0-		-34796	-0-	18	1	21424	3	Y	6956	6888	0	69	8	124
								1	4	7652	9							
04	48660	X	27139	-0-		-21521	-0-	17	1	20045	3	Y	6413	6381	0	53	8	103
								23	4	7054	9							
05	46221	X	30651	-0-		-15570	-0-	20	1	23705	3	Y	6295	6173	0	83	8	142
								1	4	6925	9							
06	35910	X	25049	-0-		-10861	-0-	16	1	19024	3	Y	5443	5362	0	104	8	119
								22	4	5987	9							
07	31372	X	24401	-0-		-6971	-0-	17	1	17600	3	Y	5168	5080	0	72	8	135
								1099	4	5685	9							
08	24552	X	19498	-0-		-5054	-0-	14	1	14906	3	Y	4156	4110	0	54	8	127
								6	4	4572	9							

LOG JAM 22111 19 WELL #: 8H RRCID -> 298362 COMPL. DATE 08/16/2024 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11200 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	61442	X	26170	-0-		-35272	-0-	18	1	20765	3	Y	4896	4849	0	47	8	100
								1	4	5386	9							
04	46590	X	27292	-0-		-19298	-0-	19	1	21878	3	Y	4881	4857	0	38	8	86
								26	4	5369	9							
05	44485	X	26426	-0-		-18059	-0-	17	1	21111	3	Y	4815	4722	0	61	8	118
								1	4	5297	9							
06	35040	X	21754	-0-		-13286	-0-	15	1	16989	3	Y	4300	4236	0	78	8	104
								20	4	4730	9							
07	36208	X	23300	-0-		-12908	-0-	17	1	17600	3	Y	4167	4096	0	55	8	120
								1099	4	4584	9							
08	22838	X	22838	-0-		-0-	-0-	17	1	18447	3	Y	3969	3924	0	50	8	115
								8	4	4366	9							

LOG JAM 22111 19 WELL #: 3H RRCID -> 298481 COMPL. DATE 08/16/2024 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11100 - 15820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	44981	X	20553	-0-		-24428	-0-	14	1	15912	3	Y	4206	4165	0	36	8	85
								4627	9									
04	35610	X	18783	-0-		-16827	-0-	12	1	14567	3	Y	3806	3787	0	27	8	77
								17	4	4187	9							
05	36301	X	17746	-0-		-18555	-0-	11	1	13478	3	Y	3870	3795	0	44	8	108
								4257	9									
06	26160	X	17257	-0-		-8903	-0-	11	1	13201	3	Y	3664	3609	0	57	8	106
								15	4	4030	9							
07	25575	X	16949	-0-		-8626	-0-	12	1	12162	3	Y	3651	3589	0	42	8	126
								759	4	4016	9							
08	19167	X	19167	-0-		-0-	-0-	14	1	15270	3	Y	3524	3485	0	38	8	127
								7	4	3876	9							

LOG JAM 22111 19 WELL #: 2H RRCID -> 298491 COMPL. DATE 08/16/2024 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10800 - 15570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	54002	X	24423	-0-		-29579	-0-	16	1	18555	3	Y	5319	5267	0	48	8	106
								1	4	5851	9							
04	44820	X	22266	-0-		-22554	-0-	14	1	17280	3	Y	4501	4479	0	34	8	94
								21	4	4951	9							
05	28272	X	20154	-0-		-8118	-0-	12	1	15199	3	Y	4493	4405	0	55	8	127
								1	4	4942	9							
06	24630	X	20542	-0-		-4088	-0-	14	1	15935	3	Y	4159	4097	0	75	8	114
								18	4	4575	9							
07	24428	X	18085	-0-		-6343	-0-	12	1	12863	3	Y	4006	3938	0	52	8	130
								803	4	4407	9							
08	17975	X	17975	-0-		-0-	-0-	13	1	13853	3	Y	3730	3689	0	45	8	126
								6	4	4103	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	4183	1	6964	3	N	659	387	1	240	6	111
							85	4	725	9			135	8			
*04	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	4048	1	7762	3	N	584	376	1	24	8	295
							126	4	642	9							
05	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	3075	1	7003	3	N	325	377	1			243
							14	4	358	9							
06	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	1032	1	7316	3	N	322	365	1			200
							354	9									
07	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	1089	1	9045	3	N	565	516	1			249
							622	9									
*08	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	561	1	2188	3	N	76	158	1			167
							84	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301

03	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	10030	3	6	4	Y	772	796	1	23	6	135
							849	9					11	8			
*04	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	6921	3	47	4	Y	483	405	1	5	8	208
							531	9									
05	12702	X	12702	-0-	-0-	-0-	11922	3	9	4	Y	701	732	1			177
							771	9									
06	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	10273	3	10	4	Y	655	664	1			168
							721	9									
07	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	8958	3	9	4	Y	581	654	1			95
							639	9									
*08	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	9601	3	16	4	Y	591	563	1			123
							650	9									

ABERNATHY 57-T1-14 WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492

03	16775	X	16775	-0-	-0-	-0-	869	1	15070	3	Y	748	770	1	27	8	60
							13	4	823	9							
*04	15502	X	15502	-0-	-0-	-0-	768	1	14020	3	Y	647	610	1	36	6	56
							2	4	712	9			5	8			
05	18812	X	18812	-0-	-0-	-0-	1201	1	16619	3	Y	897	897	1			68
							5	4	987	9							
06	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	1078	1	14254	3	Y	671	704	1			35
							4	4	738	9							
07	18581	X	18581	-0-	-0-	-0-	1143	1	16629	3	Y	735	705	1			65
							809	9									
*08	17406	X	17406	-0-	-0-	-0-	1399	1	15120	3	Y	802	773	1			94
							5	4	882	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
03	22196	X	13253	-0-	-8943	-0-	11451	3	314	4	Y	1353	1205	1	33	6	107
							1488	9					115	8			
*04	21480	X	8277	-0-	-13203	-0-	7270	3	41	4	Y	878	763	1	31	8	191
							966	9									
05	18848	X	13814	-0-	-5034	-0-	12427	3	28	4	Y	1235	1335	1			91
							1359	9									
06	12690	X	12017	-0-	-673	-0-	10757	3	61	4	Y	1090	1080	1			101
							1199	9									
07	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	12136	3	11	4	Y	990	1012	1			79
							1089	9									
*08	15546	X	15546	-0-	-0-	-0-	14164	3	122	4	Y	1145	1085	1			139
							1260	9									

HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

MEEKER 56-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892

03	31257	X	31257	-0-	-0-	-0-	1022	1	29336	3	Y	776	889	1	41	8	152
							45	4	854	9							
*04	24690	X	23305	-0-	-1385	-0-	846	1	21769	3	Y	584	376	1	36	8	324
							48	4	642	9							
05	30783	X	27750	-0-	-3033	-0-	945	1	26063	3	Y	621	704	1			241
							59	4	683	9							
06	30210	X	22804	-0-	-7406	-0-	906	1	20930	3	Y	541	513	1			269
							373	4	595	9							
07	31217	X	30194	-0-	-1023	-0-	962	1	28193	3	Y	792	865	1			196
							168	4	871	9							
*08	37109	X	37109	-0-	-0-	-0-	872	1	35170	3	Y	911	903	1			204
							65	4	1002	9							

EXTINCTION 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482

03	19358	X	19358	-0-	-0-	-0-	2631	1	15503	3	Y	1097	536	1	260	6	269
							17	4	1207	9			206	8			
*04	19853	X	19853	-0-	-0-	-0-	2777	1	16173	3	Y	554	534	1	11	8	278
							294	4	609	9							
05	18169	X	18169	-0-	-0-	-0-	2557	1	14709	3	Y	550	713	1			115
							298	4	605	9							
06	10650	X	10293	-0-	-357	-0-	1209	1	8166	3	Y	684	538	1			261
							166	4	752	9							
07	16499	X	16499	-0-	-0-	-0-	2576	1	13325	3	Y	391	531	1			121
							168	4	430	9							
*08	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	2699	1	12365	3	Y	375	354	1			142
							52	4	413	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.10381 - 15040

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
03	9447	X	9447	-0-		-0-	-0-		6452	3	125	4	N	2609	2419	1	250	3	198
									2870	9					10	6			
*04	5528	X	5528	-0-		-0-	-0-		3668	3	152	4	N	1553	1496	1	45	6	208
									1708	9					2	8			
05	11172	X	11172	-0-		-0-	-0-		7732	3	357	4	N	2803	2773	1			238
									3083	9									
06	9069	X	9069	-0-		-0-	-0-		6366	3	221	4	N	2256	2188	1			306
									2482	9									
07	5335	X	5335	-0-		-0-	-0-		3316	3	154	4	N	1695	1754	1			247
									1865	9									
*08	5293	X	5293	-0-		-0-	-0-		3279	3	197	4	N	1652	1646	1			253
									1817	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203

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
03	12710	X	12303	-0-		-407	-0-		11394	3	159	4	Y	682	670	1	8	8	79
									750	9									
*04	12300	X	11258	-0-		-1042	-0-		10517	3	152	4	Y	535	504	1	5	8	105
									589	9									
05	12090	X	11182	-0-		-908	-0-		10334	3	118	4	Y	664	635	1			134
									730	9									
06	11910	X	10503	-0-		-1407	-0-		9885	3	172	4	Y	405	481	1			58
									446	9									
07	12307	X	11617	-0-		-690	-0-		10696	3	269	4	Y	593	603	1			48
									652	9									
08	12307	X	10608	-0-		-1699	-0-		9785	3	298	4	Y	477	436	1			89
									525	9									

RAYMORE 57-T1-24 WELL #: 1H RRCID -> 271713 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11215 - 16019

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
03	18902	X	18902	-0-		-0-	-0-		17466	3	4	4	N	1302	1135	1	22	8	275
									1432	9									
*04	13843	X	13843	-0-		-0-	-0-		12959	3	7	4	N	797	732	1	5	6	333
									877	9					2	8			
05	20047	X	20047	-0-		-0-	-0-		18987	3	1	4	N	963	1151	1			145
									1059	9									
06	16582	X	16582	-0-		-0-	-0-		15319	3	21	4	N	1129	1102	1			172
									1242	9									
07	20667	X	20667	-0-		-0-	-0-		19431	3	1236	9	N	1124	1137	1			159
*08	18650	X	18650	-0-		-0-	-0-		17471	3	45	4	N	1031	918	1			272
									1134	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 271718 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727

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
03	17980	X	17339	-0-		-641	-0-		895	1	15565	3	Y	799	794	1	12	8	95
									879	9									
*04	16890	X	16200	-0-		-690	-0-		953	1	14405	3	Y	765	732	1	8	8	120
									842	9									
05	17360	X	16303	-0-		-1057	-0-		870	1	14568	3	Y	786	830	1			76
									865	9									
06	16770	X	14658	-0-		-2112	-0-		901	1	13012	3	Y	677	662	1			91
									745	9									
07	17329	X	15990	-0-		-1339	-0-		951	1	14193	3	Y	769	742	1			118
									846	9									
08	17329	X	17221	-0-		-108	-0-		1280	1	15136	3	Y	732	724	1			126
									805	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12499	X	12499	-0-		-0-	-0-	4103	1	7594	3	N	444	369	1	30	6	173
								314	4	488	9			1	8			
*04	11003	X	11003	-0-		-0-	-0-	3971	1	6554	3	N	326	369	1	20	6	105
								119	4	359	9			5	8			
05	11780	X	11780	-0-		-0-	-0-	4103	1	7138	3	N	378	368	1			115
								123	4	416	9							
06	9786	X	9786	-0-		-0-	-0-	3971	1	5358	3	N	321	172	1			264
								104	4	353	9							
07	11720	X	11720	-0-		-0-	-0-	4103	1	7235	3	N	284	347	1			201
								70	4	312	9							
*08	17620	X	17620	-0-		-0-	-0-	4103	1	13157	3	N	310	358	1			153
								19	4	341	9							

BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14849	X	14849	-0-		-0-	-0-	4279	1	10089	3	Y	412	250	6	77	8	102
								28	4	453	9							
*04	13471	X	13471	-0-		-0-	-0-	4121	1	9163	3	Y	34	34	8			102
								150	4	37	9							
05	13544	X	13544	-0-		-0-	-0-	4255	1	9135	3	Y	1					103
								153	4	1	9							
06	13621	X	13621	-0-		-0-	-0-	2957	1	10467	3	Y	-0-					103
								197	4									
07	17406	X	17406	-0-		-0-	-0-	4298	1	12952	3	Y	-0-					103
								156	4									
*08	14784	X	14784	-0-		-0-	-0-	4223	1	10517	3	Y	-0-					103
								44	4									

CAMP STATE 56-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 273044 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14261	X	14261	-0-		-0-	-0-	292	1	12599	3	N	1072	736	1	233	8	225
								191	4	1179	9							
*04	16622	X	16622	-0-		-0-	-0-	429	1	14728	3	N	1066	913	1	146	8	232
								292	4	1173	9							
05	18795	X	18795	-0-		-0-	-0-	474	1	16940	3	N	960	1099	1			93
								325	4	1056	9							
06	17017	X	17017	-0-		-0-	-0-	380	1	15449	3	N	816	740	1			169
								290	4	898	9							
07	16406	X	16406	-0-		-0-	-0-	15223	3	269	4	N	831	911	1			89
								914	9									
*08	14140	X	14140	-0-		-0-	-0-	1019	1	12164	3	N	727	710	1			106
								157	4	800	9							

HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19406	X	18791	-0-		-615	-0-	2603	1	15366	3	Y	731	899	1	2	8	127
								18	4	804	9							
*04	18780	X	16780	-0-		-2000	-0-	2289	1	13352	3	Y	809	692	1	2	8	242
								249	4	890	9							
05	19314	X	19314	-0-		-0-	-0-	2678	1	15405	3	Y	835	872	1			205
								312	4	919	9							
06	18180	X	10229	-0-		-7951	-0-	1324	1	8652	3	Y	69	178	1			96
								177	4	76	9							
07	18786	X	17566	-0-		-1220	-0-	2658	1	13906	3	Y	738	714	1			120
								190	4	812	9							
08	19313	X	12841	-0-		-6472	-0-	2029	1	10127	3	Y	589	529	1			180
								37	4	648	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16265	X	16265	-0-	-0-	-0-	4284	1	5806	3	N	2885	2143	1	40	3	289
							3001	4	3174	9			750	6			
04	15653	X	15653	-0-	-0-	-0-	4146	1	8602	3	N	2341	2292	1			338
							330	4	2575	9							
05	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	4284	1	6596	3	N	1988	1946	1			380
							242	4	2187	9							
06	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	2902	1	852	3	N	448	533	1			295
							67	4	493	9							
07	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	4284	1	5226	3	N	1875	1769	1			401
							142	4	2063	9							
08	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	2992	1	4225	3	N	1106	1239	1			268
							348	4	1217	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15342	X	15342	-0-	-0-	-0-	12232	3	137	4	Y	2703	2687	1	34	8	314
							2973	9									
*04	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	9759	3	120	4	Y	1852	1784	1	18	8	364
							2037	9									
05	15565	X	15565	-0-	-0-	-0-	12432	3	126	4	Y	2734	2547	1			551
							3007	9									
06	14383	X	14383	-0-	-0-	-0-	11989	3	201	4	Y	1994	2258	1			287
							2193	9									
07	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	7960	3	157	4	Y	1673	1825	1			135
							1840	9									
*08	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	10271	3	276	4	Y	2045	1800	1			380
							2250	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	4938	1	4567	3	Y	2469	2088	1	467	8	333
							21	4	2716	9							
*04	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	4779	1	4086	3	Y	1836	1676	1	100	3	314
							133	4	2020	9			40	6	39	8	
05	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	4938	1	3945	3	Y	1622	1590	1			346
							143	4	1784	9							
06	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	4779	1	4714	3	Y	1791	1824	1			313
							153	4	1970	9							
07	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	4938	1	5233	3	Y	1814	1831	1			296
							104	4	1995	9							
*08	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	4938	1	5779	3	Y	1876	1743	1			429
							53	4	2064	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*09	11640	X	10107	-0-	-1533	-0-	4214	1	4019	3	N	1517	1612	1			231
							205	4	1669	9							
*10	12028	X	8931	-0-	-3097	-0-	4355	1	3038	3	N	1371	1278	1	65	6	259
							30	4	1508	9							
*11	11640	X	10007	-0-	-1633	-0-	4214	1	4094	3	N	1286	1278	1			267
							284	4	1415	9							
*12	12028	X	10925	-0-	-1103	-0-	4355	1	4700	3	N	1666	1325	1	80	6	528
							37	4	1833	9							
*01	10447	X	8559	-0-	-1888	-0-	4355	1	3089	3	N	809	1075	1			262
							225	4	890	9							
*02	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	3933	1	4464	3	N	1380	1349	1	40	6	253
							31	4	1518	9							
*03	10912	X	6931	-0-	-3981	-0-	4355	1	1640	3	N	812	382	1	340	6	343
							43	4	893	9							
*04	10560	X	8832	-0-	-1728	-0-	4214	1	3256	3	N	1034	1132	1	13	8	232
							225	4	1137	9							
*05	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	4355	1	6098	3	N	1349	1108	1			473
							256	4	1484	9							
06	10650	X	9383	-0-	-1267	-0-	4214	1	3883	3	N	1011	1307	1			177
							174	4	1112	9							
07	11005	X	6869	-0-	-4136	-0-	3239	1	2716	3	N	744	727	1			194
							96	4	818	9							
*08	13451	X	13451	-0-	-0-	-0-	6857	1	5321	3	N	1103	931	1			366
							60	4	1213	9							

RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 276286 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639

*09	20070	X	16048	-0-	-4022	-0-	4949	1	9930	3	Y	824	923	1			240
							263	4	906	9							
*10	20739	X	15737	-0-	-5002	-0-	5061	1	9635	3	Y	929	739	1	18	3	235
							19	4	1022	9			177	6			
*11	20070	X	7582	-0-	-12488	-0-	4834	1	2126	3	Y	508	188	1	325	6	230
							63	4	559	9							
*12	27818	X	27818	-0-	-0-	-0-	5327	1	21234	3	Y	1065	938	1			357
							85	4	1172	9							
*01	20739	X	5323	-0-	-15416	-0-	4966	1	42	3	Y	264	185	1	200	6	222
							25	4	290	9			14	8			
*02	15008	X	4486	-0-	-10522	-0-	4485	1	1	9	Y	1					223
03	20739	X	3396	-0-	-17343	-0-	3364	1	6	3	Y	22	9	8			236
							2	4	24	9							
04	20070	X	-0-	-0-	-20070	-0-					Y	-0-					236
05	20739	X	-0-	-0-	-20739	-0-					Y	-0-					236
06	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	4930	1	8893	3	Y	385	172	1			449
							42	4	424	9							
07	21191	X	21191	-0-	-0-	-0-	5133	1	15191	3	Y	661	903	1			207
							140	4	727	9							
*08	21690	X	21690	-0-	-0-	-0-	5060	1	15782	3	Y	748	713	1			242
							25	4	823	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 4H RRCID -> 276866 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910

03	18429	X	18429	-0-	-0-	-0-	799	1	16050	3	Y	1434	1371	1	5	6	96
							3	4	1577	9			54	8			
*04	17118	X	17118	-0-	-0-	-0-	713	1	14854	3	Y	1158	1145	1	7	6	67
							277	4	1274	9			35	8			
05	16067	X	16067	-0-	-0-	-0-	698	1	14372	3	Y	873	859	1			81
							37	4	960	9							
06	15593	X	15593	-0-	-0-	-0-	754	1	13881	3	Y	853	835	1			99
							20	4	938	9							
07	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	691	1	13331	3	Y	951	960	1			90
							28	4	1046	9							
*08	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	585	1	13023	3	Y	733	730	1			93
							34	4	806	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS	(I) 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	24363	X	24363	-0-		-0-	-0-	2762	1	18715	3	Y	2624	2639	1			258
								2886	9									
*04	21630	X	21451	-0-		-179	-0-	3137	1	15705	3	Y	2070	2016	1	17	6	281
								332	4	2277	9			14	8			
05	22909	X	22909	-0-		-0-	-0-	4230	1	16525	3	Y	1664	1759	1			231
								324	4	1830	9							
06	21630	X	3534	-0-		-18096	-0-	1006	1	1748	3	Y	599	572	1			258
								121	4	659	9							
07	23977	X	23977	-0-		-0-	-0-	3141	1	18382	3	Y	2004	2127	1			135
								250	4	2204	9							
08	22351	X	22131	-0-		-220	-0-	2850	1	17424	3	Y	1688	1576	1			247
								1857	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. GAS	(I) 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	5918	X	5918	-0-		-0-	-0-	1026	1	3575	3	N	1169	1327	1	90	6	231
								31	4	1286	9			5	8			
*04	20005	X	20005	-0-		-0-	-0-	1399	1	13455	3	N	4395	4072	1	82	6	462
								316	4	4835	9			10	8			
05	27204	X	27204	-0-		-0-	-0-	1446	1	19885	3	N	4958	5288	1			132
								419	4	5454	9							
06	20150	X	20150	-0-		-0-	-0-	1399	1	13846	3	N	4149	4067	1			214
								341	4	4564	9							
07	22588	X	22588	-0-		-0-	-0-	1446	1	16592	3	N	3927	3894	1			247
								230	4	4320	9							
*08	15284	X	15284	-0-		-0-	-0-	1446	1	11176	3	N	2406	2187	1			466
								15	4	2647	9							

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. GAS	(I) 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	9900	X	9900	-0-		-0-	-0-	4094	1	4186	3	N	1359	1247	1	2	8	493
								125	4	1495	9							
*04	11265	X	11265	-0-		-0-	-0-	3962	1	5343	3	N	1660	1574	1	92	8	487
								134	4	1826	9							
05	8711	X	8059	-0-		-652	-0-	4094	1	2567	3	N	1193	1408	1			272
								86	4	1312	9							
06	9000	X	5988	-0-		-3012	-0-	1536	1	2945	3	N	1286	1222	1			336
								92	4	1415	9							
07	9300	X	5559	-0-		-3741	-0-	1542	1	2039	3	N	1293	1417	1			212
								556	4	1422	9							
08	9300	X	8566	-0-		-734	-0-	1517	1	5176	3	N	1480	1387	1			305
								245	4	1628	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. GAS	(I) 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	15721	X	15721	-0-		-0-	-0-	671	1	13553	3	Y	1359	1289	1	5	6	91
								2	4	1495	9			51	8			
*04	15551	X	15551	-0-		-0-	-0-	701	1	13326	3	Y	1163	1145	1	7	6	67
								245	4	1279	9			35	8			
05	14868	X	14868	-0-		-0-	-0-	659	1	13213	3	Y	876	861	1			82
								32	4	964	9							
06	13424	X	13424	-0-		-0-	-0-	651	1	11977	3	Y	708	708	1			82
								17	4	779	9							
07	11747	X	11747	-0-		-0-	-0-	527	1	10373	3	Y	750	761	1			71
								22	4	825	9							
*08	13431	X	13431	-0-		-0-	-0-	552	1	11976	3	Y	793	763	1			101
								31	4	872	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS	(I) 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	18805	X	18805	-0-		-0-	-0-	802	1	16424	3	Y	1434	1402	1	5	6	96
								2	4	1577	9			54	8			
*04	17389	X	17389	-0-		-0-	-0-	697	1	15153	3	Y	1144	1132	1	7	6	66
								281	4	1258	9			35	8			
05	19663	X	19663	-0-		-0-	-0-	868	1	17790	3	Y	874	859	1			81
								44	4	961	9							
06	15764	X	15764	-0-		-0-	-0-	749	1	14056	3	Y	853	835	1			99
								21	4	938	9							
07	17455	X	17455	-0-		-0-	-0-	771	1	15756	3	Y	800	823	1			76
								48	4	880	9							
*08	19135	X	19135	-0-		-0-	-0-	792	1	17492	3	Y	733	716	1			93
								45	4	806	9							

KC PREMIUM 56-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 277719 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10682 - 15449

03	10976	X	10976	-0-		-0-	-0-	8339	3	107	4	N	2300	2329	1			372
								2530	9									
04	6416	X	6416	-0-		-0-	-0-	4934	3	107	4	N	1250	1067	1			555
								1375	9									
05	12179	X	12179	-0-		-0-	-0-	9533	3	140	4	N	2278	2479	1			354
								2506	9									
06	10523	X	10523	-0-		-0-	-0-	8240	3	104	4	N	1981	1949	1			386
								2179	9									
07	8881	X	8881	-0-		-0-	-0-	7002	3	34	4	N	1677	1769	1			294
								1845	9									
08	8695	X	8695	-0-		-0-	-0-	6661	3	73	4	N	1783	1587	1			490
								1961	9									

FRASER 57-T1-39 WELL #: 1H RRCID -> 277812 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983

03	9579	X	3145	-0-		-6434	-0-	2078	3	67	4	N	909	750	1	45	6	338
								1000	9					15	8			
04	9141	X	9141	-0-		-0-	-0-	7325	3	71	4	N	1586	1710	1			214
								1745	9									
05	11000	X	11000	-0-		-0-	-0-	8768	3	106	4	N	1933	1671	1			476
								2126	9									
06	12704	X	12704	-0-		-0-	-0-	10312	3	69	4	N	2112	2268	1			320
								2323	9									
07	9455	X	8639	-0-		-816	-0-	7066	3	4	4	N	1426	1484	1			262
								1569	9									
08	10819	X	7388	-0-		-3431	-0-	5961	3	9	4	N	1289	1302	1			249
								1418	9									

ALEXANDER 58-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 277813 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500

03	19357	X	19357	-0-		-0-	-0-	16842	3	1	4	N	2285	2317	1	120	6	394
								2514	9					7	8			
*04	17282	X	17282	-0-		-0-	-0-	15286	3	6	4	N	1809	1748	1	5	8	450
								1990	9									
05	17727	X	17727	-0-		-0-	-0-	15719	3	2008	9	N	1825	1770	1			505
06	8250	X	8250	-0-		-0-	-0-	7270	3	15	4	N	877	1048	1			334
								965	9									
07	13652	X	13652	-0-		-0-	-0-	12144	3	8	4	N	1364	1376	1			322
								1500	9									
*08	15824	X	15824	-0-		-0-	-0-	13919	3	2	4	N	1730	1735	1			317
								1903	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17648	X	17648	-0-	-0-	-0-		4313	1	11440	3	N	1527	1435	1			417
								215	4	1680	9							
*04	16715	X	16715	-0-	-0-	-0-		4174	1	10532	3	N	1627	1602	1	60	6	378
								219	4	1790	9			4	8			
05	16028	X	16028	-0-	-0-	-0-		4313	1	10256	3	N	1154	1246	1			286
								190	4	1269	9							
06	14301	X	14301	-0-	-0-	-0-		4174	1	8778	3	N	1075	1045	1			316
								166	4	1183	9							
07	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-		4313	1	9639	3	N	1271	1418	1			169
								166	4	1398	9							
*08	15852	X	15852	-0-	-0-	-0-		4313	1	9985	3	N	1248	1063	1			354
								181	4	1373	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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9548	X	8632	-0-	-916	-0-		5028	3	192	4	N	3102	2847	1	360	6	200
								3412	9					203	8			
*04	9240	X	2492	-0-	-6748	-0-		1434	3	56	4	N	911	357	1	17	6	701
								1002	9					36	8			
05	9548	X	7038	-0-	-2510	-0-		4397	3	82	4	N	2326	2656	1			371
								2559	9									
06	9240	X	5334	-0-	-3906	-0-		3263	3	58	4	N	1830	1952	1			249
								2013	9									
07	9548	X	4539	-0-	-5009	-0-		2789	3	55	4	N	1541	1597	1			193
								1695	9									
08	8618	X	5164	-0-	-3454	-0-		3132	3	62	4	N	1791	1589	1			395
								1970	9									

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19299	X	19299	-0-	-0-	-0-		4469	1	13460	3	Y	1235	1308	1	5	6	140
								11	4	1359	9			16	8			
*04	17478	X	17478	-0-	-0-	-0-		4287	1	11901	3	Y	976	877	1	120	6	117
								216	4	1074	9			2	8			
05	20433	X	20433	-0-	-0-	-0-		4450	1	13868	3	Y	1899	1695	1			321
								26	4	2089	9							
06	16947	X	16947	-0-	-0-	-0-		4307	1	11290	3	Y	1197	1323	1			195
								33	4	1317	9							
07	16276	X	16276	-0-	-0-	-0-		2523	1	12348	3	Y	1252	1300	1			147
								28	4	1377	9							
*08	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-		1961	1	11902	3	Y	1172	1095	1			224
								33	4	1289	9							

STATE RUSH 57-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278123 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9687 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-	-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45 WELL #: 1H RRCID -> 278124 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10631 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21855	X	15899	-0-	-5956	-0-	175	1	14023	3	Y	1409	1343	1	65	8	256
							151	4	1550	9							
*04	17010	X	16937	-0-	-73	-0-	170	1	15193	3	Y	1393	1326	1	33	8	290
							42	4	1532	9							
05	17742	X	17742	-0-	-0-	-0-	182	1	16201	3	Y	1184	1170	1			304
							57	4	1302	9							
06	16800	X	13810	-0-	-2990	-0-	166	1	12677	3	Y	829	941	1			192
							55	4	912	9							
07	17453	X	15237	-0-	-2216	-0-	153	1	13910	3	Y	1030	947	1			275
							41	4	1133	9							
08	17639	X	15384	-0-	-2255	-0-	88	1	14104	3	Y	1044	930	1			389
							44	4	1148	9							

STATE ALLAR 57-T2-28 WELL #: 1 RRCID -> 278214 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10018 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	3732	1	6507	3	Y	1872	1932	1	100	6	155
							5	4	2059	9			54	8			
*04	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	3583	1	5103	3	Y	1386	881	1	230	6	396
							131	4	1525	9			34	8			
05	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	3720	1	6149	3	Y	1286	1395	1			287
							8	4	1415	9							
06	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	3621	1	6855	3	Y	1368	1394	1			261
							14	4	1505	9							
07	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-	3741	1	8460	3	Y	1464	1405	1			320
							11	4	1610	9							
*08	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	3696	1	7836	3	Y	1308	1236	1			392
							10	4	1439	9							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1201H RRCID -> 278215 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-	Y	-0-	-0-
*04	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-	Y	-0-	-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

STATE POGO 57-T2-4 WELL #: 1H RRCID -> 278216 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10271 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40151	X	40151	-0-	-0-	-0-	5533	1	26164	3	Y	7634	6178	1	120	3	361
							57	4	8397	9			860	6	431	8	
*04	17726	X	17726	-0-	-0-	-0-	6443	1	7240	3	Y	3433	3239	1	85	6	455
							267	4	3776	9			15	8			
05	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	5802	1	3057	3	Y	2118	2418	1			155
							137	4	2330	9							
06	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	6600	1	895	3	Y	1999	1776	1			378
							133	4	2199	9							
07	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	5102	1	1696	3	Y	2080	2255	1			203
							12	4	2288	9							
*08	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	4303	1	3089	3	Y	2149	1866	1			486
							54	4	2364	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	643	1	9830	3	N	1683	1270	1	335	6	227
							1851	9									
04	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	622	1	7879	3	N	1213	1315	1			125
							1334	9									
05	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	1077	1	11061	3	N	1633	1316	1			442
							1796	9									
06	19503	X	19503	-0-	-0-	-0-	1293	1	15911	3	N	2090	2061	1			471
							2299	9									
07	20070	X	20070	-0-	-0-	-0-	1587	1	16409	3	N	1885	2067	1			289
							2074	9									
08	18101	X	18101	-0-	-0-	-0-	1711	1	14417	3	N	1794	1665	1			418
							1973	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
03	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	7920	3	1458	9	N	1325	1262	1	34	8	292
04	15111	X	15111	-0-	-0-	-0-	12436	3	2675	9	N	2432	2446	1			278
05	12328	X	12328	-0-	-0-	-0-	10289	3	2039	9	N	1854	1697	1			435
06	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	9655	3	2083	9	N	1894	2089	1			240
07	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	1155	1	8768	3	N	1531	1516	1			255
							1684	9									
08	22056	X	22056	-0-	-0-	-0-	1279	1	17792	3	N	2714	2589	1			380
							2985	9									

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. (I) GAS 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	27418	X	27418	-0-	-0-	-0-	3896	1	19817	3	N	3351	2996	1	262	6	463
							19	4	3686	9							
04	22844	X	22844	-0-	-0-	-0-	3701	1	15803	3	N	2746	2862	1			347
							319	4	3021	9							
05	23593	X	23593	-0-	-0-	-0-	3823	1	16472	3	N	2692	2755	1			284
							337	4	2961	9							
06	18022	X	18022	-0-	-0-	-0-	3680	1	11980	3	N	1909	1777	1			416
							262	4	2100	9							
07	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	2741	1	11789	3	N	1548	1748	1			216
							161	4	1703	9							
08	10199	X	7913	-0-	-2286	-0-	1299	1	5789	3	N	745	514	1			447
							5	4	820	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. (I) GAS 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	7595	X	6108	-0-	-1487	-0-	4814	1	94	3	N	933	722	1	180	6	192
							174	4	1026	9							
*04	11490	X	5724	-0-	-5766	-0-	4657	1	20	3	N	951	530	1	120	3	143
							1	4	1046	9			350	6			
05	12710	X	5608	-0-	-7102	-0-	4813	1	65	3	N	662	542	1			263
							2	4	728	9							
06	12300	X	5418	-0-	-6882	-0-	4658	1	75	3	N	621	685	1			199
							2	4	683	9							
07	6975	X	3318	-0-	-3657	-0-	2797	1	232	3	N	231	338	1			92
							35	4	254	9							
08	6107	X	5643	-0-	-464	-0-	4813	1	19	3	N	671	528	1			235
							73	4	738	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS 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	22754	X	22754	-0-	-0-	-0-	4417	1	15492	3	Y	2574	2668	1	10	6	280
							14	4	2831	9			6	8			
*04	19611	X	19611	-0-	-0-	-0-	4213	1	12745	3	Y	2178	2287	1	4	8	167
							257	4	2396	9							
05	22575	X	22575	-0-	-0-	-0-	4381	1	15046	3	Y	2581	2304	1			444
							309	4	2839	9							
06	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	4249	1	12932	3	Y	1942	2108	1			278
							280	4	2136	9							
07	22134	X	22134	-0-	-0-	-0-	4378	1	15139	3	Y	2222	2268	1			232
							173	4	2444	9							
*08	22113	X	22113	-0-	-0-	-0-	4316	1	15353	3	Y	2159	2132	1			259
							69	4	2375	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. (I) GAS 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	26428	X	26428	-0-	-0-	-0-	4271	1	16588	3	N	4710	5107	1	65	6	269
							388	4	5181	9							
*04	20449	X	20449	-0-	-0-	-0-	4134	1	11546	3	N	4051	4131	1	20	6	169
							313	4	4456	9							
05	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	4271	1	5698	3	N	1629	1611	1			187
							130	4	1792	9							
06	11490	X	7502	-0-	-3988	-0-	3523	1	2999	3	N	829	702	1			314
							68	4	912	9							
07	11873	X	7790	-0-	-4083	-0-	2786	1	3679	3	N	1090	1068	1			336
							126	4	1199	9							
08	11873	X	7401	-0-	-4472	-0-	2796	1	3382	3	N	1007	1097	1			246
							115	4	1108	9							

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
03	9021	X	6306	-0-	-2715	-0-	152	1	5556	3	Y	527	510	1	19	6	98
							18	4	580	9			12	8			
*04	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	280	1	9774	3	Y	1153	936	1	14	3	194
							190	4	1268	9			81	6	26	8	
05	35735	X	35735	-0-	-0-	-0-	966	1	30712	3	Y	3131	3128	1			197
							613	4	3444	9							
06	26869	X	26869	-0-	-0-	-0-	689	1	23222	3	Y	2263	2189	1			271
							469	4	2489	9							
07	23928	X	23928	-0-	-0-	-0-	499	1	21156	3	Y	1804	1901	1			174
							289	4	1984	9							
*08	30474	X	30474	-0-	-0-	-0-	577	1	27323	3	Y	2216	2185	1			205
							136	4	2438	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 2H RRCID -> 278250 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10340 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	643	1	1114	3	N	649	569	1	1	8	243
							52	4	714	9							
*04	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	622	1	2720	3	N	1307	1132	1	11	8	407
							56	4	1438	9							
05	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	975	1	2889	3	N	1276	1312	1			371
							51	4	1404	9							
06	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	944	1	2788	3	N	1272	1489	1			154
							70	4	1399	9							
07	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	975	1	2024	3	N	1132	1111	1			175
							121	4	1245	9							
*08	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	1322	1	3407	3	N	1298	1298	1			175
							60	4	1428	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 2H RRCID -> 278251 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10148 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17670	X	14496	-0-	-3174	-0-	615	1	12328	3	Y	1410	1319	1	5	6	94
							2	4	1551	9			53	8			
*04	17100	X	13832	-0-	-3268	-0-	559	1	11653	3	Y	1275	1248	1	8	6	74
							217	4	1403	9			39	8			
05	17670	X	13637	-0-	-4033	-0-	550	1	11164	3	Y	1722	1635	1			161
							29	4	1894	9							
06	13980	X	13399	-0-	-581	-0-	606	1	11187	3	Y	1445	1438	1			168
							16	4	1590	9							
07	14446	X	12592	-0-	-1854	-0-	597	1	10804	3	Y	1064	1131	1			101
							21	4	1170	9							
*08	14557	X	14557	-0-	-0-	-0-	571	1	12507	3	Y	1317	1251	1			167
							30	4	1449	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 2H RRCID -> 278368 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	7003	3	5	4	N	904	929	1	27	6	158
							994	9					13	8			
*04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3244	3	10	4	N	376	368	1	4	8	162
							414	9									
05	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	8705	3	5	4	N	880	820	1			222
							968	9									
06	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	8456	3	8	4	N	1163	1087	1			298
							1279	9									
07	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	9502	3	22	4	N	1160	1269	1			189
							1276	9									
*08	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	8477	3	13	4	N	1012	991	1			210
							1113	9									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	7005	-0-	-2419	-0-	5080	3	123	4	Y	1638	1437	1	40	6	130
							1802	9					140	8			
*04	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	8645	3	50	4	Y	1764	1448	1	62	8	384
							1940	9									
05	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	8800	3	22	4	Y	1976	2215	1			145
							2174	9									
06	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	8269	3	34	4	Y	1944	1908	1			181
							2138	9									
07	9424	X	9316	-0-	-108	-0-	7367	3	4	4	Y	1768	1808	1			141
							1945	9									
08	9424	X	7141	-0-	-2283	-0-	5258	3	39	4	Y	1676	1613	1			204
							1844	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 278514 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10552 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18073	X	18073	-0-	-0-	-0-	833	1	13952	3	Y	2860	2969	1	7	6	100
							142	4	3146	9			84	8			
*04	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	750	1	10227	3	Y	2326	2213	1	103	6	91
							281	4	2559	9			19	8			
05	11563	X	2897	-0-	-8666	-0-	518	1	1859	3	Y	454	79	1			466
							21	4	499	9							
06	17675	X	17675	-0-	-0-	-0-	1127	1	12059	3	Y	3640	3950	1			156
							485	4	4004	9							
07	15911	X	15911	-0-	-0-	-0-	601	1	11509	3	Y	3224	3267	1			113
							255	4	3546	9							
*08	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	733	1	9532	3	Y	2368	2396	1			85
							118	4	2605	9							

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: 1H RRCID -> 278515 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10052 - 14673

03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	92	188	1	2	8	106
*04	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	54	43	8			117
05	4898	X	79	-0-	-4819	-0-	47	1	32	9	Y	29					135
06	1050	X	240	-0-	-810	-0-	141	1	19	3	Y	69					204
							4	4	76	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
*08	255	X	255	-0-	-0-	-0-	23	1	174	3	Y	40					244
							14	4	44	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 278549 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9650 - 14535

03	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	188	1	6517	3	Y	1582	1451	1	15	8	250
							1	4	1740	9							
*04	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	206	1	5621	3	Y	1200	1276	1	3	8	171
							22	4	1320	9							
05	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	219	1	5851	3	Y	1370	1349	1			175
							1	4	1507	9							
06	4710	X	4661	-0-	-49	-0-	127	1	3752	3	Y	709	764	1			120
							2	4	780	9							
07	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	182	1	5408	3	Y	1097	1033	1			184
							1207	9									
*08	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	194	1	4731	3	Y	818	849	1			153
							4	4	900	9							

OLYPHANT 57-T1-43X42 WELL #: 1H RRCID -> 278881 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10683 - 18094

03	19716	X	14786	-0-	-4930	-0-	643	1	11677	3	N	2182	2130	1	50	6	329
							66	4	2400	9			22	8			
*04	19504	X	19504	-0-	-0-	-0-	622	1	13820	3	N	4550	2263	1	404	3	423
							57	4	5005	9			1426	6	363	8	
05	16523	X	12582	-0-	-3941	-0-	643	1	9944	3	N	1769	1950	1			242
							49	4	1946	9							
06	16432	X	16432	-0-	-0-	-0-	622	1	13376	3	N	2162	2111	1			293
							56	4	2378	9							
07	17670	X	16575	-0-	-1095	-0-	643	1	13443	3	N	2212	1955	1			550
							56	4	2433	9							
08	17670	X	8660	-0-	-9010	-0-	353	1	6928	3	N	1226	1556	1			220
							30	4	1349	9							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 278910 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10140 - 14840

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	20407	X	20407	-0-	-0-	-0-	819	1	17258	3	Y	2053	2081	1	13	6	162
							72	4	2258	9			28	8			
*04	15938	X	15938	-0-	-0-	-0-	676	1	13160	3	Y	1648	1598	1	23	6	172
							289	4	1813	9			17	8			
05	22446	X	22446	-0-	-0-	-0-	773	1	18670	3	Y	2364	2393	1			143
							403	4	2600	9							
06	29214	X	29214	-0-	-0-	-0-	1497	1	24070	3	Y	2839	2695	1			287
							524	4	3123	9							
07	26601	X	26601	-0-	-0-	-0-	1045	1	22574	3	Y	2424	2559	1			152
							316	4	2666	9							
*08	26699	X	26699	-0-	-0-	-0-	1083	1	22716	3	Y	2541	2435	1			258
							105	4	2795	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	4425	1	10252	3	Y	1208	1074	1	22	8	345
							8	4	1329	9							
*04	12960	X	12698	-0-	-262	-0-	4237	1	7329	3	Y	887	893	1	7	8	332
							156	4	976	9							
05	13392	X	6942	-0-	-6450	-0-	4321	1	2133	3	Y	396	537	1			191
							52	4	436	9							
06	17802	X	17802	-0-	-0-	-0-	4308	1	10984	3	Y	2021	1949	1			263
							287	4	2223	9							
07	16913	X	16913	-0-	-0-	-0-	4413	1	10449	3	Y	1741	1771	1			233
							136	4	1915	9							
08	13392	X	11333	-0-	-2059	-0-	4339	1	6075	3	Y	816	860	1			189
							21	4	898	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11935	X	9925	-0-	-2010	-0-	91	1	6778	3	Y	2766	2682	1	15	6	423
							13	4	3043	9			38	8			
*04	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	92	1	8106	3	Y	3241	3194	1	30	8	440
							275	4	3565	9							
05	10912	X	10783	-0-	-129	-0-	85	1	7572	3	Y	2830	2666	1			604
							13	4	3113	9							
06	10560	X	9812	-0-	-748	-0-	91	1	6719	3	Y	2710	2829	1			485
							21	4	2981	9							
07	12908	X	12908	-0-	-0-	-0-	105	1	9392	3	Y	3091	3190	1			386
							11	4	3400	9							
*08	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	58	1	8586	3	Y	2676	2650	1			412
							35	4	2944	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	4350	1	5353	3	Y	2207	2144	1			282
							41	4	2428	9							
04	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	4193	1	4465	3	Y	1701	1592	1			391
							113	4	1871	9							
05	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	4334	1	4539	3	Y	1655	1769	1			277
							25	4	1821	9							
06	7920	X	4602	-0-	-3318	-0-	1551	1	2120	3	Y	804	710	1			371
							47	4	884	9							
07	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	4328	1	3947	3	Y	1636	1776	1			231
							122	4	1800	9							
*08	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	4314	1	4637	3	Y	1821	1751	1			301
							219	4	2003	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	(I) 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	13609	X	691	-0-		-12918	-0-	20	1	263	3	Y	371	283	1	32	3	51
								408	9					88	6	5	8	
*04	1141	X	1141	-0-		-0-	-0-	110	1	733	3	Y	269	164	1	22	6	131
								2	4	296	9			3	8			
05	806	X	425	-0-		-381	-0-	13	1	398	3	Y	12	141	1			2
								1	4	13	9							
06	2118	X	2118	-0-		-0-	-0-	60	1	1977	3	Y	68	59	1			11
								6	4	75	9							
07	7623	X	7623	-0-		-0-	-0-	624	1	6488	3	Y	444	390	1			65
								23	4	488	9							
*08	11435	X	11435	-0-		-0-	-0-	1357	1	9309	3	Y	699	618	1			146
								769	9									

STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278999 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	13058	X	13058	-0-		-0-	-0-	1588	1	8766	3	Y	2456	2034	1	200	6	491
								2	4	2702	9							
*04	10920	X	6313	-0-		-4607	-0-	1107	1	3813	3	Y	1175	1464	1	15	8	187
								100	4	1293	9							
05	12390	X	12390	-0-		-0-	-0-	1967	1	8619	3	Y	1434	1460	1			161
								227	4	1577	9							
06	11670	X	11170	-0-		-500	-0-	2267	1	7030	3	Y	1500	1473	1			188
								223	4	1650	9							
07	15055	X	15055	-0-		-0-	-0-	2199	1	10737	3	Y	1769	1811	1			146
								173	4	1946	9							
*08	17182	X	17182	-0-		-0-	-0-	1935	1	12977	3	Y	2059	2009	1			196
								5	4	2265	9							

LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20 WELL #: 2H RRCID -> 279011 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4996	X	4996	-0-		-0-	-0-	46	1	3617	3	Y	1110	1142	1	15	8	171
								112	4	1221	9							
*04	4691	X	4691	-0-		-0-	-0-	36	1	3464	3	Y	972	984	1	13	8	146
								122	4	1069	9							
*05	5363	X	5363	-0-		-0-	-0-	46	1	4051	3	Y	1103	1090	1			159
								53	4	1213	9							
06	4952	X	4952	-0-		-0-	-0-	52	1	3830	3	Y	944	899	1			204
								32	4	1038	9							
07	5579	X	5579	-0-		-0-	-0-	47	1	4163	3	Y	1154	1212	1			146
								100	4	1269	9							
*08	4303	X	4303	-0-		-0-	-0-	22	1	3370	3	Y	803	794	1			155
								28	4	883	9							

JR 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 279167 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10591 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	12121	X	11525	-0-		-596	-0-	9103	3	147	4	N	2068	1793	1	46	8	431
								2275	9									
*04	11730	X	8493	-0-		-3237	-0-	6865	3	93	4	N	1395	1604	1	30	6	183
								1535	9					9	8			
05	12121	X	9337	-0-		-2784	-0-	7396	3	123	4	N	1653	1598	1			238
								1818	9									
06	11100	X	8630	-0-		-2470	-0-	6811	3	122	4	N	1543	1418	1			363
								1697	9									
07	11470	X	3501	-0-		-7969	-0-	2662	3	80	4	N	690	882	1			171
								759	9									
08	11532	X	8834	-0-		-2698	-0-	808	1	6213	3	N	1521	1411	1			281
								140	4	1673	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44 WELL #: 1H RRCID -> 279200 COMPL. DATE 07/31/2015 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
03	29906	X	29906	-0-	-0-	-0-	1809	1	21263	3	Y	6109	5317	1	499	6	409
							114	4	6720	9			177	8			
*04	24556	X	24556	-0-	-0-	-0-	1495	1	17961	3	Y	4544	4333	1	11	3	262
							102	4	4998	9			341	6	6	8	
05	17874	X	17874	-0-	-0-	-0-	1498	1	13715	3	Y	2360	2459	1			163
							65	4	2596	9							
06	17797	X	17797	-0-	-0-	-0-	1065	1	14069	3	Y	2360	2362	1			161
							67	4	2596	9							
07	14189	X	14189	-0-	-0-	-0-	711	1	11131	3	Y	2098	2150	1			109
							39	4	2308	9							
*08	16750	X	16750	-0-	-0-	-0-	764	1	12819	3	Y	2866	2830	1			145
							14	4	3153	9							

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
03	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	3808	1	4380	3	Y	1390	1523	1			187
							9	4	1529	9							
*04	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	3694	1	7462	3	Y	1575	1350	1	5	8	407
							163	4	1733	9							
05	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	3828	1	7784	3	Y	1355	1495	1			267
							11	4	1491	9							
06	13725	X	13725	-0-	-0-	-0-	3732	1	8535	3	Y	1306	1287	1			286
							21	4	1437	9							
07	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	3796	1	5202	3	Y	1140	1268	1			158
							10	4	1254	9							
*08	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	3791	1	8159	3	Y	1159	910	1			407
							25	4	1275	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
03	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	699	1	10351	3	Y	979	883	1	14	8	181
							98	4	1077	9							
*04	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	729	1	9212	3	Y	855	829	1	5	8	202
							179	4	941	9							
05	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	733	1	8947	3	Y	770	869	1			103
							173	4	847	9							
06	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	772	1	9970	3	Y	929	919	1			113
							210	4	1022	9							
07	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	909	1	10557	3	Y	919	854	1			178
							145	4	1011	9							
*08	13769	X	13769	-0-	-0-	-0-	595	1	12134	3	Y	824	843	1			159
							134	4	906	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
03	9052	X	2556	-0-	-6496	-0-	1501	3	1055	9	N	959	561	1	487	8	145
*04	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	9360	3	3647	9	N	3315	2829	1	90	6	484
													57	8			
05	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	8172	3	3058	9	N	2780	2834	1			430
06	19342	X	19342	-0-	-0-	-0-	14905	3	4437	9	N	4034	4079	1			385
07	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	8906	3	2329	9	N	2117	2245	1			257
08	9052	X	7441	-0-	-1611	-0-	5877	3	1564	9	N	1422	1483	1			196

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	642	1	11420	3	Y	918	899	1	23	6	175
							13	4	1010	9			24	8			
*04	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	517	1	11114	3	Y	804	585	1	8	8	386
							199	4	884	9							
05	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	584	1	12034	3	Y	789	988	1			187
							217	4	868	9							
06	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	572	1	10667	3	Y	771	814	1			144
							212	4	848	9							
07	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	596	1	12310	3	Y	714	670	1			188
							137	4	785	9							
08	12555	X	10708	-0-	-1847	-0-	538	1	9472	3	Y	619	637	1			170
							17	4	681	9							

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. (I) GAS 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	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					196
04	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-					196
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					196
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					196
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					196
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					196

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. (I) GAS 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	20336	X	10998	-0-	-9338	-0-	440	1	9326	3	Y	1114	1128	1	11	6	61
							7	4	1225	9			1	8			
*04	19680	X	11883	-0-	-7797	-0-	502	1	9738	3	Y	1289	1199	1	15	8	136
							225	4	1418	9							
05	18290	X	11837	-0-	-6453	-0-	497	1	9788	3	Y	1323	1380	1			77
							97	4	1455	9							
06	11430	X	11052	-0-	-378	-0-	454	1	9293	3	Y	1154	1124	1			107
							36	4	1269	9							
07	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	516	1	11281	3	Y	1123	1137	1			93
							67	4	1235	9							
*08	15103	X	15103	-0-	-0-	-0-	514	1	13396	3	Y	1027	1067	1			53
							63	4	1130	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. (I) GAS 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	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	4344	1	7030	3	N	1038	1083	1	30	6	316
							47	4	1142	9							
*04	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	4204	1	5934	3	N	1128	1069	1	20	6	353
							166	4	1241	9			2	8			
05	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	4344	1	6819	3	N	1243	1386	1			210
							164	4	1367	9							
06	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	4204	1	6042	3	N	1167	1052	1			325
							148	4	1284	9							
07	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	4344	1	6555	3	N	1144	1215	1			254
							63	4	1258	9							
*08	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	4344	1	7216	3	N	1121	1073	1			302
							14	4	1233	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	14669	X	14669	-0-	-0-	-0-	4972	1	8233	3	N	1291	1408	1	18	8	251
							44	4	1420	9							
*04	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	4812	1	5789	3	N	1024	721	1	30	6	520
							132	4	1126	9			4	8			
05	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	4971	1	6516	3	N	1010	1264	1			266
							142	4	1111	9							
06	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	4807	1	6512	3	N	1040	1062	1			244
							145	4	1144	9							
07	12028	X	11731	-0-	-297	-0-	3955	1	6566	3	N	1038	1004	1			278
							68	4	1142	9							
08	12028	X	11256	-0-	-772	-0-	2077	1	8016	3	N	1057	1057	1			278
							1163	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	157	1	5617	3	Y	2097	2067	1	23	8	182
							48	4	2307	9							
*04	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	172	1	5104	3	Y	1541	1548	1	12	8	163
							1	4	1695	9							
05	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	145	1	4263	3	Y	1818	1750	1			231
							43	4	2000	9							
06	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	187	1	4370	3	Y	1806	1822	1			215
							6	4	1987	9							
07	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	162	1	6988	3	Y	1985	2066	1			134
							1	4	2184	9							
*08	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	187	1	5348	3	Y	1777	1720	1			191
							21	4	1955	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	289	1	6898	3	Y	2695	2661	1			486
							1588	4	2965	9							
*04	37553	X	37553	-0-	-0-	-0-	560	1	27727	3	Y	7941	7828	1	1	8	598
							531	4	8735	9							
05	30452	X	30452	-0-	-0-	-0-	562	1	23035	3	Y	5931	6262	1			267
							331	4	6524	9							
06	25791	X	25791	-0-	-0-	-0-	557	1	19394	3	Y	5120	5117	1			270
							208	4	5632	9							
07	23429	X	23429	-0-	-0-	-0-	507	1	17940	3	Y	4385	4435	1			220
							158	4	4824	9							
08	28086	X	22060	-0-	-6026	-0-	450	1	16959	3	Y	4210	3971	1			459
							20	4	4631	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	203	1	7182	3	Y	1312	1265	1	14	8	114
							67	4	1443	9							
*04	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	177	1	5574	3	Y	1943	1837	1	15	8	205
							1	4	2137	9							
05	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	215	1	5769	3	Y	1593	1595	1			203
							62	4	1752	9							
06	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	161	1	4593	3	Y	1130	1198	1			135
							3	4	1243	9							
07	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	198	1	8502	3	Y	1538	1569	1			104
							1	4	1692	9							
*08	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	173	1	6157	3	Y	1231	1203	1			132
							21	4	1354	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15025	X	15025	-0-		-0-	-0-	809	1	10630	3	Y	3069	3216	1			244
								210	4	3376	9							
04	14400	X	13804	-0-		-596	-0-	751	1	9439	3	Y	3130	2859	1			515
								171	4	3443	9							
05	36532	X	36532	-0-		-0-	-0-	981	1	27660	3	Y	6290	6158	1			647
								972	4	6919	9							
06	30158	X	30158	-0-		-0-	-0-	962	1	23077	3	Y	5352	5489	1			510
								232	4	5887	9							
07	26626	X	26626	-0-		-0-	-0-	910	1	21093	3	Y	4028	4247	1			291
								192	4	4431	9							
08	30132	X	24659	-0-		-5473	-0-	795	1	19045	3	Y	4217	4068	1			440
								180	4	4639	9							

STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA WELL #: 1H RRCID -> 281238 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10044 - 17502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20032	X	20032	-0-		-0-	-0-	5427	1	11389	3	N	2923	2834	1	7	8	407
								1	4	3215	9							
*04	20544	X	20544	-0-		-0-	-0-	5252	1	12182	3	N	2545	2594	1	7	8	351
								310	4	2800	9							
05	21588	X	21588	-0-		-0-	-0-	5427	1	13111	3	N	2481	2598	1			234
								321	4	2729	9							
06	17532	X	17532	-0-		-0-	-0-	2303	1	12458	3	N	2246	2039	1			441
								300	4	2471	9							
07	18000	X	18000	-0-		-0-	-0-	2458	1	12870	3	N	2313	2404	1			350
								128	4	2544	9							
*08	17345	X	17345	-0-		-0-	-0-	2745	1	12159	3	N	2212	2223	1			339
								8	4	2433	9							

STATE PLACER 57-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 281240 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9958 - 14717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14846	X	14846	-0-		-0-	-0-	1124	1	12848	3	Y	783	803	1	15	8	22
								13	4	861	9							
*04	11995	X	11995	-0-		-0-	-0-	897	1	10171	3	Y	840	745	1	16	6	98
								3	4	924	9			3	8			
05	15009	X	15009	-0-		-0-	-0-	1124	1	12792	3	Y	981	1014	1			65
								14	4	1079	9							
06	11972	X	11972	-0-		-0-	-0-	969	1	9985	3	Y	904	854	1			115
								24	4	994	9							
07	16239	X	16239	-0-		-0-	-0-	1416	1	13873	3	Y	843	893	1			65
								23	4	927	9							
*08	16831	X	16831	-0-		-0-	-0-	1654	1	14064	3	Y	994	883	1			176
								20	4	1093	9							

STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: 1H RRCID -> 281395 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10387 - 15161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7205	X	7205	-0-		-0-	-0-	679	1	5272	3	Y	1140	1080	1	1	6	110
								1254	9					2	8			
*04	15160	X	15160	-0-		-0-	-0-	2327	1	10631	3	Y	2002	1488	1	81	8	543
								2202	9									
05	15506	X	15506	-0-		-0-	-0-	832	1	12097	3	Y	2314	2668	1			189
								32	4	2545	9							
06	12212	X	12212	-0-		-0-	-0-	521	1	9677	3	Y	1831	1822	1			198
								2014	9									
07	14188	X	14188	-0-		-0-	-0-	632	1	11215	3	Y	2066	2126	1			138
								68	4	2273	9							
*08	14368	X	14368	-0-		-0-	-0-	713	1	11393	3	Y	2056	1954	1			240
								2262	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: 1H RRCID -> 281608 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10728 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
03	14595	X	14595	-0-		-0-	-0-	508	1	11700	3	Y	2156	2058	1	39	8	167
								15	4	2372	9							
*04	13819	X	13819	-0-		-0-	-0-	2183	1	9508	3	Y	1918	1919	1	25	8	141
								18	4	2110	9							
05	14669	X	14669	-0-		-0-	-0-	1183	1	11114	3	Y	2150	2165	1			126
								7	4	2365	9							
06	12625	X	12625	-0-		-0-	-0-	931	1	8956	3	Y	1822	1639	1			309
								734	4	2004	9							
07	12859	X	12859	-0-		-0-	-0-	1089	1	9574	3	Y	1769	1906	1			172
								250	4	1946	9							
*08	12342	X	12342	-0-		-0-	-0-	1110	1	9649	3	Y	1431	1543	1			60
								9	4	1574	9							

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. 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
*03	9827	X	5826	-0-		-4001	-0-	2402	1	2155	3	N	1090	892	1	50	6	276
								70	4	1199	9			163	8			
*04	8790	X	7354	-0-		-1436	-0-	2585	1	2874	3	N	1704	1427	1	50	6	294
								21	4	1874	9			209	8			
05	9083	X	8450	-0-		-633	-0-	2908	1	3710	3	N	1656	1776	1			174
								10	4	1822	9							
06	8790	X	7491	-0-		-1299	-0-	2781	1	3126	3	N	1435	1394	1			215
								5	4	1579	9							
07	7998	X	6960	-0-		-1038	-0-	3295	1	2384	3	N	1156	1239	1			132
								9	4	1272	9							
08	8463	X	206	-0-		-8257	-0-	146	1	55	3	N	-0-					132
								5	4									

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. 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	79773					N	-0-					154
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	79773					N	-0-					154
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	79773					N	-0-					154
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	79773					N	-0-					154
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	79773					N	-0-					154
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	79773					N	-0-					154

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. 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
03	13018	X	13018	-0-		-0-	-0-	1050	1	10665	3	Y	1161	1183	1	10	8	141
								26	4	1277	9							
04	10053	X	10053	-0-		-0-	-0-	1355	1	7789	3	Y	807	690	1			258
								21	4	888	9							
05	9455	X	2447	-0-		-7008	-0-	394	1	1836	3	Y	191	290	1			159
								7	4	210	9							
06	12600	X	-0-	-0-		-12600	-0-					Y	-0-					159
07	13020	X	1430	-0-		-11590	-0-	75	1	529	3	Y	366	136	1			389
								423	4	403	9							
*08	14153	X	14153	-0-		-0-	-0-	1504	1	10856	3	Y	1263	1420	1			232
								404	4	1389	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. 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
03	9415	X	9415	-0-		-0-	-0-	391	1	6915	3	Y	1917	1863	1	29	8	229
								2109	9									
*04	8790	X	6474	-0-		-2316	-0-	292	1	4724	3	Y	1325	1332	1	14	8	208
								1458	9									
05	8931	X	8931	-0-		-0-	-0-	416	1	6608	3	Y	1734	1773	1			169
								1907	9									
06	8790	X	6061	-0-		-2729	-0-	344	1	4391	3	Y	1205	1211	1			163
								1326	9									
07	9083	X	6994	-0-		-2089	-0-	336	1	5159	3	Y	1363	1317	1			209
								1499	9									
08	9083	X	7027	-0-		-2056	-0-	416	1	5175	3	Y	1305	1290	1			224
								1436	9									

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. 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
03	21131	X	21131	-0-		-0-	-0-	313	1	16477	3	Y	3869	3696	1	47	8	271
								85	4	4256	9							
*04	19849	X	19849	-0-		-0-	-0-	224	1	15886	3	Y	3315	3387	1	26	8	173
								92	4	3647	9							
05	9516	X	9516	-0-		-0-	-0-	88	1	7664	3	Y	1560	1674	1			59
								48	4	1716	9							
06	9370	X	9370	-0-		-0-	-0-	197	1	7076	3	Y	1807	1556	1			310
								109	4	1988	9							
07	15471	X	15471	-0-		-0-	-0-	205	1	11715	3	Y	3165	3423	1			52
								69	4	3482	9							
*08	8012	X	8012	-0-		-0-	-0-	90	1	6234	3	Y	1479	1362	1			169
								61	4	1627	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. 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
03	20287	X	20287	-0-		-0-	-0-	1623	1	16303	3	N	2042	2155	1	83	8	210
								115	4	2246	9							
*04	18997	X	18997	-0-		-0-	-0-	2369	1	14538	3	N	1818	1787	1	40	6	184
								90	4	2000	9			17	8			
05	18126	X	18126	-0-		-0-	-0-	2477	1	14318	3	N	1136	1065	1			255
								81	4	1250	9							
06	12843	X	12843	-0-		-0-	-0-	2241	1	9671	3	N	718	696	1			277
								141	4	790	9							
07	16811	X	16811	-0-		-0-	-0-	2740	1	12248	3	N	1598	1417	1			458
								65	4	1758	9							
*08	12652	X	12652	-0-		-0-	-0-	1576	1	9642	3	N	1199	1386	1			271
								115	4	1319	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. 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
03	26815	X	21141	-0-		-5674	-0-	2363	1	16285	3	Y	2257	2147	1	65	6	205
								10	4	2483	9			83	8			
*04	22890	X	20426	-0-		-2464	-0-	2248	1	15901	3	Y	2066	1783	1	56	8	432
								4	4	2273	9							
05	22134	X	21051	-0-		-1083	-0-	2135	1	16682	3	Y	2017	2092	1			357
								15	4	2219	9							
06	21420	X	19752	-0-		-1668	-0-	2049	1	15346	3	Y	2113	2115	1			355
								33	4	2324	9							
07	21049	X	20383	-0-		-666	-0-	1966	1	16464	3	Y	1758	1789	1			324
								19	4	1934	9							
08	21142	X	20899	-0-		-243	-0-	1606	1	17146	3	Y	1934	1954	1			304
								20	4	2127	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13888	X	5875	-0-	-8013	-0-	1904	1	3458	3	Y	433	692	1	7	8	117
							37	4	476	9							
*04	13440	X	7282	-0-	-6158	-0-	397	1	5995	3	Y	808	821	1	11	6	79
							1	4	889	9			14	8			
05	13888	X	13166	-0-	-722	-0-	11273	3	1893	9	Y	1721	1653	1			147
06	13140	X	11916	-0-	-1224	-0-	10265	3	1651	9	Y	1501	1468	1			180
07	16079	X	16079	-0-	-0-	-0-	750	1	13595	3	Y	1576	1526	1			230
							1734	9									
*08	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	704	1	11075	3	Y	1342	1389	1			183
							1476	9									

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
03	13981	X	12128	-0-	-1853	-0-	2235	1	7779	3	N	1921	1865	1	40	6	227
							1	4	2113	9			16	8			
*04	13530	X	10557	-0-	-2973	-0-	2044	1	6716	3	N	1633	1592	1	20	6	232
							1	4	1796	9			16	8			
05	13981	X	12037	-0-	-1944	-0-	1883	1	8326	3	N	1662	1679	1			215
							1828	9									
06	13530	X	12299	-0-	-1231	-0-	2092	1	8342	3	N	1695	1806	1			104
							1865	9									
07	14143	X	14143	-0-	-0-	-0-	2006	1	10059	3	N	1889	1642	1			351
							2078	9									
*08	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	1906	1	8802	3	N	1610	1645	1			316
							1771	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
03	16650	X	16650	-0-	-0-	-0-	160	1	12795	3	Y	3264	3018	1	111	6	299
							105	4	3590	9			46	8			
*04	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	156	1	14025	3	Y	3458	3167	1	195	6	360
							132	4	3804	9			35	8			
05	17559	X	17559	-0-	-0-	-0-	158	1	14096	3	Y	2832	2929	1			263
							190	4	3115	9							
06	16028	X	16028	-0-	-0-	-0-	170	1	12597	3	Y	2577	2598	1			242
							426	4	2835	9							
07	17177	X	17177	-0-	-0-	-0-	201	1	13283	3	Y	2526	2612	1			156
							914	4	2779	9							
*08	16553	X	16553	-0-	-0-	-0-	207	1	13630	3	Y	2344	2238	1			262
							138	4	2578	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
03	31415	X	31415	-0-	-0-	-0-	3184	1	21508	3	Y	5948	4538	1	146	3	207
							180	4	6543	9			973	6	208	8	
*04	38845	X	38845	-0-	-0-	-0-	3524	1	27832	3	Y	6190	5787	1	116	6	414
							680	4	6809	9			80	8			
05	19539	X	19539	-0-	-0-	-0-	2868	1	13521	3	Y	2583	2814	1			183
							309	4	2841	9							
06	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	2286	1	6281	3	Y	996	1118	1			61
							156	4	1096	9							
07	9858	X	9394	-0-	-464	-0-	1799	1	6385	3	Y	1021	1016	1			66
							87	4	1123	9							
*08	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	2003	1	6727	3	Y	1120	1105	1			81
							53	4	1232	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS 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	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	4154	1	6628	3	Y	960	937	1	53	8	252
							44	4	1056	9							
*04	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	4027	1	8279	3	Y	1029	933	1	29	8	319
							200	4	1132	9							
05	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	4169	1	8750	3	Y	984	1115	1			188
							32	4	1082	9							
06	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	4032	1	6882	3	Y	763	736	1			215
							28	4	839	9							
07	12886	X	12886	-0-	-0-	-0-	4158	1	7880	3	Y	748	715	1			248
							25	4	823	9							
*08	13030	X	13030	-0-	-0-	-0-	4123	1	7936	3	Y	850	894	1			204
							36	4	935	9							

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
03	18785	X	18785	-0-	-0-	-0-	1907	1	12408	3	Y	3967	3120	1	97	3	138
							106	4	4364	9			649	6	139	8	
*04	15854	X	15854	-0-	-0-	-0-	1403	1	10980	3	Y	2911	2762	1	54	6	195
							269	4	3202	9			38	8			
05	15123	X	15123	-0-	-0-	-0-	2223	1	9978	3	Y	2443	2465	1			173
							235	4	2687	9							
06	14756	X	14756	-0-	-0-	-0-	2647	1	9250	3	Y	2395	2420	1			148
							224	4	2635	9							
07	17558	X	17558	-0-	-0-	-0-	3317	1	11299	3	Y	2529	2513	1			164
							160	4	2782	9							
*08	16250	X	16250	-0-	-0-	-0-	3112	1	10428	3	Y	2390	2382	1			172
							81	4	2629	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
03	9083	X	7597	-0-	-1486	-0-	694	1	5548	3	Y	1186	1208	1	11	6	60
							50	4	1305	9							
*04	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	1125	1	6898	3	Y	1800	1673	1	77	6	110
							64	4	1980	9							
05	9083	X	1789	-0-	-7294	-0-	212	1	1196	3	Y	335	423	1			22
							12	4	369	9							
06	8790	X	4083	-0-	-4707	-0-	353	1	2978	3	Y	618	532	1			108
							72	4	680	9							
07	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	1540	1	10279	3	Y	1757	1708	1			157
							289	4	1933	9							
*08	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	1069	1	10618	3	Y	1646	1693	1			110
							72	4	1811	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
03	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	3123	1	4806	3	Y	1729	1225	1	394	8	245
							105	4	1902	9							
*04	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	2372	1	3652	3	Y	1174	968	1	12	3	230
							161	4	1291	9			35	6	174	8	
05	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	3432	1	6892	3	Y	1700	1559	1			371
							144	4	1870	9							
06	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	3101	1	6264	3	Y	1452	1531	1			292
							271	4	1597	9							
07	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	2605	1	4121	3	Y	1069	1171	1			190
							328	4	1176	9							
*08	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	2365	1	3876	3	Y	1109	1025	1			274
							155	4	1220	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	4107	1	6326	3	Y	2435	1606	1	555	8	345
							143	4	2679	9							
*04	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	2891	1	4274	3	Y	1832	1473	1	18	3	359
							175	4	2015	9			55	6	272	8	
05	5580	X	5250	-0-	-330	-0-	1287	1	2463	3	Y	1318	1389	1			288
							50	4	1450	9							
06	8250	X	5471	-0-	-2779	-0-	1463	1	2578	3	Y	1190	1239	1			239
							121	4	1309	9							
07	8525	X	4518	-0-	-4007	-0-	956	1	2286	3	Y	1048	1101	1			186
							123	4	1153	9							
08	8525	X	4884	-0-	-3641	-0-	1122	1	2324	3	Y	1240	1119	1			307
							74	4	1364	9							

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 3H RRCID -> 282880 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10476 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	3018	-0-	-5166	-0-	164	1	1402	3	Y	1309	1315	1	13	6	66
							12	4	1440	9							
*04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	268	1	1853	3	Y	1761	1645	1	75	6	107
							15	4	1937	9							
05	3720	X	825	-0-	-2895	-0-	59	1	423	3	Y	308	395	1			20
							4	4	339	9							
06	3600	X	3203	-0-	-397	-0-	231	1	2345	3	Y	550	474	1			96
							22	4	605	9							
07	4123	X	3551	-0-	-572	-0-	199	1	1437	3	Y	1727	1669	1			154
							15	4	1900	9							
*08	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	281	1	3109	3	Y	1517	1570	1			101
							19	4	1669	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. (I) GAS 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	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	3667	1	5526	3	Y	1934	1783	1	5	6	300
							286	4	2127	9							
*04	8640	X	6717	-0-	-1923	-0-	2342	1	2863	3	Y	1209	1248	1			261
							182	4	1330	9							
05	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	3269	1	4317	3	Y	1468	1490	1			239
							198	4	1615	9							
06	11220	X	5846	-0-	-5374	-0-	2304	1	2191	3	Y	1066	1153	1			152
							178	4	1173	9							
07	11594	X	5540	-0-	-6054	-0-	2506	1	1686	3	Y	1085	1056	1			181
							154	4	1194	9							
08	11594	X	7060	-0-	-4534	-0-	3163	1	2079	3	Y	1490	1327	1			344
							179	4	1639	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		18046	-0-	18046	18046	199	1	13257	3	N	4144	4076	0			68
							32	4	4558	9							
*07	14B2 EXT		75022	-0-	75022	93068	627	1	56252	3	N	16438	16302	0			204
							61	4	18082	9							
08	14B2 EXT		61217	-0-	61217	154285	305	1	46506	3	N	13047	13083	0			168
							54	4	14352	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS 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	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-					-0-
*04	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					Y	-0-					-0-
05	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					Y	-0-					-0-
06	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 283253 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10686 - 15468

03	14822	X	14822	-0-	-0-	-0-	1488	1	11645	3	Y	1440	1458	1	14	6	72
							105	4	1584	9							
*04	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	1980	1	11892	3	Y	664	668	1	28	6	40
							108	4	730	9							
05	11470	X	2606	-0-	-8864	-0-	348	1	2111	3	Y	115	147	1			8
							20	4	127	9							
06	11100	X	6189	-0-	-4911	-0-	601	1	5166	3	Y	227	195	1			40
							172	4	250	9							
07	14287	X	14287	-0-	-0-	-0-	1879	1	11323	3	Y	615	600	1			55
							408	4	677	9							
*08	15502	X	15502	-0-	-0-	-0-	1277	1	13355	3	Y	714	721	1			48
							85	4	785	9							

BIG HORN 57-1-11 WELL #: 1H RRCID -> 283674 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10256 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	14B2 EXT		20236	-0-	20236	20236	456	1	14409	3	N	4883	3956	1	494	6	426
							5371	9					7	8			
05	14B2 EXT		53636	-0-	53636	73872	14394	1	28509	3	N	9757	9338	1			677
							10733	9									
06	14B2 EXT		46709	-0-	46709	120581	14484	1	23472	3	N	7957	8196	1			438
							8753	9									
07	14B2 EXT		53740	-0-	53740	174321	11887	1	32744	3	N	8281	8138	1			581
							9109	9									
08	14B2 EXT		53273	-0-	53273	227594	3361	1	41117	3	N	7995	8026	1			550
							8795	9									

STATE FLOYD 33-96 SA WELL #: 4601H RRCID -> 283768 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11227 - 16688

03	7781	X	4289	-0-	-3492	-0-	843	1	1252	3	Y	1913	1799	1	5	6	296
							90	4	2104	9							
*04	7530	X	7514	-0-	-16	-0-	2185	1	2515	3	Y	2337	2128	1			505
							243	4	2571	9							
05	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	1549	1	2076	3	Y	2210	2355	1			360
							95	4	2431	9							
06	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	2027	1	1830	3	Y	2289	2323	1			326
							163	4	2518	9							
07	7626	X	5931	-0-	-1695	-0-	2136	1	1431	3	Y	2026	2014	1			338
							135	4	2229	9							
08	7626	X	5664	-0-	-1962	-0-	1856	1	1252	3	Y	2220	2045	1			513
							114	4	2442	9							

BIG HORN 56-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283894 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 LAZY ACRE 57-T2-44 WELL #: W101H RRCID -> 283932 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10213 - 14946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20832	X	19685	-0-	-1147	-0-	3374	1	13823	3	Y	2230	2091	1	20	6	266
							35	4	2453	9							
*04	20160	X	17310	-0-	-2850	-0-	1015	1	13862	3	Y	2199	2061	1	1	3	199
							14	4	2419	9			204	6			
05	20832	X	9981	-0-	-10851	-0-	512	1	8270	3	Y	1077	1106	1			170
							14	4	1185	9							
06	20160	X	18704	-0-	-1456	-0-	4257	1	12322	3	Y	1901	1859	1			212
							34	4	2091	9							
07	20832	X	18570	-0-	-2262	-0-	2477	1	13946	3	Y	1930	1880	1			262
							24	4	2123	9							
*08	17755	X	17755	-0-	-0-	-0-	398	1	15043	3	Y	2076	2019	1			319
							30	4	2284	9							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W106H RRCID -> 284001 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10956 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16630	X	16630	-0-	-0-	-0-	245	1	13301	3	Y	2775	2719	1	27	8	175
							31	4	3053	9							
*04	14946	X	14946	-0-	-0-	-0-	429	1	12326	3	Y	1962	1946	1	14	8	177
							33	4	2158	9							
05	16615	X	16615	-0-	-0-	-0-	970	1	13046	3	Y	2342	2316	1			203
							23	4	2576	9							
06	15365	X	15365	-0-	-0-	-0-	1249	1	12187	3	Y	1724	1793	1			134
							33	4	1896	9							
07	17327	X	17327	-0-	-0-	-0-	1386	1	13258	3	Y	2405	2337	1			202
							37	4	2646	9							
*08	17201	X	17201	-0-	-0-	-0-	1231	1	13281	3	Y	2425	2436	1			191
							21	4	2668	9							

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
03	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	223	1	12084	3	Y	2129	2086	1	21	8	135
							28	4	2342	9							
*04	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	431	1	12149	3	Y	1897	1847	1	14	8	171
							33	4	2087	9							
05	17817	X	17817	-0-	-0-	-0-	1062	1	14394	3	Y	2124	2111	1			184
							25	4	2336	9							
06	14838	X	14838	-0-	-0-	-0-	1156	1	11291	3	Y	2146	2163	1			167
							30	4	2361	9							
07	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	1219	1	11677	3	Y	1668	1695	1			140
							34	4	1835	9							
*08	14513	X	14513	-0-	-0-	-0-	1099	1	11868	3	Y	1388	1419	1			109
							19	4	1527	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
03	14045	X	14045	-0-	-0-	-0-	229	1	12050	3	Y	1580	1531	1	15	8	100
							28	4	1738	9							
*04	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	302	1	8441	3	Y	1683	1619	1	12	8	152
							21	4	1851	9							
05	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	955	1	12820	3	Y	2241	2198	1			195
							22	4	2465	9							
06	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	981	1	9581	3	Y	1023	1138	1			80
							25	4	1125	9							
07	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	992	1	9682	3	Y	1914	1833	1			161
							30	4	2105	9							
*08	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	835	1	9040	3	Y	1368	1421	1			108
							14	4	1505	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	22940	X	6857	-0-	-16083	-0-	1893	1	4224	3	Y	556	486	1	72	3	197
							128	4	612	9			108	6	37	8	
*04	22200	X	8924	-0-	-13276	-0-	101	1	7637	3	Y	1042	846	1	88	6	301
							40	4	1146	9			4	8			
05	22661	X	9736	-0-	-12925	-0-	134	1	8590	3	Y	913	975	1			239
							8	4	1004	9							
06	20010	X	8606	-0-	-11404	-0-	40	1	8114	3	Y	392	579	1			52
							21	4	431	9							
07	20677	X	5254	-0-	-15423	-0-	32	1	4494	3	Y	654	618	1			88
							9	4	719	9							
*08	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	921	1	8866	3	Y	858	781	1			165
							7	4	944	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
03	15438	X	2362	-0-	-13076	-0-	1648	1	152	3	N	416	176	1	70	8	314
							104	4	458	9							
*04	14700	X	3353	-0-	-11347	-0-	2583	1	73	3	N	552	535	1	80	6	239
							90	4	607	9			12	8			
05	14353	X	2261	-0-	-12092	-0-	1207	1	472	3	N	454	518	1			175
							83	4	499	9							
*06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	1					176
*07	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					176
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					176

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W102H RRCID -> 284436 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9742 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13578	X	11835	-0-	-1743	-0-	295	1	10108	3	Y	1285	1164	1	88	3	18
							18	4	1414	9			78	6	17	8	
*04	12034	X	12034	-0-	-0-	-0-	382	1	10276	3	Y	1240	1035	1	102	6	118
							12	4	1364	9			3	8			
05	12245	X	11717	-0-	-528	-0-	514	1	10007	3	Y	1074	1090	1			102
							15	4	1181	9							
06	11850	X	11399	-0-	-451	-0-	827	1	9709	3	Y	775	822	1			55
							10	4	853	9							
07	12307	X	11298	-0-	-1009	-0-	844	1	9397	3	Y	952	924	1			83
							10	4	1047	9							
08	12307	X	11299	-0-	-1008	-0-	901	1	9277	3	Y	1013	951	1			145
							7	4	1114	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W103H RRCID -> 284437 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9501 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17794	X	17012	-0-	-782	-0-	448	1	15347	3	Y	1082	1044	1	74	3	15
							27	4	1190	9			66	6	14	8	
*04	17220	X	15904	-0-	-1316	-0-	529	1	14385	3	Y	886	742	1	73	6	84
							15	4	975	9			2	8			
05	18135	X	15825	-0-	-2310	-0-	733	1	14137	3	Y	852	855	1			81
							18	4	937	9							
06	17550	X	14885	-0-	-2665	-0-	1057	1	12954	3	Y	782	808	1			55
							14	4	860	9							
07	18135	X	14382	-0-	-3753	-0-	1079	1	12263	3	Y	935	909	1			81
							11	4	1029	9							
08	17019	X	10160	-0-	-6859	-0-	794	1	8760	3	Y	546	549	1			78
							5	4	601	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	12772	X	10996	-0-		-1776		-0-	276	1	9421	3	Y	1165	1060	1	80	3	17
									17	4	1282	9			71	6	15	8	
*04	12360	X	10404	-0-		-1956		-0-	331	1	8891	3	Y	1065	890	1	88	6	101
									10	4	1172	9			3	8			
05	12772	X	10612	-0-		-2160		-0-	472	1	9024	3	Y	996	1002	1			95
									20	4	1096	9							
06	11490	X	9528	-0-		-1962		-0-	668	1	7915	3	Y	850	885	1			60
									10	4	935	9							
07	11873	X	10385	-0-		-1488		-0-	795	1	8787	3	Y	720	717	1			63
									11	4	792	9							
08	11005	X	10547	-0-		-458		-0-	848	1	8871	3	Y	745	701	1			107
									8	4	820	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
03	27466	X	4789	-0-		-22677		-0-	2178	1	2222	3	Y	272	387	1	80	6	130
									90	4	299	9							
*04	26580	X	22181	-0-		-4399		-0-	1135	1	19192	3	Y	1647	1517	1	69	3	145
									42	4	1812	9			46	6			
05	27622	X	27622	-0-		-0-		-0-	2790	1	22265	3	Y	2233	1908	1			470
									111	4	2456	9							
06	25890	X	25306	-0-		-584		-0-	3038	1	19645	3	Y	2279	2254	1			495
									116	4	2507	9							
07	26098	X	26098	-0-		-0-		-0-	2733	1	21292	3	Y	1778	2076	1			197
									117	4	1956	9							
*08	25873	X	25873	-0-		-0-		-0-	1718	1	21491	3	Y	2298	2027	1			468
									136	4	2528	9							

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
03	5859	X	5859	-0-		-0-		-0-	4378	1	1059	3	N	328	521	1			123
									61	4	361	9							
04	9747	X	9747	-0-		-0-		-0-	4069	1	4198	3	N	1295	891	1			527
									55	4	1425	9							
05	11687	X	11687	-0-		-0-		-0-	2444	1	7691	3	N	1357	1243	1			641
									59	4	1493	9							
06	12344	X	12344	-0-		-0-		-0-	1580	1	9043	3	N	1511	1592	1			560
									59	4	1662	9							
07	13659	X	13659	-0-		-0-		-0-	4794	1	6901	3	N	1739	1957	1			342
									51	4	1913	9							
08	12494	X	12494	-0-		-0-		-0-	4626	1	6436	3	N	1265	1229	1			378
									40	4	1392	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
03	32333	X	30587	-0-		-1746		-0-	820	1	24676	3	Y	4506	4341	1	33	6	206
									134	4	4957	9			70	8			
*04	31290	X	27797	-0-		-3493		-0-	374	1	23316	3	Y	3678	3546	1	103	6	220
									61	4	4046	9			15	8			
05	32333	X	30036	-0-		-2297		-0-	80	1	26146	3	Y	3426	3428	1			218
									41	4	3769	9							
06	29574	X	29574	-0-		-0-		-0-	219	1	25293	3	Y	3560	3610	1			168
									146	4	3916	9							
07	30473	X	29539	-0-		-934		-0-	352	1	25330	3	Y	3352	3381	1			139
									170	4	3687	9							
08	30597	X	29986	-0-		-611		-0-	357	1	25955	3	Y	3306	3222	1			223
									37	4	3637	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W103H RRCID -> 285038 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10321 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	3332	-0-	-6092	-0-	1	1	64	3	Y	2894	2873	1	17	6	78
							84	4	3183	9							
*04	9120	X	2282	-0-	-6838	-0-	11	1	780	3	Y	1345	1323	1	6	8	94
							11	4	1480	9							
05	9424	X	2086	-0-	-7338	-0-	10	1	660	3	Y	1276	1280	1			112
							12	4	1404	9							
06	7380	X	5012	-0-	-2368	-0-	93	1	3901	3	Y	879	846	1			145
							51	4	967	9							
07	7564	X	5646	-0-	-1918	-0-	88	1	4814	3	Y	632	656	1			121
							49	4	695	9							
*08	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	57	1	5260	3	Y	1387	1429	1			79
							39	4	1526	9							

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W107H RRCID -> 285086 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10897 - 20582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31520	X	31520	-0-	-0-	-0-	877	1	26509	3	Y	3626	3507	1	27	6	165
							145	4	3989	9			57	8			
*04	24510	X	21238	-0-	-3272	-0-	291	1	18439	3	Y	2231	2192	1	62	6	133
							54	4	2454	9			9	8			
05	25327	X	23777	-0-	-1550	-0-	63	1	21221	3	Y	2233	2225	1			142
							37	4	2456	9							
06	24510	X	22708	-0-	-1802	-0-	170	1	19739	3	Y	2446	2472	1			116
							108	4	2691	9							
07	25327	X	21348	-0-	-3979	-0-	256	1	18740	3	Y	2042	2073	1			85
							106	4	2246	9							
08	25327	X	22901	-0-	-2426	-0-	272	1	20330	3	Y	2064	2010	1			139
							29	4	2270	9							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W103H RRCID -> 285099 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10564 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12524	X	11581	-0-	-943	-0-	982	1	8774	3	Y	1631	1582	1	19	6	136
							31	4	1794	9							
*04	12030	X	11900	-0-	-130	-0-	1307	1	8640	3	Y	1741	1273	1	161	6	436
							38	4	1915	9			7	8			
05	33385	X	33385	-0-	-0-	-0-	2048	1	24631	3	Y	6052	6191	1			297
							49	4	6657	9							
06	11190	X	8335	-0-	-2855	-0-	949	1	5723	3	Y	1376	1401	1			272
							149	4	1514	9							
07	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	57	1	9703	3	Y	1679	1376	1			575
							1802	4	1847	9							
08	12648	X	5195	-0-	-7453	-0-	386	1	2019	3	Y	2123	2386	1			312
							455	4	2335	9							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W105H RRCID -> 285100 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10307 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21545	X	15757	-0-	-5788	-0-	1325	1	11652	3	Y	2488	2405	1	28	6	208
							43	4	2737	9							
*04	19080	X	11824	-0-	-7256	-0-	1227	1	8320	3	Y	2038	1539	1	188	6	510
							35	4	2242	9			9	8			
05	17112	X	7039	-0-	-10073	-0-	337	1	4721	3	Y	1793	2215	1			88
							9	4	1972	9							
06	16560	X	-0-	-0-	-16560	-0-					Y	-0-	88	1			-0-
07	15717	X	182	-0-	-15535	-0-	21	1	78	3	Y	24	16	1			8
							57	4	26	9							
08	15748	X	648	-0-	-15100	-0-	1	1	5	3	Y	583	505	1			86
							1	4	641	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W104H RRCID -> 285108 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.11229 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21288	X	21288	-0-	-0-	-0-	239	1	14603	3	Y	3760	3837	1	23	6	101
							2310	4	4136	9							
*04	26130	X	22993	-0-	-3137	-0-	208	1	17614	3	Y	4446	4219	1	19	8	309
							280	4	4891	9							
05	29171	X	26914	-0-	-2257	-0-	258	1	20087	3	Y	5616	5508	1			493
							391	4	6178	9							
06	28230	X	11091	-0-	-17139	-0-	165	1	9084	3	Y	1570	1804	1			259
							115	4	1727	9							
07	29171	X	6446	-0-	-22725	-0-	122	1	5467	3	Y	738	856	1			141
							45	4	812	9							
08	26908	X	20237	-0-	-6671	-0-	220	1	17139	3	Y	2491	2490	1			142
							138	4	2740	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W107H RRCID -> 285115 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10398 - 14834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21824	X	521	-0-	-21303	-0-	5	4	516	9	Y	469	367	1	15	6	155
													23	8			
*04	21120	X	4256	-0-	-16864	-0-	606	1	2734	3	Y	797	719	1	104	6	120
							39	4	877	9			9	8			
05	16275	X	8230	-0-	-8045	-0-	1353	1	5625	3	Y	1118	1188	1			50
							22	4	1230	9							
06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	1272	1	2638	3	Y	487	464	1			73
							29	4	536	9							
07	4278	X	3766	-0-	-512	-0-	1144	1	2213	3	Y	344	359	1			58
							31	4	378	9							
08	8215	X	3348	-0-	-4867	-0-	1850	1	1061	3	Y	354	309	1			103
							48	4	389	9							

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. (I) GAS 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	15500	X	14045	-0-	-1455	-0-	1300	1	11457	3	Y	1134	1091	1	13	6	95
							41	4	1247	9							
*04	15000	X	13105	-0-	-1895	-0-	1332	1	10472	3	Y	1150	846	1	106	6	288
							36	4	1265	9			5	8			
05	32106	X	32106	-0-	-0-	-0-	1897	1	25216	3	Y	4498	4565	1			221
							45	4	4948	9							
06	13590	X	9640	-0-	-3950	-0-	1306	1	6631	3	Y	1520	1440	1			301
							31	4	1672	9							
07	14043	X	11644	-0-	-2399	-0-	861	1	7039	3	Y	1649	1385	1			565
							1930	4	1814	9							
*08	18676	X	18676	-0-	-0-	-0-	2312	1	11930	3	Y	1345	1712	1			198
							2954	4	1480	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. (I) GAS 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	20956	X	17333	-0-	-3623	-0-	363	1	14637	3	N	2080	1972	1			438
							45	4	2288	9							
04	20280	X	16223	-0-	-4057	-0-	363	1	13495	3	N	2109	2111	1			436
							45	4	2320	9							
05	20956	X	17015	-0-	-3941	-0-	280	1	14588	3	N	1912	1926	1			422
							44	4	2103	9							
06	18030	X	11173	-0-	-6857	-0-	2026	1	7843	3	N	1156	1421	1			157
							32	4	1272	9							
07	18631	X	6801	-0-	-11830	-0-	758	1	5211	3	N	729	355	1			531
							30	4	802	9							
08	18537	X	18537	-0-	-0-	-0-	2600	1	13930	3	N	1759	1944	1			346
							72	4	1935	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W108H RRCID -> 285126 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10466 - 14901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27900	X	9131	-0-	-18769	-0-	3224	1	5361	3	Y	441	530	1	15	6	146
							61	4	485	9			21	8			
*04	33577	X	33577	-0-	-0-	-0-	3837	1	24057	3	Y	5046	3722	1	656	6	758
							132	4	5551	9			56	8			
05	53374	X	53374	-0-	-0-	-0-	8233	1	36834	3	Y	7429	7855	1			332
							135	4	8172	9							
06	24660	X	24093	-0-	-567	-0-	6770	1	14077	3	Y	2809	2721	1			420
							156	4	3090	9							
07	27900	X	20617	-0-	-7283	-0-	6066	1	11915	3	Y	2240	2285	1			375
							172	4	2464	9							
08	27900	X	7186	-0-	-20714	-0-	1131	1	4942	3	Y	958	1054	1			279
							59	4	1054	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W108H RRCID -> 285325 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9754 - 14494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32426	X	25133	-0-	-7293	-0-	654	1	22598	3	Y	1707	1593	1	17	8	269
							3	4	1878	9							
*04	27270	X	18759	-0-	-8511	-0-	610	1	16359	3	Y	1509	1560	1	3	8	215
							130	4	1660	9							
05	28179	X	18186	-0-	-9993	-0-	624	1	16245	3	Y	1195	1273	1			153
							2	4	1315	9							
06	26010	X	17591	-0-	-8419	-0-	689	1	15395	3	Y	1244	1187	1			210
							139	4	1368	9							
07	25110	X	21739	-0-	-3371	-0-	661	1	19444	3	Y	1465	1429	1			246
							22	4	1612	9							
08	25141	X	20014	-0-	-5127	-0-	648	1	17717	3	Y	1468	1439	1			275
							34	4	1615	9							

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W105H RRCID -> 285394 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10346 - 14906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
*04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	1413	1309	1	6	8	98
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	4	1	229	3	Y	1428	1193	1			235
							3	4	1571	9							
07	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	10	1	624	3	Y	539	671	1			103
							5	4	593	9							
*08	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1	1	219	3	Y	1161	1198	1			66
							1	4	1277	9							

SWEET MARILYN 57-T1-12 WELL #: W108H RRCID -> 285399 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 10571 PERF.10991 - 15500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	5232	1	5858	3	N	1714	1646	1	74	8	211
							50	4	1885	9							
*04	12144	X	12144	-0-	-0-	-0-	3761	1	6561	3	N	1608	1473	1	30	6	262
							53	4	1769	9			54	8			
05	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	2761	1	3056	3	N	1038	927	1			373
							86	4	1142	9							
06	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	2562	1	5667	3	N	887	895	1			365
							96	4	976	9							
07	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	3296	1	6744	3	N	1314	1445	1			234
							51	4	1445	9							
*08	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	1839	1	3557	3	N	740	728	1			246
							58	4	814	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	35509	X	35509	-0-	-0-	-0-	2152	1	27954	3	N	4841	5087	1			273
							78	4	5325	9							
*04	33664	X	33664	-0-	-0-	-0-	2928	1	25663	3	N	4522	4427	1			368
							99	4	4974	9							
05	36752	X	36752	-0-	-0-	-0-	3437	1	27877	3	N	4840	4640	1			568
							114	4	5324	9							
06	24946	X	24946	-0-	-0-	-0-	2117	1	18292	3	N	3132	3311	1			389
							1092	4	3445	9							
07	30590	X	30590	-0-	-0-	-0-	2188	1	23507	3	N	4181	4035	1			535
							296	4	4599	9							
*08	28637	X	28637	-0-	-0-	-0-	1974	1	22350	3	N	3848	3986	1			397
							80	4	4233	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
03	32147	X	27199	-0-	-4948	-0-	435	1	22871	3	Y	3432	3283	1	41	8	241
							118	4	3775	9							
*04	31110	X	26480	-0-	-4630	-0-	312	1	22178	3	Y	3512	3543	1	27	8	183
							127	4	3863	9							
05	29760	X	12852	-0-	-16908	-0-	125	1	10734	3	Y	1749	1866	1			66
							69	4	1924	9							
06	27750	X	4584	-0-	-23166	-0-	67	1	2865	3	Y	1463	1278	1			251
							43	4	1609	9							
07	28675	X	15969	-0-	-12706	-0-	205	1	11712	3	Y	3630	3822	1			59
							59	4	3993	9							
08	27342	X	13754	-0-	-13588	-0-	150	1	10437	3	Y	2781	2522	1			318
							108	4	3059	9							

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W108H RRCID -> 286547 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10688 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31186	X	24152	-0-	-7034	-0-	113	1	19780	3	Y	3456	3462	1			127
							457	4	3802	9							
*04	30180	X	27296	-0-	-2884	-0-	152	1	22510	3	Y	4115	3933	1	11	8	298
							107	4	4527	9							
05	31615	X	31615	-0-	-0-	-0-	113	1	26502	3	Y	4456	4458	1			296
							98	4	4902	9							
06	30090	X	29508	-0-	-582	-0-	111	1	24562	3	Y	4049	4152	1			193
							381	4	4454	9							
07	30752	X	30752	-0-	-0-	-0-	73	1	25944	3	Y	4193	4282	1			104
							123	4	4612	9							
*08	31265	X	31265	-0-	-0-	-0-	59	1	26383	3	Y	4299	4216	1			187
							94	4	4729	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. (I) GAS 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	43281	X	43281	-0-	-0-	-0-	2353	1	33511	3	Y	3895	3565	1	202	8	357
							3132	4	4285	9							
*04	47083	X	47083	-0-	-0-	-0-	2093	1	40229	3	Y	4214	4087	1	106	8	378
							126	4	4635	9							
05	46805	X	46805	-0-	-0-	-0-	2748	1	39944	3	Y	3568	3670	1			276
							188	4	3925	9							
06	44267	X	44267	-0-	-0-	-0-	3013	1	37199	3	Y	3425	3325	1			376
							287	4	3768	9							
07	47544	X	47544	-0-	-0-	-0-	2847	1	40774	3	Y	3346	3482	1			240
							242	4	3681	9							
*08	43715	X	43715	-0-	-0-	-0-	2184	1	37994	3	Y	3141	3103	1			278
							82	4	3455	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS 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	21495	X	21495	-0-	-0-	-0-	3267	1	14236	3	N	3602	3384	1	41	8	386
							30	4	3962	9							
*04	23160	X	23160	-0-	-0-	-0-	2128	1	16908	3	N	3725	3158	1	40	3	771
							26	4	4098	9			120	6	22	8	
05	27205	X	27205	-0-	-0-	-0-	2932	1	20190	3	N	3687	4130	1			328
							27	4	4056	9							
06	27924	X	27924	-0-	-0-	-0-	3451	1	20297	3	N	3773	3755	1			346
							26	4	4150	9							
07	26398	X	26398	-0-	-0-	-0-	3798	1	18622	3	N	3589	3564	1			371
							30	4	3948	9							
*08	26374	X	26374	-0-	-0-	-0-	3749	1	18713	3	N	3532	3316	1			587
							27	4	3885	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. (I) GAS 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	22072	X	10778	-0-	-11294	-0-	7324	1	1669	3	N	1623	890	1	340	6	278
							1785	9					318	8			
*04	21360	X	11529	-0-	-9831	-0-	4956	1	4147	3	N	2205	1424	1	735	6	284
							2426	9					40	8			
05	19437	X	13802	-0-	-5635	-0-	4681	1	6593	3	N	2298	2254	1			328
							2528	9									
06	18600	X	16879	-0-	-1721	-0-	4462	1	9460	3	N	2688	2636	1			380
							2957	9									
07	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	6150	1	6650	3	N	2003	2088	1			295
							2203	9									
08	13795	X	12929	-0-	-866	-0-	2019	1	8718	3	N	1993	2118	1			170
							2192	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	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
03	67332	X	55294	-0-	-12038	-0-	148	1	46353	3	Y	7815	7327	1	190	6	563
							196	4	8597	9			79	8			
*04	65160	X	53819	-0-	-11341	-0-	213	1	45052	3	Y	7564	7265	1	151	6	614
							234	4	8320	9			97	8			
05	67332	X	57908	-0-	-9424	-0-	240	1	49412	3	Y	7285	7460	1			439
							242	4	8014	9							
06	59940	X	57435	-0-	-2505	-0-	251	1	47946	3	Y	7290	7100	1			629
							1219	4	8019	9							
07	61938	X	60066	-0-	-1872	-0-	165	1	51953	3	Y	7007	7219	1			417
							240	4	7708	9							
*08	63825	X	63825	-0-	-0-	-0-	194	1	56821	3	Y	5947	6008	1			356
							268	4	6542	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42728	X	42728	-0-		-0-	-0-	1726	1	39663	3	Y	1213	890	1	103	3	165
								5	4	1334	9			303	6	15	8	
*04	40500	X	35155	-0-		-5345	-0-	1946	1	32486	3	Y	594	405	1	10	3	278
								70	4	653	9			59	6	7	8	
05	98926	X	98926	-0-		-0-	-0-	3295	1	92795	3	Y	2427	2262	1			443
								166	4	2670	9							
06	86204	X	86204	-0-		-0-	-0-	2612	1	80846	3	Y	2279	2353	1			369
								239	4	2507	9							
07	41850	X	13803	-0-		-28047	-0-	887	1	12075	3	Y	695	963	1			101
								76	4	765	9							
08	41850	X	930	-0-		-40920	-0-	284	1	599	3	Y	43	135	1			9
								47	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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20500	X	20500	-0-		-0-	-0-	465	1	17840	3	Y	1880	1380	1	130	6	456
								127	4	2068	9			88	8			
*04	19800	X	17613	-0-		-2187	-0-	487	1	15397	3	Y	1404	1607	1	36	8	217
								185	4	1544	9							
05	20828	X	20828	-0-		-0-	-0-	426	1	18523	3	Y	1578	1583	1			212
								143	4	1736	9							
06	19620	X	17749	-0-		-1871	-0-	421	1	15474	3	Y	1540	1585	1			167
								160	4	1694	9							
07	20274	X	17468	-0-		-2806	-0-	410	1	15431	3	Y	1338	1221	1			284
								155	4	1472	9							
08	20460	X	19203	-0-		-1257	-0-	287	1	17074	3	Y	1546	1593	1			237
								141	4	1701	9							

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21824	X	20663	-0-		-1161	-0-	2512	1	15437	3	Y	2309	2323	1	22	6	116
								174	4	2540	9							
*04	21120	X	20493	-0-		-627	-0-	2436	1	15246	3	Y	2434	2298	1	104	6	148
								134	4	2677	9							
05	21824	X	16767	-0-		-5057	-0-	3893	1	9623	3	Y	2761	2726	1			183
								214	4	3037	9							
06	21120	X	481	-0-		-20639	-0-	128	1	228	3	Y	82	251	1			14
								35	4	90	9							
07	21824	X	18015	-0-		-3809	-0-	1772	1	13411	3	Y	2435	2231	1			218
								153	4	2679	9							
08	21049	X	20390	-0-		-659	-0-	1624	1	16184	3	Y	2247	2315	1			150
								110	4	2472	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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	-0-	-0-		-7254	-0-					Y	-0-					-0-
04	7020	X	-0-	-0-		-7020	-0-					Y	-0-					-0-
05	3627	X	-0-	-0-		-3627	-0-					Y	-0-					-0-
06	3510	X	-0-	-0-		-3510	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	5954	X	5954	-0-		-0-	-0-	426	1	4551	3	Y	865	796	1			69
								25	4	952	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	25978	X	24583	-0-	-1395	-0-	1279	1	19714	3	Y	3172	3147	1			191
							101	4	3489	9							
04	23084	X	23084	-0-	-0-	-0-	1202	1	18725	3	Y	2787	2829	1			149
							91	4	3066	9							
05	26474	X	24075	-0-	-2399	-0-	1963	1	18677	3	Y	3016	2991	1			174
							117	4	3318	9							
06	25620	X	17607	-0-	-8013	-0-	1234	1	13931	3	Y	2128	1914	1			388
							101	4	2341	9							
07	26474	X	11557	-0-	-14917	-0-	729	1	9112	3	Y	1495	1549	1			334
							71	4	1645	9							
08	24583	X	21041	-0-	-3542	-0-	1551	1	16483	3	Y	2520	2652	1			202
							235	4	2772	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
03	16430	X	16054	-0-	-376	-0-	871	1	13424	3	Y	1536	1529	1			92
							69	4	1690	9							
04	15810	X	13976	-0-	-1834	-0-	790	1	11806	3	Y	1202	1230	1			64
							58	4	1322	9							
05	15872	X	14172	-0-	-1700	-0-	1208	1	11485	3	Y	1279	1269	1			74
							72	4	1407	9							
06	15540	X	10815	-0-	-4725	-0-	866	1	8872	3	Y	915	822	1			167
							70	4	1007	9							
07	16058	X	6254	-0-	-9804	-0-	406	1	5099	3	Y	646	669	1			144
							38	4	711	9							
08	16058	X	12718	-0-	-3340	-0-	1005	1	10403	3	Y	1053	1113	1			84
							152	4	1158	9							

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. (I) GAS 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	28923	X	21431	-0-	-7492	-0-	1796	1	15574	3	Y	3528	3359	1	24	8	260
							180	4	3881	9							
*04	29091	X	29091	-0-	-0-	-0-	1233	1	22220	3	Y	4873	4917	1	25	8	191
							278	4	5360	9							
05	88831	X	88831	-0-	-0-	-0-	2465	1	69890	3	Y	14670	14614	1			247
							339	4	16137	9							
06	87792	X	87792	-0-	-0-	-0-	3391	1	70529	3	Y	12420	12304	1			363
							210	4	13662	9							
07	52528	X	52528	-0-	-0-	-0-	2164	1	42887	3	Y	6679	6816	1			226
							130	4	7347	9							
08	37231	X	22281	-0-	-14950	-0-	1178	1	16871	3	Y	3660	3699	1			187
							206	4	4026	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. (I) GAS 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	27746	X	27746	-0-	-0-	-0-	2628	1	22686	3	Y	2026	1875	1			401
							203	4	2229	9							
*04	26597	X	26597	-0-	-0-	-0-	2843	1	21045	3	Y	2271	2084	1	70	6	505
							211	4	2498	9			13	8			
05	29136	X	29136	-0-	-0-	-0-	3080	1	23236	3	Y	2332	2262	1			575
							255	4	2565	9							
06	26850	X	25581	-0-	-1269	-0-	2913	1	20240	3	Y	2025	2264	1			336
							200	4	2228	9							
07	27745	X	15886	-0-	-11859	-0-	1591	1	12889	3	Y	1191	1291	1			236
							96	4	1310	9							
08	29140	X	23796	-0-	-5344	-0-	1324	1	20415	3	Y	1734	1503	1			467
							150	4	1907	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	(I) 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	26598	X	12512	-0-		-14086	-0-	10890	3	68	4	Y	1413	1276	1	58	8	308
								1554	9									
*04	22770	X	14452	-0-		-8318	-0-	12648	3	75	4	Y	1572	1271	1	149	6	450
								1729	9					10	8			
05	20212	X	18171	-0-		-2041	-0-	15963	3	101	4	Y	1915	2050	1			315
								2107	9									
06	19560	X	9983	-0-		-9577	-0-	8893	3	38	4	Y	956	1115	1			156
								1052	9									
07	23184	X	23184	-0-		-0-	-0-	115	1	20897	3	Y	1892	1869	1			179
								91	4	2081	9							
*08	21022	X	21022	-0-		-0-	-0-	165	1	18787	3	Y	1815	1553	1			441
								73	4	1997	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	(I) 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	60357	X	25905	-0-		-34452	-0-	1922	1	20169	3	Y	3301	3097	1	22	8	243
								183	4	3631	9							
*04	62970	X	47950	-0-		-15020	-0-	2315	1	37803	3	Y	6693	6640	1	34	8	262
								470	4	7362	9							
05	71679	X	71679	-0-		-0-	-0-	2116	1	60110	3	Y	8316	8438	1			140
								305	4	9148	9							
06	62970	X	13427	-0-		-49543	-0-	487	1	10751	3	Y	1956	2039	1			57
								37	4	2152	9							
07	49507	X	39713	-0-		-9794	-0-	2083	1	33401	3	Y	3703	3635	1			125
								156	4	4073	9							
08	65069	X	37828	-0-		-27241	-0-	2251	1	32276	3	Y	2776	2759	1			142
								247	4	3054	9							

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. GAS	(I) 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	50096	X	43943	-0-		-6153	-0-	6014	1	34303	3	Y	3080	3015	1	11	8	562
								238	4	3388	9							
*04	48480	X	42470	-0-		-6010	-0-	5368	1	33469	3	Y	3046	2660	1	11	8	937
								282	4	3351	9							
05	50096	X	42567	-0-		-7529	-0-	5990	1	33004	3	Y	3066	3305	1			698
								200	4	3373	9							
06	43260	X	41470	-0-		-1790	-0-	5417	1	33152	3	Y	2476	2823	1			351
								177	4	2724	9							
07	47820	X	47820	-0-		-0-	-0-	6456	1	37760	3	Y	3127	2930	1			548
								164	4	3440	9							
08	43958	X	43880	-0-		-78	-0-	5761	1	35137	3	Y	2598	2544	1			602
								124	4	2858	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. GAS	(I) 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	24170	X	24170	-0-		-0-	-0-	571	1	18738	3	Y	4340	4183	1	76	3	402
								87	4	4774	9			90	6	88	8	
*04	22335	X	22335	-0-		-0-	-0-	663	1	17171	3	Y	3967	3876	1	56	8	437
								137	4	4364	9							
05	22403	X	22403	-0-		-0-	-0-	633	1	17659	3	Y	3588	3645	1			380
								164	4	3947	9							
06	20959	X	20959	-0-		-0-	-0-	693	1	16230	3	Y	3510	3514	1			376
								175	4	3861	9							
07	23406	X	23406	-0-		-0-	-0-	578	1	18546	3	Y	3684	3880	1			180
								230	4	4052	9							
*08	22229	X	22229	-0-		-0-	-0-	846	1	17498	3	Y	3129	3121	1			188
								443	4	3442	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*02	15540	X	7032	-0-	-8508	-0-	463	1	5888	3	Y	598	651	1	11	6	148
							23	4	658	9							
*03	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					Y	-0-	148	1			-0-
*04	14580	X	12618	-0-	-1962	-0-	182	1	11720	3	Y	612	380	1	52	6	177
							43	4	673	9			3	8			
05	15314	X	12648	-0-	-2666	-0-	188	1	11458	3	Y	903	843	1			237
							9	4	993	9							
06	14820	X	9153	-0-	-5667	-0-	65	1	8129	3	Y	863	985	1			115
							10	4	949	9							
07	12989	X	9989	-0-	-3000	-0-	243	1	8953	3	Y	706	726	1			95
							16	4	777	9							
*08	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	1194	1	10830	3	Y	1229	1088	1			236
							9	4	1352	9							

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W108H RRCID -> 288477 COMPL. DATE 06/10/2019 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
03	72912	X	360	-0-	-72552	-0-	65	1	6	4	N	263	262	8			219
							289	9									
*04	70560	X	7752	-0-	-62808	-0-	1656	1	4122	3	N	860	505	1	40	6	451
							1028	4	946	9			83	8			
05	98132	X	98132	-0-	-0-	-0-	4094	1	74020	3	N	16441	16217	1			675
							1933	4	18085	9							
06	65250	X	60279	-0-	-4971	-0-	3746	1	45754	3	N	8518	8917	1			276
							1409	4	9370	9							
07	68039	X	68039	-0-	-0-	-0-	7039	1	47446	3	N	11937	11786	1			427
							423	4	13131	9							
08	81282	X	9601	-0-	-71681	-0-	3485	1	4485	3	N	1097	1249	1			275
							424	4	1207	9							

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. (I) GAS 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	12679	X	12409	-0-	-270	-0-	131	1	10828	3	Y	1277	1355	1			143
							45	4	1405	9							
04	15522	X	15522	-0-	-0-	-0-	138	1	12626	3	Y	1728	1629	1			242
							857	4	1901	9							
05	16566	X	16566	-0-	-0-	-0-	132	1	14582	3	Y	1577	1566	1			253
							117	4	1735	9							
06	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	329	1	12226	3	Y	1517	1492	1			278
							199	4	1669	9							
07	16027	X	13802	-0-	-2225	-0-	95	1	12176	3	Y	1277	1365	1			190
							126	4	1405	9							
08	16554	X	13906	-0-	-2648	-0-	46	1	12027	3	Y	1559	1574	1			175
							118	4	1715	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. (I) GAS 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	22537	X	13878	-0-	-8659	-0-	13206	3	76	4	Y	542	607	1	22	8	118
							596	9									
*04	21810	X	16218	-0-	-5592	-0-	15075	3	85	4	Y	962	707	1	91	6	276
							1058	9					6	8			
05	24334	X	24334	-0-	-0-	-0-	22573	3	146	4	Y	1468	1503	1			241
							1615	9									
06	25474	X	25474	-0-	-0-	-0-	23438	3	125	4	Y	1737	1694	1			284
							1911	9									
07	25245	X	25245	-0-	-0-	-0-	118	1	23410	3	Y	1467	1612	1			139
							103	4	1614	9							
08	22537	X	21306	-0-	-1231	-0-	178	1	19763	3	Y	1169	1024	1			284
							79	4	1286	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS 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	48198	X	48198	-0-	-0-	-0-	1978	1	39724	3	Y	5752	5758	1	37	6	453
							169	4	6327	9			79	8			
*04	44341	X	44341	-0-	-0-	-0-	2030	1	35795	3	Y	5205	4988	1	72	6	543
							790	4	5726	9			55	8			
05	49244	X	49244	-0-	-0-	-0-	2024	1	40071	3	Y	5706	5905	1			344
							872	4	6277	9							
06	32176	X	32176	-0-	-0-	-0-	1209	1	25920	3	Y	4067	4000	1			411
							573	4	4474	9							
07	46884	X	46884	-0-	-0-	-0-	1752	1	38784	3	Y	5312	5390	1			333
							505	4	5843	9							
*08	45367	X	45367	-0-	-0-	-0-	1713	1	37954	3	Y	5025	4848	1			510
							172	4	5528	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. (I) GAS 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	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					Y	-0-					-0-
*04	15090	X	-0-	-0-	-15090	-0-					Y	-0-					-0-
05	12865	X	9407	-0-	-3458	-0-	8418	3	65	4	Y	840	702	1			138
							924	9									
06	17429	X	17429	-0-	-0-	-0-	16267	3	85	4	Y	979	957	1			160
							1077	9									
07	19559	X	19559	-0-	-0-	-0-	94	1	18077	3	Y	1190	1237	1			113
							79	4	1309	9							
*08	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	130	1	14973	3	Y	535	518	1			130
							59	4	589	9							

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
03	14663	X	10752	-0-	-3911	-0-	107	1	8660	3	Y	1771	1877	1			198
							37	4	1948	9							
04	16399	X	16399	-0-	-0-	-0-	143	1	12776	3	Y	2421	2280	1			339
							817	4	2663	9							
05	17357	X	17357	-0-	-0-	-0-	132	1	14507	3	Y	2365	2324	1			380
							116	4	2602	9							
06	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	299	1	11260	3	Y	2006	2019	1			367
							185	4	2207	9							
07	16864	X	13895	-0-	-2969	-0-	91	1	11902	3	Y	1621	1747	1			241
							119	4	1783	9							
08	16864	X	12646	-0-	-4218	-0-	41	1	10688	3	Y	1645	1701	1			185
							107	4	1810	9							

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 2H RRCID -> 288607 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9855 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29047	X	21795	-0-	-7252	-0-	951	1	16598	3	Y	3708	3862	1	8	6	130
							167	4	4079	9			108	8			
*04	23940	X	17814	-0-	-6126	-0-	889	1	13034	3	Y	3212	3047	1	142	6	126
							358	4	3533	9			27	8			
05	24490	X	-0-	-0-	-24490	-0-					Y	1	109	1			18
06	23310	X	19533	-0-	-3777	-0-	600	1	14166	3	Y	3901	3752	1			167
							476	4	4291	9							
07	34641	X	34641	-0-	-0-	-0-	1209	1	24879	3	Y	7212	7127	1			252
							620	4	7933	9							
08	21793	X	15186	-0-	-6607	-0-	788	1	11028	3	Y	2950	3096	1			106
							125	4	3245	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W107H RRCID -> 288727 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	33815	X	33815	-0-	-0-	-0-	2519	1	28707	3	Y	2320	2361	1	45	8	66
							37	4	2552	9							
*04	32140	X	32140	-0-	-0-	-0-	2487	1	27179	3	Y	2239	1991	1	44	6	261
							11	4	2463	9			9	8			
05	31084	X	31084	-0-	-0-	-0-	2337	1	26482	3	Y	2030	2157	1			134
							32	4	2233	9							
06	31759	X	31759	-0-	-0-	-0-	2502	1	27102	3	Y	1894	1787	1			241
							72	4	2083	9							
07	29130	X	29130	-0-	-0-	-0-	2339	1	24529	3	Y	2016	2102	1			155
							44	4	2218	9							
*08	25593	X	25593	-0-	-0-	-0-	2193	1	21340	3	Y	1851	1679	1			327
							24	4	2036	9							

CHEVY LOWE RIDER 56-T2-17X20 WELL #: W106H RRCID -> 288922 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 10908 - 18044

03	23126	X	20282	-0-	-2844	-0-	230	1	17344	3	Y	2328	2164	1	79	6	213
							147	4	2561	9			32	8			
*04	20100	X	17158	-0-	-2942	-0-	153	1	14532	3	Y	2128	1977	1	120	6	222
							132	4	2341	9			22	8			
05	21204	X	13617	-0-	-7587	-0-	129	1	11456	3	Y	1704	1768	1			158
							158	4	1874	9							
06	20520	X	6194	-0-	-14326	-0-	63	1	5029	3	Y	821	902	1			77
							199	4	903	9							
07	28147	X	28147	-0-	-0-	-0-	350	1	22999	3	Y	3275	3150	1			202
							1195	4	3603	9							
*08	28804	X	28804	-0-	-0-	-0-	383	1	25061	3	Y	2824	2710	1			316
							254	4	3106	9							

AUSTIN COX 57-T1-42X43 WELL #: W101H RRCID -> 289011 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 10166 - 17251

03	41633	X	24166	-0-	-17467	-0-	3308	1	17857	3	N	2671	2827	1	10	6	264
							63	4	2938	9							
*04	46243	X	46243	-0-	-0-	-0-	3201	1	36732	3	N	5667	5513	1	14	8	404
							76	4	6234	9							
05	45213	X	45213	-0-	-0-	-0-	3308	1	36405	3	N	4956	5042	1			318
							48	4	5452	9							
06	40765	X	40765	-0-	-0-	-0-	3201	1	33005	3	N	4123	4149	1			292
							24	4	4535	9							
07	42751	X	42751	-0-	-0-	-0-	3308	1	34573	3	N	4398	4391	1			299
							32	4	4838	9							
08	41633	X	41327	-0-	-306	-0-	3308	1	33460	3	N	4111	3988	1			422
							37	4	4522	9							

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W109H RRCID -> 289014 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 10341 - 14464

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12030				Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12030				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12030				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12030				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12030				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12030				Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W107H RRCID -> 289015 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10562 - 14506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6503	X	6503	-0-		-0-	-0-	5884	1	384	4	Y	214	205	6			356
								235	9									
*04	6095	X	6095	-0-		-0-	-0-	5504	1	9	4	Y	529	209	3	316	6	360
								582	9									
*05	899	X	-0-	-0-		-899	-0-					Y	-0-					360
06	870	X	-0-	-0-		-870	-0-					Y	-0-					359
07	899	X	-0-	-0-		-899	-0-					Y	-0-					359
08	899	X	-0-	-0-		-899	-0-					Y	-0-					359

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	(I) 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	682	N	-0-	-0-		-682	-0-					Y	-0-					2
*04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	1	3			1
*05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	1					2
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					2

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	29003	X	29003	-0-		-0-	-0-	25558	3	67	4	Y	3071	2982	1			435
								3378	9									
*10	30449	X	30449	-0-		-0-	-0-	26668	3	73	4	Y	3371	3478	1			328
								3708	9									
*11	27906	X	27906	-0-		-0-	-0-	24483	3	70	4	Y	3048	2995	1			381
								3353	9									
*12	28497	X	28497	-0-		-0-	-0-	24877	3	61	4	Y	3235	3175	1			441
								3559	9									
*01	27064	X	27064	-0-		-0-	-0-	23845	3	56	4	Y	2875	2960	1	3	8	353
								3163	9									
*02	22859	X	22859	-0-		-0-	-0-	20220	3	59	4	Y	2345	2432	1			266
								2580	9									
*03	25270	X	25270	-0-		-0-	-0-	22585	3	70	4	Y	2377	2447	1	8	8	188
								2615	9									
*04	22521	X	22521	-0-		-0-	-0-	20015	3	53	4	Y	2230	2178	1	17	8	223
								2453	9									
*05	24160	X	24160	-0-		-0-	-0-	21042	3	50	4	Y	2789	2762	1			250
								3068	9									
06	19585	X	19585	-0-		-0-	-0-	17385	3	51	4	Y	1954	1622	1			582
								2149	9									
*07	22338	X	22338	-0-		-0-	-0-	19347	3	325	4	Y	2424	2769	1			237
								2666	9									
*08	24397	X	24397	-0-		-0-	-0-	21203	3	424	4	Y	2518	2546	1			209
								2770	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*09	26478	X	26478	-0-		-0-	-0-	23500	3	62	4	Y	2651	2574	1			375
								2916	9									
*10	27788	X	27788	-0-		-0-	-0-	24520	3	67	4	Y	2910	3002	1			283
								3201	9									
*11	25293	X	25293	-0-		-0-	-0-	22511	3	64	4	Y	2471	2445	1			309
								2718	9									
*12	25438	X	25438	-0-		-0-	-0-	22873	3	56	4	Y	2281	2279	1			311
								2509	9									
*01	23812	X	23812	-0-		-0-	-0-	21011	3	49	4	Y	2502	2504	1	2	8	307
								2752	9									
*02	21121	X	21121	-0-		-0-	-0-	18193	3	53	4	Y	2614	2624	1			297
								2875	9									
*03	23148	X	23148	-0-		-0-	-0-	20125	3	62	4	Y	2692	2767	1	9	8	213
								2961	9									
*04	21018	X	21018	-0-		-0-	-0-	18194	3	48	4	Y	2524	2466	1	19	8	252
								2776	9									
*05	21944	X	21944	-0-		-0-	-0-	19512	3	47	4	Y	2168	2226	1			194
								2385	9									
06	10503	X	10503	-0-		-0-	-0-	9580	3	32	4	Y	810	763	1			241
								891	9									
07	6659	X	6659	-0-		-0-	-0-	6004	3	62	4	Y	539	727	1			53
								593	9									
*08	24264	X	24264	-0-		-0-	-0-	21488	3	435	4	Y	2128	2004	1			177
								2341	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
03	12555	X	1935	-0-		-10620	-0-	64	1	944	3	Y	833	762	1			71
								11	4	916	9							
*04	12150	X	7463	-0-		-4687	-0-	228	1	4935	3	Y	2034	1853	1			252
								63	4	2237	9							
05	8842	X	8842	-0-		-0-	-0-	312	1	5831	3	Y	2371	2421	1			202
								91	4	2608	9							
06	5790	X	5790	-0-		-0-	-0-	202	1	4482	3	Y	952	1096	1			58
								59	4	1047	9							
07	7815	X	7815	-0-		-0-	-0-	254	1	6030	3	Y	1323	1335	1			46
								76	4	1455	9							
08	8835	X	7779	-0-		-1056	-0-	637	1	5544	3	Y	1386	1296	1			136
								73	4	1525	9							

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 WELL #: W108H RRCID -> 289202 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10316 - 20041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49612	X	49612	-0-		-0-	-0-	2317	1	42918	3	Y	3742	3736	1			532
								261	4	4116	9							
*04	45684	X	45684	-0-		-0-	-0-	2134	1	39266	3	Y	3193	3370	1	3	8	352
								772	4	3512	9							
05	48103	X	48103	-0-		-0-	-0-	2211	1	42204	3	Y	3246	3153	1			445
								117	4	3571	9							
06	45210	X	40313	-0-		-4897	-0-	2153	1	34836	3	Y	2820	3013	1			252
								222	4	3102	9							
07	46717	X	46434	-0-		-283	-0-	2188	1	41006	3	Y	2854	2814	1			292
								101	4	3139	9							
*08	51493	X	51493	-0-		-0-	-0-	2035	1	45641	3	Y	3382	3179	1			495
								97	4	3720	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: W207H RRCID -> 289236 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10508 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39897	X	58	-0-	-39839	-0-	57	1	1	4	Y	-0-	3	1			-0-
*04	38610	X	20404	-0-	-18206	-0-	521	1	18440	3	Y	1312	1142	1	19	6	128
							1443	9					23	8			
05	39897	X	24529	-0-	-15368	-0-	23034	3	1495	9	Y	1359	1371	1			116
06	19457	X	19457	-0-	-0-	-0-	18108	3	1349	9	Y	1226	1195	1			147
07	21049	X	18012	-0-	-3037	-0-	849	1	15666	3	Y	1361	1309	1			199
							1497	9									
08	24521	X	20736	-0-	-3785	-0-	999	1	18399	3	Y	1216	1249	1			166
							1338	9									

TBD 57-T1-41X32 WELL #: W101H RRCID -> 289493 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 9920 PERF.10281 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36859	X	25141	-0-	-11718	-0-	1353	1	18430	3	Y	4794	4138	1	391	6	321
							85	4	5273	9			139	8			
*04	35670	X	27045	-0-	-8625	-0-	1564	1	20921	3	Y	4055	3823	1	10	3	234
							99	4	4461	9			304	6	5	8	
05	32984	X	31419	-0-	-1565	-0-	1663	1	23880	3	Y	5292	5161	1			365
							55	4	5821	9							
06	38356	X	38356	-0-	-0-	-0-	1994	1	29877	3	Y	5767	5738	1			394
							141	4	6344	9							
07	47884	X	47884	-0-	-0-	-0-	2451	1	38182	3	Y	6467	6524	1			337
							137	4	7114	9							
*08	49190	X	49190	-0-	-0-	-0-	2397	1	40405	3	Y	5767	5813	1			291
							44	4	6344	9							

STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: W207H RRCID -> 289609 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10249 PERF.10470 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10664	X	3612	-0-	-7052	-0-	350	1	2817	3	Y	397	673	1	3	8	48
							8	4	437	9							
04	10320	X	617	-0-	-9703	-0-	51	1	355	3	Y	191	178	1			61
							1	4	210	9							
05	16399	X	-0-	-0-	-16399	-0-					Y	-0-	61	1			-0-
06	15870	X	-0-	-0-	-15870	-0-					Y	-0-					-0-
07	16399	X	-0-	-0-	-16399	-0-					Y	-0-					-0-
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	24397	X	20616	-0-	-3781	-0-	1647	1	17564	3	Y	1209	1271	1	10	6	188
							75	4	1330	9			9	8			
*04	23040	X	22197	-0-	-843	-0-	1624	1	17925	3	Y	2106	1720	1	96	3	221
							331	4	2317	9			202	6	55	8	
05	23715	X	15592	-0-	-8123	-0-	1240	1	13014	3	Y	1004	1068	1			157
							234	4	1104	9							
06	22950	X	4927	-0-	-18023	-0-	764	1	3892	3	Y	183	180	1			160
							70	4	201	9							
07	23715	X	10366	-0-	-13349	-0-	968	1	8121	3	Y	1074	991	1			243
							96	4	1181	9							
08	22537	X	9393	-0-	-13144	-0-	1060	1	7168	3	Y	1050	887	1			406
							10	4	1155	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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 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. GAS	(I) 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	22382	X	22011	-0-		-371	-0-	1813	1	18996	3	Y	1018	969	1	8	6	158
								82	4	1120	9			8	8			
*04	22975	X	22975	-0-		-0-	-0-	1749	1	19637	3	Y	1115	969	1	51	3	117
								362	4	1227	9			107	6	29	8	
05	22382	X	11058	-0-		-11324	-0-	901	1	9687	3	Y	269	344	1			42
								174	4	296	9							
06	21270	X	6663	-0-		-14607	-0-	633	1	5710	3	Y	197	67	1			172
								103	4	217	9							
07	23529	X	23000	-0-		-529	-0-	2242	1	19780	3	Y	668	689	1			151
								243	4	735	9							
08	23529	X	18294	-0-		-5235	-0-	2606	1	15232	3	Y	392	391	1			152
								25	4	431	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. GAS	(I) 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	29109	X	22474	-0-		-6635	-0-	1757	1	19088	3	Y	1407	1329	1	12	6	219
								81	4	1548	9			10	8			
*04	25290	X	22333	-0-		-2957	-0-	1676	1	18578	3	Y	1578	1367	1	72	3	166
								343	4	1736	9			151	6	41	8	
05	26133	X	13194	-0-		-12939	-0-	1057	1	11133	3	Y	731	783	1			114
								200	4	804	9							
06	24090	X	1750	-0-		-22340	-0-	286	1	1331	3	Y	99	127	1			86
								24	4	109	9							
07	24893	X	13532	-0-		-11361	-0-	1369	1	11074	3	Y	884	770	1			200
								117	4	972	9							
08	22785	X	9211	-0-		-13574	-0-	1066	1	7552	3	Y	530	525	1			205
								10	4	583	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. GAS	(I) 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	39370	X	33563	-0-		-5807	-0-	2038	1	29548	3	Y	1537	1445	1	21	8	285
								286	4	1691	9							
*04	38100	X	30364	-0-		-7736	-0-	1817	1	26538	3	Y	1362	1318	1	7	8	322
								511	4	1498	9							
05	36301	X	31225	-0-		-5076	-0-	1895	1	27397	3	Y	1280	1431	1			171
								525	4	1408	9							
06	35130	X	29401	-0-		-5729	-0-	1858	1	25728	3	Y	1162	1191	1			142
								537	4	1278	9							
07	36301	X	29670	-0-		-6631	-0-	1718	1	26290	3	Y	1179	1093	1			228
								365	4	1297	9							
08	33573	X	29814	-0-		-3759	-0-	1150	1	27248	3	Y	1048	1074	1			202
								263	4	1153	9							

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. GAS	(I) 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	36580	X	30595	-0-		-5985	-0-	1399	1	28407	3	Y	692	699	1	17	6	132
								28	4	761	9			18	8			
*04	35400	X	32264	-0-		-3136	-0-	1416	1	29617	3	Y	638	457	1	7	8	306
								529	4	702	9							
05	36580	X	31882	-0-		-4698	-0-	1411	1	29290	3	Y	594	759	1			141
								528	4	653	9							
06	33360	X	28848	-0-		-4512	-0-	1408	1	26225	3	Y	631	654	1			118
								521	4	694	9							
07	33325	X	30724	-0-		-2601	-0-	1301	1	28473	3	Y	582	547	1			153
								310	4	640	9							
08	33325	X	20985	-0-		-12340	-0-	1068	1	19466	3	Y	378	427	1			104
								35	4	416	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	31930	X	29626	-0-	-2304	-0-	4730	1	22328	3	Y	2297	1937	1	390	6	325
							41	4	2527	9			7	8			
*04	30900	X	28865	-0-	-2035	-0-	4523	1	21967	3	Y	1727	1727	1	7	8	318
							475	4	1900	9							
05	30144	X	30144	-0-	-0-	-0-	3602	1	24534	3	Y	1744	1730	1			332
							90	4	1918	9							
06	28260	X	26717	-0-	-1543	-0-	1348	1	23381	3	Y	1705	1696	1			341
							112	4	1876	9							
07	29822	X	29703	-0-	-119	-0-	1384	1	26316	3	Y	1739	1733	1			347
							90	4	1913	9							
08	30132	X	29092	-0-	-1040	-0-	909	1	26156	3	Y	1713	1647	1			413
							143	4	1884	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: X101H RRCID -> 289710 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W203H RRCID -> 289803 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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 #: 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	91822	X	91822	-0-	-0-	-0-	276	1	86432	3	Y	4320	4071	1	105	6	311
							362	4	4752	9			43	8			
*04	96344	X	96344	-0-	-0-	-0-	429	1	90519	3	Y	4480	4280	1	89	6	364
							468	4	4928	9			58	8			
05	102172	X	102172	-0-	-0-	-0-	476	1	96539	3	Y	4258	4366	1			256
							473	4	4684	9							
06	97638	X	97638	-0-	-0-	-0-	474	1	90413	3	Y	4088	3991	1			353
							2254	4	4497	9							
07	102895	X	102895	-0-	-0-	-0-	310	1	97793	3	Y	3947	4065	1			235
							450	4	4342	9							
08	87885	X	68773	-0-	-19112	-0-	172	1	65325	3	Y	2717	2789	1			163
							287	4	2989	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W112H RRCID -> 290308 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10033 - 16990

03	44089	X	44089	-0-	-0-	-0-	491	1	39019	3	Y	4141	4140	0	1	3	63
							24	4	4555	9			6	6	1	8	
*04	41522	X	41522	-0-	-0-	-0-	408	1	37420	3	Y	3349	3345	0	2	3	57
							10	4	3684	9			7	6	1	8	
05	39401	X	39401	-0-	-0-	-0-	396	1	35662	3	Y	3009	3021	0			45
							33	4	3310	9							
06	37839	X	37839	-0-	-0-	-0-	449	1	33185	3	Y	3757	3740	0			62
							72	4	4133	9							
07	45188	X	45188	-0-	-0-	-0-	453	1	40605	3	Y	3713	3729	0			46
							46	4	4084	9							
*08	27619	X	27619	-0-	-0-	-0-	207	1	25243	3	Y	1942	1963	0			25
							33	4	2136	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W106H RRCID -> 290313 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9807 PERF.10263 - 17220

03	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	66	1	5246	3	Y	384	384	0	1	6	6
							3	4	422	9							
*04	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	54	1	4969	3	Y	389	387	0	1	6	7
							1	4	428	9							
05	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	54	1	4898	3	Y	351	353	0			5
							5	4	386	9							
06	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	50	1	3806	3	Y	308	308	0			5
							8	4	339	9							
07	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	56	1	4995	3	Y	364	364	0			5
							11	4	400	9							
*08	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	32	1	5044	3	Y	405	405	0			5
							9	4	446	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	66	1	5350	3	Y	890	862	0	1	6	13
							3	4	979	9			29	8			
*04	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	58	1	5296	3	Y	871	857	0	1	3	15
							1	4	958	9			2	6	9	8	
05	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	60	1	5415	3	Y	865	867	0			13
							5	4	952	9							
06	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	59	1	4435	3	Y	716	717	0			12
							9	4	788	9							
07	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	53	1	4799	3	Y	668	672	0			8
							10	4	735	9							
*08	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	41	1	6580	3	Y	761	759	0			10
							11	4	837	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
03	55593	X	55593	-0-	-0-	-0-	669	1	52607	3	Y	2078	2066	0	3	6	32
							31	4	2286	9			14	8			
*04	53484	X	53484	-0-	-0-	-0-	561	1	50648	3	Y	2055	2041	0	1	3	35
							14	4	2261	9			4	6	6	8	
05	50022	X	50022	-0-	-0-	-0-	527	1	47080	3	Y	2157	2160	0			32
							42	4	2373	9							
06	69581	X	69581	-0-	-0-	-0-	829	1	66307	3	Y	2102	2100	0			34
							133	4	2312	9							
07	34784	X	34784	-0-	-0-	-0-	355	1	32006	3	Y	2138	2145	0			27
							71	4	2352	9							
*08	32573	X	32573	-0-	-0-	-0-	191	1	29861	3	Y	2241	2239	0			29
							56	4	2465	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
03	35942	X	35942	-0-	-0-	-0-	449	1	34113	3	Y	1235	1236	0	2	6	19
							21	4	1359	9							
*04	33441	X	33441	-0-	-0-	-0-	350	1	31819	3	Y	1148	1145	0	1	3	19
							9	4	1263	9			2	6			
05	43736	X	43736	-0-	-0-	-0-	463	1	41392	3	Y	1676	1670	0			25
							37	4	1844	9							
06	64666	X	64666	-0-	-0-	-0-	779	1	62046	3	Y	1560	1559	0			26
							125	4	1716	9							
07	28729	X	28729	-0-	-0-	-0-	304	1	26969	3	Y	1295	1305	0			16
							31	4	1425	9							
*08	24655	X	24655	-0-	-0-	-0-	153	1	23008	3	Y	1334	1333	0			17
							27	4	1467	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-	N	-0-	230
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-	N	-0-	230
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	230
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	230
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	230
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	230

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W106H RRCID -> 290387 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9694 - 17507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	28209	X	28209	-0-		-0-	-0-		335	1	25735	3	Y	1930	1927	0	3	6	30
									16	4	2123	9							
*04	26149	X	26149	-0-		-0-	-0-		265	1	23951	3	Y	1751	1747	0	1	3	30
									7	4	1926	9			3	6			
05	27314	X	27314	-0-		-0-	-0-		282	1	25173	3	Y	1669	1674	0			25
									23	4	1836	9							
06	25875	X	25875	-0-		-0-	-0-		321	1	23736	3	Y	1607	1606	0			26
									50	4	1768	9							
07	24161	X	24161	-0-		-0-	-0-		269	1	22430	3	Y	1304	1314	0			16
									28	4	1434	9							
*08	29362	X	29362	-0-		-0-	-0-		189	1	27344	3	Y	1633	1628	0			21
									33	4	1796	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W111H RRCID -> 290392 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9691 PERF.10108 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	7916	X	7916	-0-		-0-	-0-		94	1	7489	3	Y	298	299	0			5
									5	4	328	9							
*04	6943	X	6943	-0-		-0-	-0-		71	1	6581	3	Y	263	263	0	1	6	4
									2	4	289	9							
05	7318	X	7318	-0-		-0-	-0-		77	1	6919	3	Y	287	287	0			4
									6	4	316	9							
06	6157	X	6157	-0-		-0-	-0-		77	1	5761	3	Y	279	278	0			5
									12	4	307	9							
07	7177	X	7177	-0-		-0-	-0-		74	1	6746	3	Y	311	312	0			4
									15	4	342	9							
*08	8085	X	8085	-0-		-0-	-0-		49	1	7620	3	Y	365	364	0			5
									14	4	402	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W110H RRCID -> 290403 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10201 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	30627	X	30627	-0-		-0-	-0-		365	1	28781	3	Y	1330	1331	0	2	6	20
									18	4	1463	9							
*04	30642	X	30642	-0-		-0-	-0-		327	1	28869	3	Y	1307	1301	0	1	3	22
									8	4	1438	9			3	6			
05	31275	X	31275	-0-		-0-	-0-		325	1	29292	3	Y	1483	1483	0			22
									27	4	1631	9							
06	25176	X	25176	-0-		-0-	-0-		319	1	23520	3	Y	1171	1174	0			19
									49	4	1288	9							
07	28350	X	28350	-0-		-0-	-0-		297	1	26868	3	Y	1049	1055	0			13
									31	4	1154	9							
*08	32852	X	32852	-0-		-0-	-0-		204	1	31091	3	Y	1381	1376	0			18
									38	4	1519	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-	1	0			-0-
*04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	150	148	0			2
*08	9689	X	9689	-0-		-0-	-0-		44	1	7449	3	Y	1988	1964	0			26
									9	4	2187	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	200	1	15704	3	Y	1190	1177	0	2	6	18
							9	4	1309	9			14	8			
*04	19835	X	19835	-0-	-0-	-0-	197	1	17964	3	Y	1517	1497	0	1	3	26
							5	4	1669	9			3	6	8	8	
05	23605	X	23605	-0-	-0-	-0-	240	1	21319	3	Y	1843	1842	0			27
							19	4	2027	9							
06	20068	X	20068	-0-	-0-	-0-	246	1	18319	3	Y	1332	1337	0			22
							38	4	1465	9							
07	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	40	1	5183	3	Y	390	407	0			5
							6	4	429	9							
*08	16117	X	16117	-0-	-0-	-0-	97	1	14769	3	Y	1121	1112	0			14
							18	4	1233	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
03	22754	X	22754	-0-	-0-	-0-	262	1	20369	3	Y	1919	1843	0	3	6	29
							12	4	2111	9			69	8			
*04	20135	X	20135	-0-	-0-	-0-	209	1	18314	3	Y	1461	1398	0	1	3	24
							5	4	1607	9			33	6	34	8	
05	15584	X	15584	-0-	-0-	-0-	156	1	14241	3	Y	1069	1077	0			16
							11	4	1176	9							
06	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	170	1	12288	3	Y	990	990	0			16
							28	4	1089	9							
07	19296	X	19296	-0-	-0-	-0-	198	1	17638	3	Y	1309	1309	0			16
							20	4	1440	9							
*08	17931	X	17931	-0-	-0-	-0-	108	1	16426	3	Y	1252	1252	0			16
							20	4	1377	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
03	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	126	1	10409	3	Y	1344	1327	0	2	6	21
							5	4	1478	9							
*04	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	154	1	13499	3	Y	1069	1069	0	1	3	18
							4	4	1176	9			2	6			
05	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	169	1	15113	3	Y	992	995	0			15
							13	4	1091	9							
06	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	124	1	9682	3	Y	585	590	0			10
							19	4	644	9							
07	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	74	1	6238	3	Y	427	432	0			5
							6	4	470	9							
*08	17024	X	17024	-0-	-0-	-0-	90	1	15662	3	Y	1141	1131	0			15
							17	4	1255	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23366	X	23366	-0-	-0-	-0-	275	1	20915	3	Y	1966	1966	0	3	6	30
							13	4	2163	9							
*04	20723	X	20723	-0-	-0-	-0-	213	1	18856	3	Y	1499	1499	0	1	3	25
							5	4	1649	9			3	6	1	8	
05	17820	X	17820	-0-	-0-	-0-	180	1	16293	3	Y	1212	1219	0			18
							14	4	1333	9							
06	16239	X	16239	-0-	-0-	-0-	198	1	14653	3	Y	1234	1232	0			20
							31	4	1357	9							
07	18394	X	18394	-0-	-0-	-0-	188	1	16808	3	Y	1254	1258	0			16
							19	4	1379	9							
*08	17111	X	17111	-0-	-0-	-0-	105	1	15712	3	Y	1159	1160	0			15
							19	4	1275	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. 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
03	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-		83	1	6693	3	Y	629	626	0	1	6	10
								3	4	692	9							
*04	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-		94	1	8459	3	Y	568	567	0	1	6	10
								2	4	625	9							
05	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-		92	1	8270	3	Y	650	650	0			10
								7	4	715	9							
06	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-		153	1	12189	3	Y	555	556	0			9
								24	4	611	9							
07	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-		61	1	5474	3	Y	465	468	0			6
								6	4	512	9							
*08	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-		31	1	4793	3	Y	385	386	0			5
								6	4	424	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. 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
03	22737	X	22737	-0-	-0-	-0-		257	1	20069	3	Y	2181	2179	0	3	6	33
								12	4	2399	9							
*04	22625	X	22625	-0-	-0-	-0-		224	1	20374	3	Y	1837	1833	0	1	3	31
								6	4	2021	9			4	6	1	8	
05	23383	X	23383	-0-	-0-	-0-		237	1	21247	3	Y	1708	1714	0			25
								20	4	1879	9							
06	23233	X	23233	-0-	-0-	-0-		283	1	21051	3	Y	1686	1683	0			28
								44	4	1855	9							
07	22891	X	22891	-0-	-0-	-0-		236	1	20902	3	Y	1572	1580	0			20
								24	4	1729	9							
*08	20376	X	20376	-0-	-0-	-0-		116	1	18416	3	Y	1657	1656	0			21
								21	4	1823	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. 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
03	14658	X	14658	-0-	-0-	-0-		174	1	13201	3	Y	1159	1149	0	2	6	18
								8	4	1275	9							
*04	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-		91	1	9328	3	Y	721	726	0	1	6	12
								2	4	793	9							
05	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-		166	1	14470	3	Y	876	875	0			13
								15	4	964	9							
06	19499	X	19499	-0-	-0-	-0-		254	1	18777	3	Y	389	396	0			6
								40	4	428	9							
07	20615	X	20615	-0-	-0-	-0-		225	1	19950	3	Y	379	380	0			5
								23	4	417	9							
*08	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-		112	1	17228	3	Y	850	844	0			11
								20	4	935	9							

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W101H RRCID -> 290526 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 10658 - 20479

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
03	52297	X	47022	-0-	-5275	-0-		41453	3	211	4	Y	4871	4819	1	53	8	293
								5358	9									
*04	50610	X	43303	-0-	-7307	-0-		38018	3	174	4	Y	4646	4523	1	71	6	332
								5111	9					13	8			
05	52297	X	45653	-0-	-6644	-0-		40448	3	215	4	Y	4536	4514	1			354
								4990	9									
06	48510	X	41268	-0-	-7242	-0-		35708	3	1334	4	Y	3842	3894	1			302
								4226	9									
07	47461	X	43562	-0-	-3899	-0-		38289	3	721	4	Y	4138	4201	1			239
								4552	9									
08	47027	X	44842	-0-	-2185	-0-		592	1	40087	3	Y	3686	3679	1			246
								108	4	4055	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39277	X	36312	-0-		-2965	-0-		970	1	31922	3	Y	2976	2831	1	52	3	276
									146	4	3274	9			62	6	61	8	
*04	36330	X	27730	-0-		-8600	-0-		653	1	24543	3	Y	2180	2185	1	31	8	240
									136	4	2398	9							
05	37541	X	27685	-0-		-9856	-0-		760	1	23991	3	Y	2485	2462	1			263
									200	4	2734	9							
06	35040	X	24144	-0-		-10896	-0-		832	1	20280	3	Y	2557	2546	1			274
									219	4	2813	9							
07	36115	X	28323	-0-		-7792	-0-		751	1	24038	3	Y	2942	3072	1			144
									298	4	3236	9							
08	36301	X	3878	-0-		-32423	-0-		78	1	2644	3	Y	1018	1101	1			61
									36	4	1120	9							

STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: W208H RRCID -> 291158 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11129 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	26970	X	9643	-0-		-17327	-0-		208	1	8316	3	Y	1011	1087	1	19	8	78
									7	4	1112	9							
*04	25440	X	17137	-0-		-8303	-0-		1366	1	14123	3	Y	1493	1441	1	20	8	110
									6	4	1642	9							
05	25880	X	25880	-0-		-0-	-0-		2221	1	21561	3	Y	1894	1893	1			111
									15	4	2083	9							
06	23494	X	23494	-0-		-0-	-0-		1941	1	18471	3	Y	1837	1636	1			312
									1061	4	2021	9							
07	23585	X	23585	-0-		-0-	-0-		2110	1	18591	3	Y	2155	2257	1			210
									513	4	2371	9							
08	25885	X	23283	-0-		-2602	-0-		2066	1	18805	3	Y	2173	2291	1			92
									22	4	2390	9							

SHIRLEY 58-T2-13 WELL #: W208H RRCID -> 291159 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10149 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	44070	X	44070	-0-		-0-	-0-		515	1	39854	3	Y	3343	3318	0	4	6	51
									24	4	3677	9			8	8			
*04	38982	X	38982	-0-		-0-	-0-		392	1	35291	3	Y	2990	2979	0	2	3	51
									10	4	3289	9			6	6	3	8	
05	22991	X	22991	-0-		-0-	-0-		252	1	20847	3	Y	1696	1722	0			25
									26	4	1866	9							
06	39408	X	39408	-0-		-0-	-0-		482	1	36053	3	Y	2546	2529	0			42
									72	4	2801	9							
07	40862	X	40862	-0-		-0-	-0-		421	1	37498	3	Y	2636	2645	0			33
									43	4	2900	9							
*08	37939	X	37939	-0-		-0-	-0-		227	1	34968	3	Y	2457	2458	0			32
									41	4	2703	9							

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: W206FH RRCID -> 291363 COMPL. DATE 03/12/2021 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11623 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	45430	X	45430	-0-		-0-	-0-		1205	1	39260	3	Y	4393	4328	1	214	6	308
									133	4	4832	9			99	8			
*04	42210	X	41958	-0-		-252	-0-		1317	1	36027	3	Y	3622	3271	1	23	6	584
									630	4	3984	9			52	8			
*05	44516	X	42441	-0-		-2075	-0-		1411	1	36727	3	Y	3881	4180	1			285
									34	4	4269	9							
06	43620	X	22594	-0-		-21026	-0-		757	1	19678	3	Y	1927	1925	1			287
									39	4	2120	9							
07	45397	X	45397	-0-		-0-	-0-		1045	1	40422	3	Y	3505	3614	1			178
									74	4	3856	9							
*08	55712	X	55712	-0-		-0-	-0-		1054	1	50270	3	Y	3848	3904	1			122
									155	4	4233	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: X103FH RRCID -> 291406 COMPL. DATE 03/12/2021 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11136 - 18491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40672	X	37558	-0-	-3114	-0-	1007	1	32595	3	Y	3495	3489	1	171	6	245
							111	4	3845	9			78	8			
*04	39360	X	23290	-0-	-16070	-0-	518	1	20463	3	Y	1784	1704	1	12	6	287
							347	4	1962	9			26	8			
05	40672	X	16817	-0-	-23855	-0-	461	1	15183	3	Y	1056	1266	1			77
							11	4	1162	9							
06	39270	X	35326	-0-	-3944	-0-	1174	1	30920	3	Y	2869	2519	1			427
							76	4	3156	9							
07	44550	X	44550	-0-	-0-	-0-	1144	1	39498	3	Y	3486	3736	1			177
							73	4	3835	9							
*08	43469	X	43469	-0-	-0-	-0-	812	1	38405	3	Y	3758	3816	1			119
							118	4	4134	9							

STATE DOUG 56-T2-33X28 WELL #: W203H RRCID -> 291444 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10850 - 19239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46128	X	30922	-0-	-15206	-0-	397	1	27066	3	Y	3080	2977	1	52	8	211
							71	4	3388	9							
*04	44640	X	43336	-0-	-1304	-0-	545	1	37756	3	Y	3879	3722	1	8	6	302
							768	4	4267	9			58	8			
05	49121	X	49121	-0-	-0-	-0-	623	1	43066	3	Y	4168	4170	1			300
							847	4	4585	9							
06	43920	X	43920	-0-	-0-	-0-	592	1	38254	3	Y	3856	3881	1			275
							832	4	4242	9							
07	47822	X	47822	-0-	-0-	-0-	668	1	42249	3	Y	3948	4027	1			196
							562	4	4343	9							
08	47709	X	46033	-0-	-1676	-0-	703	1	40879	3	Y	3791	3752	1			235
							281	4	4170	9							

STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: W201H RRCID -> 291681 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10837 - 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
03	40393	X	22864	-0-	-17529	-0-	1914	1	19260	3	Y	1507	1421	1	1	6	146
							32	4	1658	9			2	8			
*04	37140	X	516	-0-	-36624	-0-	119	1	371	3	Y	24	162	1	1	8	7
							26	9									
05	38378	X	33440	-0-	-4938	-0-	1459	1	29727	3	Y	2049	1889	1			167
							2254	9									
06	37140	X	29194	-0-	-7946	-0-	1504	1	25717	3	Y	1794	1767	1			194
							1973	9									
07	32209	X	30907	-0-	-1302	-0-	1533	1	27208	3	Y	1827	1899	1			122
							156	4	2010	9							
08	33449	X	30655	-0-	-2794	-0-	1703	1	27002	3	Y	1773	1688	1			207
							1950	9									

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W101H RRCID -> 292033 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10176 - 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
03	32178	X	20779	-0-	-11399	-0-	247	1	19094	3	Y	1296	1289	0	2	6	20
							12	4	1426	9			13	8			
*04	26280	X	13262	-0-	-13018	-0-	132	1	11520	3	Y	1461	1224	0	1	3	21
							3	4	1607	9			217	6	18	8	
05	33480	X	16044	-0-	-17436	-0-	162	1	14401	3	Y	1334	1335	0			20
							14	4	1467	9							
06	32400	X	16045	-0-	-16355	-0-	191	1	14402	3	Y	1293	1292	0			21
							30	4	1422	9							
07	33480	X	27932	-0-	-5548	-0-	285	1	25315	3	Y	2094	2089	0			26
							29	4	2303	9							
*08	22801	X	22801	-0-	-0-	-0-	137	1	20768	3	Y	1701	1705	0			22
							25	4	1871	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W114H RRCID -> 292040 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10042 - 19761

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
03	56668	X	47555	-0-		-9113	-0-	589	1	44534	3	Y	2184	2200	0	3	6	33
								30	4	2402	9			1	8			
*04	66060	X	36449	-0-		-29611	-0-	373	1	33720	3	Y	2134	2125	0	1	3	36
								9	4	2347	9			4	6	1	8	
05	68262	X	31978	-0-		-36284	-0-	329	1	29809	3	Y	1647	1659	0			24
								28	4	1812	9							
06	66060	X	31184	-0-		-34876	-0-	383	1	28529	3	Y	2011	2002	0			33
								60	4	2212	9							
07	60636	X	33512	-0-		-27124	-0-	346	1	30873	3	Y	2052	2060	0			25
								36	4	2257	9							
*08	37612	X	37612	-0-		-0-	-0-	221	1	34526	3	Y	2567	2559	0			33
								41	4	2824	9							

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W115H RRCID -> 292059 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10050 - 19769

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
03	35743	X	9972	-0-		-25771	-0-	71	1	8912	3	Y	898	883	0	1	6	14
								1	4	988	9							
*04	34590	X	33312	-0-		-1278	-0-	314	1	29746	3	Y	2949	2905	0	2	3	50
								8	4	3244	9			6	6			
05	47069	X	47069	-0-		-0-	-0-	478	1	42669	3	Y	3530	3528	0			52
								39	4	3883	9							
06	45190	X	45190	-0-		-0-	-0-	557	1	41650	3	Y	2632	2641	0			43
								88	4	2895	9							
07	49393	X	49393	-0-		-0-	-0-	514	1	45707	3	Y	2835	2843	0			35
								53	4	3119	9							
*08	48733	X	48733	-0-		-0-	-0-	299	1	46157	3	Y	2021	2030	0			26
								54	4	2223	9							

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W102H RRCID -> 292060 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9974 PERF.10171 - 20096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34782	X	1023	-0-		-33759	-0-	2	1	907	3	Y	104	102	0			2
								114	9									
*04	35878	X	35878	-0-		-0-	-0-	348	1	31504	3	Y	3652	3583	0	2	3	62
								9	4	4017	9			7	6			
05	38466	X	38466	-0-		-0-	-0-	390	1	34835	3	Y	2917	2936	0			43
								32	4	3209	9							
06	34791	X	34791	-0-		-0-	-0-	425	1	31573	3	Y	2478	2480	0			41
								67	4	2726	9							
07	38273	X	38273	-0-		-0-	-0-	395	1	35211	3	Y	2388	2399	0			30
								40	4	2627	9							
*08	36970	X	36970	-0-		-0-	-0-	223	1	34220	3	Y	2261	2262	0			29
								40	4	2487	9							

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W103H RRCID -> 292061 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9965 PERF.10254 - 20065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30536	X	30536	-0-		-0-	-0-	332	1	26528	3	Y	3328	3347	0	4	6	51
								15	4	3661	9			1	8			
*04	24900	X	21588	-0-		-3312	-0-	204	1	17993	3	Y	3078	3068	0	2	3	52
								5	4	3386	9			6	6	1	8	
05	25730	X	20393	-0-		-5337	-0-	199	1	17827	3	Y	2137	2157	0			32
								16	4	2351	9							
06	24900	X	21349	-0-		-3551	-0-	251	1	18604	3	Y	2231	2226	0			37
								40	4	2454	9							
07	25730	X	9608	-0-		-16122	-0-	83	1	8564	3	Y	864	890	0			11
								11	4	950	9							
*08	32226	X	32226	-0-		-0-	-0-	191	1	28785	3	Y	2923	2896	0			38
								35	4	3215	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ANNEX 57-T2-28 WELL #: W206H RRCID -> 292067 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10604 - 15103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	12679	X	2832	-0-		-9847	-0-	35	1	2575	3	Y	200	201	0			3
								2	4	220	9							
*04	12270	X	-0-	-0-		-12270	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
05	10571	X	6419	-0-		-4152	-0-	74	1	5994	3	Y	310	305	0			5
								10	4	341	9							
06	30513	X	30513	-0-		-0-	-0-	393	1	29068	3	Y	899	889	0			15
								63	4	989	9							
07	15907	X	15907	-0-		-0-	-0-	166	1	14871	3	Y	775	780	0			10
								17	4	853	9							
*08	19641	X	19641	-0-		-0-	-0-	121	1	18656	3	Y	765	765	0			10
								22	4	842	9							

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W113H RRCID -> 292103 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10142 - 19952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	62062	X	57288	-0-		-4774	-0-	660	1	50836	3	Y	5236	5315	0	1	3	80
								32	4	5760	9			7	6	2	8	
*04	61830	X	49468	-0-		-12362	-0-	513	1	45567	3	Y	3068	3087	0	2	3	52
								13	4	3375	9			6	6	1	8	
05	63891	X	50818	-0-		-13073	-0-	531	1	47653	3	Y	2357	2374	0			35
								41	4	2593	9							
06	61830	X	48242	-0-		-13588	-0-	610	1	45372	3	Y	1967	1970	0			32
								96	4	2164	9							
07	63891	X	56960	-0-		-6931	-0-	611	1	54363	3	Y	1749	1759	0			22
								62	4	1924	9							
*08	53143	X	53143	-0-		-0-	-0-	327	1	50646	3	Y	1918	1915	0			25
								60	4	2110	9							

STATE ALLAR 57-T2-28 WELL #: W203H RRCID -> 292302 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 10189 PERF.10457 - 14956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	30527	X	30527	-0-		-0-	-0-	362	1	28012	3	Y	1942	1935	0	3	6	30
								17	4	2136	9			5	8			
*04	27900	X	21726	-0-		-6174	-0-	242	1	20024	3	Y	1322	1324	0	1	3	22
								6	4	1454	9			3	6	2	8	
05	29791	X	14129	-0-		-15662	-0-	164	1	13214	3	Y	663	675	0			10
								22	4	729	9							
06	41519	X	41519	-0-		-0-	-0-	527	1	39178	3	Y	1573	1557	0			26
								84	4	1730	9							
07	30504	X	19786	-0-		-10718	-0-	198	1	17823	3	Y	1586	1592	0			20
								20	4	1745	9							
08	30535	X	19103	-0-		-11432	-0-	114	1	17309	3	Y	1508	1509	0			19
								21	4	1659	9							

STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9 WELL #: W111H RRCID -> 292310 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10134 - 19897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	59008	X	59008	-0-		-0-	-0-	571	1	44476	3	Y	12667	12424	0	2	3	193
								27	4	13934	9			17	6	79	8	
*04	48554	X	48554	-0-		-0-	-0-	447	1	39265	3	Y	8027	8018	0	5	3	136
								12	4	8830	9			16	6	45	8	
05	51696	X	51696	-0-		-0-	-0-	484	1	43239	3	Y	7213	7242	0			107
								39	4	7934	9							
06	42303	X	42303	-0-		-0-	-0-	471	1	35258	3	Y	5908	5918	0			97
								75	4	6499	9							
07	30753	X	30753	-0-		-0-	-0-	281	1	25526	3	Y	4470	4511	0			56
								29	4	4917	9							
*08	34406	X	34406	-0-		-0-	-0-	180	1	28152	3	Y	5492	5477	0			71
								33	4	6041	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W110H RRCID -> 292826 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10197 - 17855

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
03	80290	X	72300	-0-	-7990	-0-	800	1	60561	3	Y	9910	9882	0	1	3	152
							38	4	10901	9			13	6	36	8	
*04	92120	X	92120	-0-	-0-	-0-	795	1	73913	3	Y	15811	15259	0	10	3	264
							20	4	17392	9			36	6	394	8	
05	108989	X	108989	-0-	-0-	-0-	997	1	86391	3	Y	19564	19538	0			290
							81	4	21520	9							
06	98539	X	98539	-0-	-0-	-0-	1041	1	77471	3	Y	18056	18050	0			296
							165	4	19862	9							
07	80290	X	66500	-0-	-13790	-0-	625	1	55667	3	Y	9222	9403	0			115
							64	4	10144	9							
08	97619	X	46332	-0-	-51287	-0-	288	1	38769	3	Y	6572	6603	0			84
							46	4	7229	9							

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W109H RRCID -> 292827 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10566 - 17376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	56544	X	19236	-0-	-37308	-0-	237	1	16867	3	Y	1927	1933	0	3	6	29
							12	4	2120	9							
*04	54630	X	8519	-0-	-46111	-0-	73	1	6826	3	Y	1471	1471	0	1	3	25
							2	4	1618	9			3	6			
05	24242	X	10346	-0-	-13896	-0-	95	1	8276	3	Y	1789	1787	0			27
							7	4	1968	9							
06	23460	X	8752	-0-	-14708	-0-	102	1	7418	3	Y	1104	1113	0			18
							18	4	1214	9							
07	24242	X	7691	-0-	-16551	-0-	78	1	6525	3	Y	982	988	0			12
							8	4	1080	9							
08	10385	X	8688	-0-	-1697	-0-	40	1	6994	3	Y	1497	1490	0			19
							7	4	1647	9							

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W113H RRCID -> 292843 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10691 - 20457

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
03	61815	X	61815	-0-	-0-	-0-	55461	3	283	4	Y	5519	5491	1	60	8	332
							6071	9									
*04	51270	X	42418	-0-	-8852	-0-	38009	3	192	4	Y	3834	3823	1	59	6	274
							4217	9					10	8			
05	60364	X	60364	-0-	-0-	-0-	54444	3	252	4	Y	5153	5025	1			402
							5668	9									
06	54060	X	53084	-0-	-976	-0-	46906	3	1463	4	Y	4286	4351	1			337
							4715	9									
07	55862	X	48318	-0-	-7544	-0-	42961	3	997	4	Y	3964	4072	1			229
							4360	9									
08	61814	X	38329	-0-	-23485	-0-	414	1	34735	3	Y	2800	2842	1			187
							100	4	3080	9							

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W107H RRCID -> 292893 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10382 - 18012

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
03	37665	X	30261	-0-	-7404	-0-	327	1	25660	3	Y	3872	3864	0	5	6	59
							15	4	4259	9			1	8			
*04	36450	X	32349	-0-	-4101	-0-	299	1	26669	3	Y	4885	4847	0	3	3	83
							7	4	5374	9			10	6	1	8	
05	34751	X	32738	-0-	-2013	-0-	313	1	27100	3	Y	4817	4829	0			71
							26	4	5299	9							
06	31882	X	31882	-0-	-0-	-0-	351	1	26142	3	Y	4849	4841	0			79
							55	4	5334	9							
07	33387	X	31329	-0-	-2058	-0-	297	1	26533	3	Y	4063	4092	0			50
							30	4	4469	9							
*08	32214	X	32214	-0-	-0-	-0-	178	1	27494	3	Y	4100	4097	0			53
							32	4	4510	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W208H RRCID -> 292938 COMPL. DATE 01/10/2022 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 10818 - 15464

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
03	75981	X	51414	-0-	-24567	-0-	225	1	48769	3	Y	2094	2115	1			77
							117	4	2303	9							
*04	70440	X	42393	-0-	-28047	-0-	196	1	40237	3	Y	1680	1630	1	5	8	122
							112	4	1848	9							
05	72788	X	56441	-0-	-16347	-0-	229	1	53304	3	Y	2465	2423	1			164
							196	4	2712	9							
06	63630	X	53619	-0-	-10011	-0-	230	1	50109	3	Y	2400	2450	1			114
							640	4	2640	9							
07	65038	X	54757	-0-	-10281	-0-	158	1	51878	3	Y	2242	2301	1			55
							255	4	2466	9							
08	56451	X	56205	-0-	-246	-0-	119	1	53210	3	Y	2443	2392	1			106
							189	4	2687	9							

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 N WELL #: W114H RRCID -> 293064 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9883 - 17105

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
03	45988	X	45988	-0-	-0-	-0-	521	1	41292	3	Y	3774	3728	0	5	6	58
							24	4	4151	9							
*04	47003	X	47003	-0-	-0-	-0-	477	1	42717	3	Y	3452	3441	0	2	3	59
							12	4	3797	9			7	6	1	8	
05	46214	X	46214	-0-	-0-	-0-	477	1	42706	3	Y	2721	2740	0			40
							38	4	2993	9							
06	41414	X	41414	-0-	-0-	-0-	515	1	38334	3	Y	2258	2261	0			37
							81	4	2484	9							
07	45978	X	45978	-0-	-0-	-0-	482	1	43017	3	Y	2208	2218	0			27
							50	4	2429	9							
*08	44204	X	44204	-0-	-0-	-0-	268	1	41622	3	Y	2059	2060	0			26
							49	4	2265	9							

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 G WELL #: W107H RRCID -> 293137 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9981 - 17409

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
03	28064	X	28064	-0-	-0-	-0-	314	1	24644	3	Y	2810	2779	0	4	6	43
							15	4	3091	9			32	8			
*04	27496	X	27496	-0-	-0-	-0-	268	1	24233	3	Y	2716	2697	0	2	3	46
							7	4	2988	9			5	6	9	8	
05	28632	X	28632	-0-	-0-	-0-	283	1	25265	3	Y	2783	2788	0			41
							23	4	3061	9							
06	27595	X	27595	-0-	-0-	-0-	326	1	24205	3	Y	2739	2735	0			45
							51	4	3013	9							
07	30908	X	30908	-0-	-0-	-0-	311	1	27649	3	Y	2651	2663	0			33
							32	4	2916	9							
*08	30237	X	30237	-0-	-0-	-0-	177	1	27264	3	Y	2513	2514	0			32
							32	4	2764	9							

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 I WELL #: W109H RRCID -> 293155 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9821 - 17249

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
03	25730	X	19209	-0-	-6521	-0-	210	1	16468	3	Y	2292	2306	0	3	6	35
							10	4	2521	9			1	8			
*04	24900	X	19187	-0-	-5713	-0-	180	1	16169	3	Y	2575	2558	0	2	3	44
							5	4	2833	9			5	6	1	8	
05	25730	X	21687	-0-	-4043	-0-	213	1	18428	3	Y	2756	2759	0			41
							14	4	3032	9							
06	24900	X	10565	-0-	-14335	-0-	124	1	9343	3	Y	979	1004	0			16
							21	4	1077	9							
07	25730	X	17651	-0-	-8079	-0-	168	1	15334	3	Y	1937	1929	0			24
							18	4	2131	9							
08	21700	X	16444	-0-	-5256	-0-	83	1	13439	3	Y	2641	2631	0			34
							17	4	2905	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 A WELL #: W101H RRCID -> 293199 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9977 - 17199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	36778	X	36778	-0-		-0-	-0-	417	1	32530	3	Y	3465	3437	0	5	6	53
								19	4	3812	9			21	8			
*04	36251	X	36251	-0-		-0-	-0-	360	1	32429	3	Y	3139	3120	0	2	3	53
								9	4	3453	9			6	6	11	8	
05	37867	X	37867	-0-		-0-	-0-	382	1	34086	3	Y	3062	3070	0			45
								31	4	3368	9							
06	35302	X	35302	-0-		-0-	-0-	427	1	31660	3	Y	2861	2859	0			47
								68	4	3147	9							
07	38100	X	38100	-0-		-0-	-0-	388	1	34573	3	Y	2817	2829	0			35
								40	4	3099	9							
08	37293	X	35882	-0-		-1411	-0-	216	1	32761	3	Y	2606	2608	0			33
								38	4	2867	9							

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 J WELL #: W110H RRCID -> 293206 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9930 - 17152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	30070	X	25742	-0-		-4328	-0-	295	1	22795	3	Y	2398	2185	0	198	6	34
								14	4	2638	9			23	8			
*04	29100	X	24722	-0-		-4378	-0-	241	1	21990	3	Y	2259	2241	0	1	3	38
								6	4	2485	9			4	6	9	8	
05	28803	X	28803	-0-		-0-	-0-	287	1	25749	3	Y	2495	2496	0			37
								22	4	2745	9							
06	27060	X	13540	-0-		-13520	-0-	159	1	12405	3	Y	865	888	0			14
								24	4	952	9							
07	27962	X	20694	-0-		-7268	-0-	201	1	18632	3	Y	1676	1669	0			21
								17	4	1844	9							
*08	33419	X	33419	-0-		-0-	-0-	190	1	30128	3	Y	2787	2772	0			36
								35	4	3066	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W114H RRCID -> 293256 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9757 - 14505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	17731	X	17731	-0-		-0-	-0-	439	1	15015	3	Y	2031	1850	1	140	3	29
								43	4	2234	9			123	6	26	8	
*04	17355	X	17355	-0-		-0-	-0-	520	1	13993	3	Y	2570	2136	1	212	6	244
								15	4	2827	9			7	8			
05	17391	X	17067	-0-		-324	-0-	745	1	14136	3	Y	1973	2029	1			188
								16	4	2170	9							
06	17685	X	17685	-0-		-0-	-0-	1225	1	14474	3	Y	1791	1852	1			127
								16	4	1970	9							
07	17670	X	17259	-0-		-411	-0-	1272	1	14103	3	Y	1696	1675	1			148
								18	4	1866	9							
08	17732	X	15445	-0-		-2287	-0-	1208	1	12726	3	Y	1367	1319	1			196
								7	4	1504	9							

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 O WELL #: W115H RRCID -> 293275 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9829 - 17258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	50406	X	29560	-0-		-20846	-0-	330	1	25835	3	Y	3073	3077	0	4	6	47
								15	4	3380	9			1	8			
*04	28762	X	28762	-0-		-0-	-0-	280	1	25259	3	Y	2924	2912	0	2	3	50
								7	4	3216	9			6	6	1	8	
05	32887	X	32887	-0-		-0-	-0-	322	1	28743	3	Y	3451	3450	0			51
								26	4	3796	9							
06	30543	X	30543	-0-		-0-	-0-	360	1	26726	3	Y	3091	3091	0			51
								57	4	3400	9							
07	33787	X	33787	-0-		-0-	-0-	337	1	30080	3	Y	3033	3046	0			38
								34	4	3336	9							
*08	31927	X	31927	-0-		-0-	-0-	190	1	28784	3	Y	2654	2658	0			34
								34	4	2919	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LAVERNE 58-T2-12X1 O WELL #: W115H RRCID -> 293350 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9801 - 17472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	57629	X	21886	-0-		-35743	-0-	252	1	19640	3	Y	1798	1834	0	2	6	27
								16	4	1978	9			1	8			
*04	55770	X	26711	-0-		-29059	-0-	258	1	23633	3	Y	2558	2535	0	2	3	43
								6	4	2814	9			5	6			
05	52359	X	10991	-0-		-41368	-0-	103	1	9349	3	Y	1393	1415	0			21
								7	4	1532	9							
06	49410	X	10673	-0-		-38737	-0-	135	1	9339	3	Y	1070	1073	0			18
								22	4	1177	9							
07	50468	X	29308	-0-		-21160	-0-	294	1	26323	3	Y	2419	2407	0			30
								30	4	2661	9							
*08	28665	X	28665	-0-		-0-	-0-	166	1	25684	3	Y	2532	2529	0			33
								30	4	2785	9							

LAVERNE 58-T2-12X1 N WELL #: W114H RRCID -> 293358 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 9628 - 17298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	44237	X	43449	-0-		-788	-0-	493	1	39000	3	Y	3575	3583	0	5	6	55
								23	4	3933	9			1	8			
*04	44819	X	44819	-0-		-0-	-0-	442	1	40575	3	Y	3446	3433	0	2	3	58
								11	4	3791	9			7	6	1	8	
05	44237	X	36521	-0-		-7716	-0-	371	1	33346	3	Y	2522	2543	0			37
								30	4	2774	9							
06	42810	X	35073	-0-		-7737	-0-	429	1	31776	3	Y	2554	2549	0			42
								59	4	2809	9							
07	44237	X	16885	-0-		-27352	-0-	178	1	15285	3	Y	1278	1304	0			16
								16	4	1406	9							
08	45818	X	7288	-0-		-38530	-0-	23	1	6633	3	Y	569	578	0			7
								6	4	626	9							

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 B WELL #: W102H RRCID -> 293370 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10122 - 17344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	36673	X	32306	-0-		-4367	-0-	378	1	29423	3	Y	2261	2260	0	3	6	35
								18	4	2487	9							
*04	35490	X	30549	-0-		-4941	-0-	310	1	27918	3	Y	2103	2096	0	1	3	36
								8	4	2313	9			4	6	1	8	
05	36673	X	30861	-0-		-5812	-0-	317	1	28262	3	Y	2051	2057	0			30
								26	4	2256	9							
06	33660	X	21657	-0-		-12003	-0-	262	1	19912	3	Y	1311	1320	0			21
								41	4	1442	9							
07	34782	X	16247	-0-		-18535	-0-	157	1	15099	3	Y	889	899	0			11
								13	4	978	9							
*08	33556	X	33556	-0-		-0-	-0-	202	1	31115	3	Y	2002	1987	0			26
								37	4	2202	9							

LAVERNE 58-T2-12X1 C WELL #: W103H RRCID -> 293402 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 9662 PERF.10359 - 18030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	41215	X	41215	-0-		-0-	-0-	466	1	37149	3	Y	3256	3230	0	4	6	50
								18	4	3582	9							
*04	42247	X	42247	-0-		-0-	-0-	432	1	38705	3	Y	2817	2810	0	2	3	48
								11	4	3099	9			6	6	1	8	
05	39863	X	39863	-0-		-0-	-0-	409	1	36709	3	Y	2465	2476	0			37
								33	4	2712	9							
06	38070	X	35327	-0-		-2743	-0-	435	1	32324	3	Y	2273	2273	0			37
								68	4	2500	9							
07	39339	X	38247	-0-		-1092	-0-	398	1	35385	3	Y	2203	2213	0			27
								41	4	2423	9							
08	38564	X	36343	-0-		-2221	-0-	217	1	33691	3	Y	2178	2177	0			28
								39	4	2396	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SHIRLEY 58-T2-12X13 N WELL #: W114H RRCID -> 293596 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9974 - 17645

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
03	55366	X	55366	-0-		-0-	-0-		634	1	49354	3	Y	4863	4863	0	1	3	74
									29	4	5349	9			6	6	1	8	
*04	55689	X	55689	-0-		-0-	-0-		553	1	49960	3	Y	4693	4674	0	3	3	80
									14	4	5162	9			9	6	1	8	
05	55304	X	55288	-0-		-16	-0-		557	1	49744	3	Y	4492	4505	0			67
									46	4	4941	9							
06	53520	X	51830	-0-		-1690	-0-		629	1	46695	3	Y	4006	4007	0			66
									99	4	4407	9							
07	56476	X	56476	-0-		-0-	-0-		580	1	51702	3	Y	3759	3778	0			47
									59	4	4135	9							
*08	54151	X	54151	-0-		-0-	-0-		325	1	49764	3	Y	3639	3639	0			47
									59	4	4003	9							

SHIRLEY 58-T2-12X13 C WELL #: W103H RRCID -> 293598 COMPL. DATE 02/19/2023 TOTAL DEPTH 9543 PERF. 9990 - 17661

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
03	37262	X	31458	-0-		-5804	-0-		383	1	27966	3	Y	2810	2809	0	4	6	43
									18	4	3091	9			1	8			
*04	35100	X	30118	-0-		-4982	-0-		314	1	26890	3	Y	2642	2632	0	2	3	45
									8	4	2906	9			5	6	1	8	
05	36270	X	27463	-0-		-8807	-0-		274	1	24526	3	Y	2401	2410	0			36
									22	4	2641	9							
06	31140	X	24069	-0-		-7071	-0-		288	1	21475	3	Y	2055	2057	0			34
									45	4	2261	9							
07	32178	X	26697	-0-		-5481	-0-		270	1	24127	3	Y	2040	2049	0			25
									56	4	2244	9							
08	26629	X	3334	-0-		-23295	-0-		12	1	2939	3	Y	345	366	0			4
									3	4	380	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 C WELL #: W103H RRCID -> 293683 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 11374 - 19043

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
03	32643	X	29347	-0-		-3296	-0-		24570	3	148	4	Y	4208	4308	0	59	8	319
									4629	9									
*04	31590	X	30775	-0-		-815	-0-		26278	3	3	4	Y	4085	3981	0	72	6	313
									4494	9					38	8			
05	32643	X	30185	-0-		-2458	-0-		26530	3	1	4	Y	3322	3335	0			300
									3654	9									
06	31590	X	28587	-0-		-3003	-0-		25179	3	86	4	Y	3020	2948	0			372
									3322	9									
07	32643	X	28917	-0-		-3726	-0-		25845	3	45	4	Y	2752	2745	0			379
									3027	9									
08	27931	X	25505	-0-		-2426	-0-		22588	3	17	4	Y	2636	2840	0			175
									2900	9									

SHIRLEY 58-T2-12X13 O WELL #: W115H RRCID -> 293826 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 9387 PERF. 10044 - 17715

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
03	45942	X	45882	-0-		-60	-0-		534	1	41619	3	Y	3368	3359	0	4	6	52
									24	4	3705	9			1	8			
*04	44460	X	41840	-0-		-2620	-0-		411	1	38097	3	Y	3020	3012	0	2	3	51
									10	4	3322	9			6	6	1	8	
05	45942	X	39564	-0-		-6378	-0-		407	1	36356	3	Y	2516	2530	0			37
									33	4	2768	9							
06	44400	X	38693	-0-		-5707	-0-		476	1	35331	3	Y	2555	2550	0			42
									75	4	2811	9							
07	45880	X	41456	-0-		-4424	-0-		427	1	38246	3	Y	2490	2501	0			31
									44	4	2739	9							
*08	44244	X	44244	-0-		-0-	-0-		267	1	40835	3	Y	2813	2808	0			36
									48	4	3094	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SHIRLEY 58-T2-12X13 XB WELL #: X102H RRCID -> 293903 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 9988 - 17659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28830	X	4859	-0-	-23971	-0-	65	1	4283	3	Y	460	480	0	1	6	7
							5	4	506	9							
*04	27900	X	15162	-0-	-12738	-0-	144	1	13378	3	Y	1487	1465	0	1	3	25
							4	4	1636	9			3	6			
05	29333	X	29333	-0-	-0-	-0-	302	1	27039	3	Y	1788	1787	0			26
							25	4	1967	9							
06	29315	X	29315	-0-	-0-	-0-	361	1	26862	3	Y	1850	1846	0			30
							57	4	2035	9							
07	32322	X	32322	-0-	-0-	-0-	336	1	29816	3	Y	1910	1916	0			24
							69	4	2101	9							
*08	33312	X	33312	-0-	-0-	-0-	207	1	31102	3	Y	1767	1768	0			23
							59	4	1944	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 G WELL #: W107H RRCID -> 293972 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11596 - 19230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37417	X	-0-	-0-	-37417	-0-					Y	-0-					-0-
*04	36210	X	-0-	-0-	-36210	-0-					Y	-0-					-0-
05	37417	X	-0-	-0-	-37417	-0-					Y	-0-					-0-
06	22650	X	-0-	-0-	-22650	-0-					Y	-0-					-0-
07	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	4923	3	1715	9	Y	1559	1344	0			215
08	T. A.		38314	-0-	38314	38314	30893	3	28	4	Y	6721	6489	0			447
							7393	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 N WELL #: W114H RRCID -> 294009 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11246 - 18880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63476	X	63476	-0-	-0-	-0-	53912	3	333	4	Y	8392	8083	0	118	8	635
							9231	9									
*04	57201	X	57201	-0-	-0-	-0-	49069	3	6	4	Y	7387	7256	0	131	6	566
							8126	9					69	8			
05	56009	X	56009	-0-	-0-	-0-	48035	3	1	4	Y	7248	7160	0			654
							7973	9									
06	61290	X	41989	-0-	-19301	-0-	36178	3	110	4	Y	5183	5199	0			638
							5701	9									
07	63333	X	2006	-0-	-61327	-0-	1397	3	7	4	Y	547	1110	0			75
							602	9									
08	50871	X	47001	-0-	-3870	-0-	38479	3	30	4	Y	7720	7282	0			513
							8492	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 XB WELL #: X202H RRCID -> 294235 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11063 - 18697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45880	X	29329	-0-	-16551	-0-	25857	3	172	4	Y	3000	2890	0	42	8	227
							3300	9									
*04	44400	X	38699	-0-	-5701	-0-	34394	3	4	4	Y	3910	3731	0	69	6	300
							4301	9					37	8			
05	60449	X	60449	-0-	-0-	-0-	55354	3	2	4	Y	4630	4512	0			418
							5093	9									
06	43772	X	43772	-0-	-0-	-0-	40231	3	111	4	Y	3118	3152	0			384
							3430	9									
07	56944	X	56944	-0-	-0-	-0-	52155	3	86	4	Y	4275	4070	0			589
							4703	9									
08	53506	X	52571	-0-	-935	-0-	47999	3	39	4	Y	4121	4436	0			274
							4533	9									

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W103H RRCID -> 294256 COMPL. DATE 06/01/2020 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 3197 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 O WELL #: W115H RRCID -> 294699 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11232 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64945	X	60279	-0-	-4666	-0-	53286	3	327	4	Y	6060	6113	0	85	8	459
							6666	9									
*04	63489	X	63489	-0-	-0-	-0-	56844	3	6	4	Y	6035	5868	0	107	6	462
							6639	9					57	8			
05	63953	X	48744	-0-	-15209	-0-	44164	3	1	4	Y	4163	4250	0			375
							4579	9									
06	58230	X	28806	-0-	-29424	-0-	25107	3	69	4	Y	3300	3269	0			406
							3630	9									
07	64945	X	37074	-0-	-27871	-0-	32942	3	53	4	Y	3708	3603	0			511
							4079	9									
08	60574	X	26973	-0-	-33601	-0-	24041	3	15	4	Y	2652	2987	0			176
							2917	9									

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XD WELL #: X204H RRCID -> 294847 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 9783 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 B WELL #: W102H RRCID -> 295305 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 9762 PERF.10156 - 17822

03	48236	X	46624	-0-	-1612	-0-	531	1	40947	3	Y	4655	4654	0	1	3	71
							25	4	5121	9			6	6	1	8	
*04	46620	X	41045	-0-	-5575	-0-	403	1	36593	3	Y	3672	3671	0	2	3	62
							10	4	4039	9			7	6	1	8	
05	47926	X	42019	-0-	-5907	-0-	419	1	37460	3	Y	3733	3740	0			55
							34	4	4106	9							
06	46380	X	38015	-0-	-8365	-0-	455	1	33837	3	Y	3320	3321	0			54
							71	4	3652	9							
07	47151	X	31984	-0-	-15167	-0-	346	1	28853	3	Y	2499	2522	0			31
							36	4	2749	9							
08	41013	X	35913	-0-	-5100	-0-	218	1	32445	3	Y	2920	2913	0			38
							38	4	3212	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 XB WELL #: X202H RRCID -> 295306 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 9413 PERF.10104 - 15710

03	28392	X	28392	-0-	-0-	-0-	328	1	25861	3	Y	1989	1986	0	3	6	30
							15	4	2188	9							
*04	30704	X	30704	-0-	-0-	-0-	312	1	28266	3	Y	1925	1916	0	1	3	33
							8	4	2118	9			4	6	1	8	
*05	33446	X	33446	-0-	-0-	-0-	347	1	30958	3	Y	1921	1926	0			28
							28	4	2113	9							
06	31792	X	31792	-0-	-0-	-0-	397	1	29448	3	Y	1713	1713	0			28
							63	4	1884	9							
07	31242	X	31242	-0-	-0-	-0-	350	1	29213	3	Y	1494	1503	0			19
							36	4	1643	9							
*08	35971	X	35971	-0-	-0-	-0-	219	1	33637	3	Y	1886	1881	0			24
							40	4	2075	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 B WELL #: W102H RRCID -> 295822 COMPL. DATE 08/17/2023 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10196 - 20479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65596	X	58525	-0-	-7071		-0-	701	1	51220	3	Y	5978	5844	0	1	3	91
								28	4	6576	9			8	6	62	8	
*04	63480	X	62153	-0-	-1327		-0-	660	1	54725	3	Y	6139	6077	0	4	3	104
								15	4	6753	9			12	6	33	8	
05	65596	X	62387	-0-	-3209		-0-	668	1	55211	3	Y	5871	5888	0			87
								50	4	6458	9							
06	62790	X	52724	-0-	-10066		-0-	666	1	46551	3	Y	4917	4924	0			80
								98	4	5409	9							
07	64201	X	60577	-0-	-3624		-0-	669	1	54631	3	Y	4684	4706	0			58
								125	4	5152	9							
08	61380	X	53675	-0-	-7705		-0-	355	1	48431	3	Y	4364	4366	0			56
								89	4	4800	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 J WELL #: W110H RRCID -> 295825 COMPL. DATE 08/17/2023 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10026 - 20294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59737	X	54029	-0-	-5708		-0-	647	1	47006	3	Y	5771	5769	0	1	3	88
								28	4	6348	9			8	6	1	8	
*04	57810	X	50860	-0-	-6950		-0-	538	1	44780	3	Y	5027	5016	0	3	3	85
								12	4	5530	9			10	6	1	8	
05	59737	X	51254	-0-	-8483		-0-	547	1	45587	3	Y	4618	4635	0			68
								40	4	5080	9							
06	52350	X	48737	-0-	-3613		-0-	616	1	42901	3	Y	4662	4654	0			76
								92	4	5128	9							
07	54095	X	23421	-0-	-30674		-0-	233	1	20847	3	Y	2080	2130	0			26
								53	4	2288	9							
08	54033	X	53777	-0-	-256		-0-	346	1	47978	3	Y	4879	4842	0			63
								86	4	5367	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 N WELL #: W114H RRCID -> 295829 COMPL. DATE 08/17/2023 TOTAL DEPTH 9880 PERF.10079 - 20138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80879	X	-0-	-0-	-80879		-0-					Y	-0-	18	0			-0-
*04	74970	X	-0-	-0-	-74970		-0-					Y	-0-					-0-
05	68758	X	7310	-0-	-61448		-0-	77	1	5855	3	Y	1244	1226	0			18
								10	4	1368	9							
06	66540	X	37882	-0-	-28658		-0-	461	1	32053	3	Y	4817	4756	0			79
								69	4	5299	9							
07	39119	X	39119	-0-	-0-		-0-	420	1	34167	3	Y	4047	4076	0			50
								80	4	4452	9							
*08	38913	X	38913	-0-	-0-		-0-	254	1	34497	3	Y	3728	3730	0			48
								61	4	4101	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XB WELL #: X202H RRCID -> 295837 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 9759 PERF.10062 - 20105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78523	X	63097	-0-	-15426		-0-	742	1	54642	3	Y	6981	6969	0	1	3	107
								34	4	7679	9			9	6	1	8	
*04	75990	X	70820	-0-	-5170		-0-	728	1	61621	3	Y	7685	7640	0	5	3	130
								17	4	8454	9			15	6	2	8	
05	78523	X	68417	-0-	-10106		-0-	729	1	60710	3	Y	6295	6332	0			93
								53	4	6925	9							
06	75990	X	60377	-0-	-15613		-0-	771	1	53792	3	Y	5182	5190	0			85
								114	4	5700	9							
07	73129	X	53081	-0-	-20048		-0-	566	1	47911	3	Y	4096	4130	0			51
								98	4	4506	9							
*08	76119	X	76119	-0-	-0-		-0-	511	1	70335	3	Y	4677	4668	0			60
								128	4	5145	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XC WELL #: X203H RRCID -> 295838 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10234 - 20079

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
03	81776	X	81776	-0-	-0-	-0-	947	1	70323	3	Y	9511	9507	0	1	3	145
							44	4	10462	9			13	6	2	8	
*04	75000	X	74411	-0-	-589	-0-	756	1	64419	3	Y	8380	8359	0	5	3	142
							18	4	9218	9			17	6	2	8	
05	77500	X	49677	-0-	-27823	-0-	497	1	42419	3	Y	6106	6158	0			90
							44	4	6717	9							
06	77856	X	77856	-0-	-0-	-0-	953	1	67770	3	Y	8172	8128	0			134
							144	4	8989	9							
07	86212	X	86212	-0-	-0-	-0-	899	1	76670	3	Y	7697	7735	0			96
							176	4	8467	9							
*08	82680	X	82680	-0-	-0-	-0-	522	1	74084	3	Y	7217	7220	0			93
							135	4	7939	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 H WELL #: W108H RRCID -> 295839 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10451 - 20385

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
03	76787	X	72191	-0-	-4596	-0-	815	1	60479	3	Y	9872	9776	0	31	3	150
							38	4	10859	9			15	6	75	8	
*04	74310	X	64184	-0-	-10126	-0-	638	1	53974	3	Y	8688	8623	0	6	3	147
							15	4	9557	9			17	6	45	8	
05	76787	X	65624	-0-	-11163	-0-	668	1	55302	3	Y	8730	8748	0			129
							51	4	9603	9							
06	74310	X	62182	-0-	-12128	-0-	734	1	52079	3	Y	8416	8407	0			138
							111	4	9258	9							
07	76787	X	64792	-0-	-11995	-0-	651	1	55679	3	Y	7577	7621	0			94
							127	4	8335	9							
08	62372	X	61699	-0-	-673	-0-	379	1	53376	3	Y	7133	7135	0			92
							98	4	7846	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 G WELL #: W107H RRCID -> 295850 COMPL. DATE 08/17/2023 TOTAL DEPTH 10147 PERF.10425 - 20501

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
03	44144	X	34037	-0-	-10107	-0-	358	1	29266	3	Y	4001	4005	0	1	3	61
							12	4	4401	9			5	6	1	8	
*04	50919	X	50919	-0-	-0-	-0-	532	1	44301	3	Y	5522	5473	0	4	3	94
							12	4	6074	9			11	6	1	8	
05	59434	X	59434	-0-	-0-	-0-	627	1	52198	3	Y	5965	5971	0			88
							47	4	6562	9							
06	49378	X	49378	-0-	-0-	-0-	620	1	43218	3	Y	4954	4961	0			81
							91	4	5449	9							
07	51432	X	51432	-0-	-0-	-0-	557	1	45615	3	Y	4687	4710	0			58
							104	4	5156	9							
08	52731	X	48533	-0-	-4198	-0-	319	1	43477	3	Y	4234	4238	0			54
							80	4	4657	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 I WELL #: W109H RRCID -> 295851 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10106 - 20030

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
03	77438	X	68097	-0-	-9341	-0-	774	1	57638	3	Y	8772	8773	0	1	3	134
							36	4	9649	9			12	6	2	8	
*04	74940	X	42003	-0-	-32937	-0-	461	1	35680	3	Y	5320	5348	0	3	3	90
							10	4	5852	9			11	6	2	8	
05	77438	X	50878	-0-	-26560	-0-	505	1	42582	3	Y	7044	7030	0			104
							43	4	7748	9							
06	71040	X	62652	-0-	-8388	-0-	743	1	52884	3	Y	8103	8074	0			133
							112	4	8913	9							
07	69285	X	64611	-0-	-4674	-0-	656	1	55889	3	Y	7215	7258	0			90
							129	4	7937	9							
08	63736	X	62218	-0-	-1518	-0-	382	1	54369	3	Y	6698	6702	0			86
							99	4	7368	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LAVERNE 58-T2-12X1 G WELL #: W107H RRCID -> 296103 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10083 - 17796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	80383	X	65553	-0-		-14830	-0-	737	1	57781	3	Y	6366	6129	0	1	3	95
								32	4	7003	9			183	6	70	8	
*04	77790	X	57128	-0-		-20662	-0-	569	1	50624	3	Y	5383	5308	0	4	3	91
								14	4	5921	9			41	6	34	8	
05	71145	X	42192	-0-		-28953	-0-	405	1	37417	3	Y	3949	3981	0			59
								26	4	4344	9							
06	68490	X	57802	-0-		-10688	-0-	692	1	51250	3	Y	5228	5201	0			86
								109	4	5751	9							
07	70773	X	68152	-0-		-2621	-0-	687	1	61421	3	Y	5431	5450	0			67
								70	4	5974	9							
*08	68467	X	68467	-0-		-0-	-0-	401	1	62174	3	Y	5290	5289	0			68
								73	4	5819	9							

LAVERNE 58-T2-12X1 XC WELL #: X203H RRCID -> 296110 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 9459 PERF.10046 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	77686	X	57222	-0-		-20464	-0-	642	1	51060	3	Y	4993	4997	0	1	3	76
								28	4	5492	9			7	6	1	8	
*04	73320	X	56200	-0-		-17120	-0-	555	1	50469	3	Y	4693	4676	0	3	3	80
								14	4	5162	9			9	6	1	8	
05	72416	X	57259	-0-		-15157	-0-	583	1	51887	3	Y	4310	4326	0			64
								48	4	4741	9							
06	61230	X	54526	-0-		-6704	-0-	669	1	49716	3	Y	3668	3672	0			60
								106	4	4035	9							
07	61721	X	59563	-0-		-2158	-0-	611	1	54728	3	Y	3784	3797	0			47
								62	4	4162	9							
08	57970	X	57726	-0-		-244	-0-	348	1	53314	3	Y	3637	3637	0			47
								63	4	4001	9							

LAVERNE 58-T2-12X1 H WELL #: W108H RRCID -> 296117 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10231 - 17962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	71393	X	69889	-0-		-1504	-0-	765	1	60412	3	Y	7890	7891	0	1	3	121
								33	4	8679	9			11	6	2	8	
*04	69090	X	64769	-0-		-4321	-0-	625	1	55856	3	Y	7520	7491	0	5	3	128
								16	4	8272	9			15	6	2	8	
05	70308	X	67569	-0-		-2739	-0-	660	1	58680	3	Y	7431	7448	0			110
								55	4	8174	9							
06	67590	X	64882	-0-		-2708	-0-	758	1	56264	3	Y	7036	7031	0			115
								120	4	7740	9							
07	69843	X	68112	-0-		-1731	-0-	676	1	60359	3	Y	6371	6407	0			79
								69	4	7008	9							
08	69223	X	63577	-0-		-5646	-0-	368	1	56467	3	Y	6068	6069	0			78
								67	4	6675	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 O WELL #: W115H RRCID -> 296137 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10056 - 20321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	57412	X	31132	-0-		-26280	-0-	288	1	24383	3	Y	5862	5864	0	1	3	90
								13	4	6448	9			8	6	1	8	
*04	55560	X	26399	-0-		-29161	-0-	262	1	21256	3	Y	4432	4434	0	3	3	75
								6	4	4875	9			9	6	1	8	
05	57412	X	29539	-0-		-27873	-0-	310	1	24674	3	Y	4113	4127	0			61
								31	4	4524	9							
06	43048	X	43048	-0-		-0-	-0-	501	1	36132	3	Y	5768	5735	0			94
								70	4	6345	9							
07	33036	X	33036	-0-		-0-	-0-	321	1	27354	3	Y	4817	4851	0			60
								62	4	5299	9							
*08	50298	X	50298	-0-		-0-	-0-	334	1	43226	3	Y	6055	6037	0			78
								77	4	6661	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XA WELL #: X201H RRCID -> 296138 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10170 - 20002

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
03	111781	X	111781	-0-	-0-	-0-	1335	1	95284	3	Y	13727	13637	0	2	3	210
							62	4	15100	9			18	6	2	8	
*04	76470	X	53017	-0-	-23453	-0-	609	1	45823	3	Y	5974	6063	0	4	3	101
							14	4	6571	9			12	6	4	8	
05	79019	X	68554	-0-	-10465	-0-	702	1	60573	3	Y	6568	6572	0			97
							54	4	7225	9							
06	76470	X	62060	-0-	-14410	-0-	772	1	54840	3	Y	5759	5762	0			94
							113	4	6335	9							
07	79019	X	76527	-0-	-2492	-0-	822	1	69372	3	Y	5614	5638	0			70
							158	4	6175	9							
08	75144	X	70056	-0-	-5088	-0-	522	1	64330	3	Y	4618	4629	0			59
							124	4	5080	9							

LAVERNE 58-T2-12X1 XD WELL #: X204H RRCID -> 296172 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 9405 PERF.10099 - 17427

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
03	49144	X	49144	-0-	-0-	-0-	540	1	42542	3	Y	5490	5494	0	1	3	84
							23	4	6039	9			7	6	1	8	
*04	51803	X	51803	-0-	-0-	-0-	501	1	45282	3	Y	5461	5436	0	4	3	93
							13	4	6007	9			11	6	1	8	
05	52753	X	52753	-0-	-0-	-0-	521	1	46503	3	Y	5170	5186	0			77
							42	4	5687	9							
06	47707	X	47707	-0-	-0-	-0-	564	1	41899	3	Y	4686	4686	0			77
							89	4	5155	9							
07	50162	X	50162	-0-	-0-	-0-	501	1	44815	3	Y	4359	4382	0			54
							51	4	4795	9							
08	50468	X	48905	-0-	-1563	-0-	287	1	44072	3	Y	4085	4087	0			52
							52	4	4494	9							

SHIRLEY 58-T2-12X13 XC WELL #: X203H RRCID -> 296215 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 9424 PERF.10198 - 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
03	48794	X	48157	-0-	-637	-0-	531	1	41391	3	Y	5646	5643	0	1	3	86
							24	4	6211	9			8	6	1	8	
*04	47220	X	32852	-0-	-14368	-0-	343	1	28731	3	Y	3427	3445	0	2	3	58
							8	4	3770	9			7	6	1	8	
05	48174	X	19888	-0-	-28286	-0-	188	1	16769	3	Y	2651	2670	0			39
							15	4	2916	9							
06	46590	X	29017	-0-	-17573	-0-	335	1	24560	3	Y	3698	3676	0			61
							54	4	4068	9							
07	48143	X	34240	-0-	-13903	-0-	333	1	29737	3	Y	3760	3774	0			47
							34	4	4136	9							
08	48143	X	34002	-0-	-14141	-0-	194	1	29900	3	Y	3521	3523	0			45
							35	4	3873	9							

SHIRLEY 58-T2-12X13 G WELL #: W107H RRCID -> 296262 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 9673 PERF.10082 - 17801

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
03	59241	X	37897	-0-	-21344	-0-	419	1	32721	3	Y	4309	4191	0	1	3	65
							17	4	4740	9			86	6	72	8	
*04	57330	X	17970	-0-	-39360	-0-	172	1	14815	3	Y	2708	2691	0	2	3	46
							4	4	2979	9			5	6	29	8	
05	56699	X	54363	-0-	-2336	-0-	513	1	45764	3	Y	7313	7251	0			108
							42	4	8044	9							
06	54150	X	46944	-0-	-7206	-0-	533	1	39892	3	Y	5851	5863	0			96
							83	4	6436	9							
07	51130	X	51130	-0-	-0-	-0-	495	1	44224	3	Y	5782	5806	0			72
							51	4	6360	9							
*08	50786	X	50786	-0-	-0-	-0-	284	1	44410	3	Y	5491	5492	0			71
							52	4	6040	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SHIRLEY 58-T2-12X13 H WELL #: W108H RRCID -> 296267 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 9687 PERF.10108 - 17864

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
03	53971	X	32247	-0-		-21724		-0-	356	1	26220	3	Y	5142	5165	0	1	3	79
									15	4	5656	9			7	6	1	8	
*04	52230	X	28048	-0-		-24182		-0-	232	1	23063	3	Y	4315	4308	0	3	3	73
									6	4	4747	9			9	6	1	8	
05	53971	X	52954	-0-		-1017		-0-	496	1	44368	3	Y	7318	7284	0			108
									40	4	8050	9							
06	50550	X	44417	-0-		-6133		-0-	499	1	37195	3	Y	6041	6050	0			99
									78	4	6645	9							
07	50694	X	50694	-0-		-0-		-0-	488	1	43273	3	Y	6257	6278	0			78
									50	4	6883	9							
08	47182	X	46475	-0-		-707		-0-	261	1	40268	3	Y	5364	5373	0			69
									46	4	5900	9							

SHIRLEY 58-T2-12X13 XD WELL #: X204H RRCID -> 296303 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 9341 PERF.10203 - 17933

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
03	38109	X	38109	-0-		-0-		-0-	398	1	31338	3	Y	5777	5767	0	1	3	88
									18	4	6355	9			8	6	1	8	
*04	27480	X	11371	-0-		-16109		-0-	131	1	9397	3	Y	1673	1728	0	1	3	28
									3	4	1840	9			3	6	1	8	
05	28396	X	7689	-0-		-20707		-0-	61	1	5203	3	Y	2199	2194	0			33
									6	4	2419	9							
06	27480	X	13835	-0-		-13645		-0-	138	1	10064	3	Y	3282	3261	0			54
									23	4	3610	9							
07	28396	X	21312	-0-		-7084		-0-	191	1	17007	3	Y	3722	3730	0			46
									20	4	4094	9							
08	34565	X	20959	-0-		-13606		-0-	110	1	16949	3	Y	3527	3528	0			45
									20	4	3880	9							

SHIRLEY 58-T2-12X13 I WELL #: W109H RRCID -> 296304 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 9507 PERF.10074 - 17816

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
03	50344	X	47540	-0-		-2804		-0-	508	1	40325	3	Y	6076	6056	0	1	3	93
									23	4	6684	9			8	6	1	8	
*04	52652	X	52652	-0-		-0-		-0-	464	1	45076	3	Y	6455	6420	0	4	3	109
									11	4	7101	9			13	6	2	8	
05	56327	X	56327	-0-		-0-		-0-	542	1	48431	3	Y	6646	6657	0			98
									43	4	7311	9							
06	47820	X	42430	-0-		-5390		-0-	489	1	36553	3	Y	4829	4848	0			79
									76	4	5312	9							
07	55233	X	55233	-0-		-0-		-0-	549	1	48901	3	Y	5207	5221	0			65
									55	4	5728	9							
08	54715	X	48850	-0-		-5865		-0-	277	1	43041	3	Y	4983	4984	0			64
									51	4	5481	9							

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: W202H RRCID -> 296570 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10961 - 18246

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
03	117583	X	50631	-0-		-66952		-0-	518	1	47226	3	Y	2607	2612	0	3	6	40
									19	4	2868	9			1	8			
*04	113730	X	81654	-0-		-32076		-0-	854	1	76525	3	Y	3867	3829	0	3	3	66
									21	4	4254	9			8	6	1	8	
05	91295	X	78465	-0-		-12830		-0-	826	1	73634	3	Y	3580	3593	0			53
									67	4	3938	9							
06	69980	X	69980	-0-		-0-		-0-	883	1	65316	3	Y	3310	3309	0			54
									140	4	3641	9							
07	86557	X	86557	-0-		-0-		-0-	911	1	81763	3	Y	3447	3458	0			43
									91	4	3792	9							
08	84351	X	74978	-0-		-9373		-0-	474	1	71206	3	Y	2922	2927	0			38
									84	4	3214	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: X103H RRCID -> 296578 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10321 - 17498

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
03	93217	X	76161	-0-		-17056	-0-		862	1	67071	3	Y	7443	7454	0	1	3	114
									41	4	8187	9			10	6	2	8	
*04	90090	X	63797	-0-		-26293	-0-		615	1	56244	3	Y	6293	6282	0	4	3	107
									16	4	6922	9			12	6	2	8	
05	82119	X	72360	-0-		-9759	-0-		721	1	64413	3	Y	6515	6525	0			97
									59	4	7167	9							
06	73680	X	63472	-0-		-10208	-0-		761	1	56473	3	Y	5563	5569	0			91
									119	4	6119	9							
*07	76136	X	25762	-0-		-50374	-0-		276	1	23195	3	Y	2049	2115	0			25
									37	4	2254	9							
08	69688	X	45289	-0-		-24399	-0-		227	1	40137	3	Y	4435	4403	0			57
									46	4	4879	9							

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: X101H RRCID -> 296579 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10329 - 17626

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
03	83421	X	83421	-0-		-0-	-0-		936	1	73331	3	Y	8282	8292	0	1	3	127
									44	4	9110	9			11	6	2	8	
*04	74972	X	74972	-0-		-0-	-0-		737	1	66312	3	Y	7186	7170	0	5	3	122
									18	4	7905	9			14	6	2	8	
05	78140	X	78140	-0-		-0-	-0-		771	1	69118	3	Y	7444	7456	0			110
									63	4	8188	9							
06	67350	X	37645	-0-		-29705	-0-		448	1	32853	3	Y	3893	3939	0			64
									62	4	4282	9							
07	71114	X	71114	-0-		-0-	-0-		702	1	63296	3	Y	6404	6388	0			80
									72	4	7044	9							
08	79205	X	72579	-0-		-6626	-0-		427	1	65447	3	Y	6025	6028	0			77
									77	4	6628	9							

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: W101H RRCID -> 296580 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10657 - 17889

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
03	55397	X	36070	-0-		-19327	-0-		504	1	32178	3	Y	3055	3081	0	4	6	47
									27	4	3361	9			1	8			
*04	53610	X	-0-	-0-		-53610	-0-						Y	-0-	46	0	1	8	-0-
05	52886	X	11873	-0-		-41013	-0-		129	1	10513	3	Y	1104	1088	0			16
									17	4	1214	9							
06	55218	X	55218	-0-		-0-	-0-		669	1	49569	3	Y	4434	4377	0			73
									103	4	4877	9							
07	55206	X	55206	-0-		-0-	-0-		569	1	50485	3	Y	3722	3749	0			46
									58	4	4094	9							
*08	48981	X	48981	-0-		-0-	-0-		297	1	45143	3	Y	3171	3176	0			41
									53	4	3488	9							

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: W102H RRCID -> 296581 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10597 - 17830

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
03	51584	X	36770	-0-		-14814	-0-		509	1	32414	3	Y	3474	3492	0	5	6	53
									26	4	3821	9			1	8			
*04	49920	X	39676	-0-		-10244	-0-		378	1	35430	3	Y	3508	3492	0	2	3	59
									9	4	3859	9			7	6	1	8	
05	49941	X	44715	-0-		-5226	-0-		446	1	39851	3	Y	3984	3984	0			59
									36	4	4382	9							
06	45660	X	39074	-0-		-6586	-0-		470	1	34845	3	Y	3350	3354	0			55
									74	4	3685	9							
07	47182	X	41830	-0-		-5352	-0-		424	1	37906	3	Y	3143	3159	0			39
									43	4	3457	9							
08	44702	X	39852	-0-		-4850	-0-		238	1	36163	3	Y	3098	3097	0			40
									43	4	3408	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: W203H RRCID -> 296700 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10837 - 18145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94415	X	94415	-0-	-0-	-0-	1152	1	87454	3	Y	5229	5216	0	1	3	80
							57	4	5752	9			7	6	1	8	
*04	77370	X	77345	-0-	-25	-0-	796	1	71672	3	Y	4415	4407	0	3	3	75
							20	4	4857	9			9	6	1	8	
05	79949	X	75004	-0-	-4945	-0-	778	1	69422	3	Y	4310	4321	0			64
							63	4	4741	9							
06	77370	X	66055	-0-	-11315	-0-	823	1	60999	3	Y	3730	3733	0			61
							130	4	4103	9							
*07	79949	X	31564	-0-	-48385	-0-	349	1	29393	3	Y	1616	1657	0			20
							44	4	1778	9							
08	80724	X	57857	-0-	-22867	-0-	311	1	53804	3	Y	3345	3322	0			43
							62	4	3680	9							

STATE PROPULSION 56-T2-17X8 H WELL #: W108H RRCID -> 296801 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10632 - 20715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95387	X	64062	-0-	-31325	-0-	746	1	55362	3	Y	7200	7222	0	1	3	110
							34	4	7920	9			10	6	2	8	
*04	92310	X	73854	-0-	-18456	-0-	719	1	64220	3	Y	8088	8038	0	5	3	137
							18	4	8897	9			16	6	2	8	
05	95387	X	69612	-0-	-25775	-0-	685	1	61177	3	Y	6995	7028	0			104
							55	4	7695	9							
06	83100	X	62904	-0-	-20196	-0-	744	1	55092	3	Y	6320	6321	0			103
							116	4	6952	9							
07	76260	X	65832	-0-	-10428	-0-	658	1	58686	3	Y	5836	5867	0			72
							68	4	6420	9							
08	70122	X	62136	-0-	-7986	-0-	367	1	55753	3	Y	5408	5411	0			69
							67	4	5949	9							

STATE PROPULSION 56-T2-17X8 J WELL #: W110H RRCID -> 296802 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10437 - 20500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65410	X	64342	-0-	-1068	-0-	683	1	53274	3	Y	9413	9304	0	1	3	144
							31	4	10354	9			13	6	106	8	
*04	63300	X	61451	-0-	-1849	-0-	571	1	51464	3	Y	8547	8467	0	6	3	145
							14	4	9402	9			17	6	56	8	
05	65410	X	61058	-0-	-4352	-0-	577	1	51544	3	Y	8082	8107	0			120
							47	4	8890	9							
06	63300	X	51863	-0-	-11437	-0-	591	1	43743	3	Y	6758	6767	0			111
							95	4	7434	9							
07	64294	X	54741	-0-	-9553	-0-	513	1	46254	3	Y	7203	7225	0			89
							51	4	7923	9							
*08	57664	X	57664	-0-	-0-	-0-	327	1	49731	3	Y	6861	6862	0			88
							59	4	7547	9							

CAMP STATE 56-T2-8X17 XB WELL #: X202H RRCID -> 296825 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10525 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48453	X	48171	-0-	-282	-0-	498	1	39014	3	Y	7850	7818	0	1	3	120
							24	4	8635	9			10	6	1	8	
*04	47675	X	47675	-0-	-0-	-0-	437	1	39360	3	Y	7152	7130	0	5	3	121
							11	4	7867	9			14	6	2	8	
05	48453	X	46769	-0-	-1684	-0-	434	1	38893	3	Y	6733	6754	0			100
							36	4	7406	9							
06	46890	X	46734	-0-	-156	-0-	528	1	39134	3	Y	6353	6349	0			104
							84	4	6988	9							
07	54705	X	54705	-0-	-0-	-0-	531	1	47204	3	Y	6288	6314	0			78
							53	4	6917	9							
*08	47597	X	47597	-0-	-0-	-0-	267	1	40934	3	Y	5771	5775	0			74
							48	4	6348	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAMP STATE 56-T2-8X17 A WELL #: W101H RRCID -> 296826 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 10277 PERF.10366 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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
03	31961	X	23711	-0-		-8250		-0-	296	1	19289	3	Y	3735	3504	0	125	6	55
									17	4	4109	9			117	8			
*04	41377	X	41377	-0-		-0-		-0-	332	1	34722	3	Y	5741	5263	0	123	3	91
									8	4	6315	9			261	6	58	8	
05	50600	X	50600	-0-		-0-		-0-	483	1	43333	3	Y	6132	6132	0			91
									39	4	6745	9							
06	41036	X	41036	-0-		-0-		-0-	471	1	34938	3	Y	5048	5056	0			83
									74	4	5553	9							
07	41503	X	41503	-0-		-0-		-0-	402	1	35884	3	Y	4705	4730	0			58
									41	4	5176	9							
*08	40690	X	40690	-0-		-0-		-0-	231	1	35425	3	Y	4538	4538	0			58
									42	4	4992	9							

CAMP STATE 56-T2-8X17 O WELL #: W115H RRCID -> 296833 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10258 - 17683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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
03	62760	X	62760	-0-		-0-		-0-	658	1	51368	3	Y	9730	9673	0	1	3	149
									31	4	10703	9			13	6	1	8	
*04	59385	X	59385	-0-		-0-		-0-	554	1	49789	3	Y	8207	8194	0	5	3	139
									14	4	9028	9			16	6	2	8	
05	56694	X	56694	-0-		-0-		-0-	538	1	48034	3	Y	7344	7374	0			109
									44	4	8078	9							
06	50207	X	50207	-0-		-0-		-0-	572	1	42432	3	Y	6466	6469	0			106
									90	4	7113	9							
07	51851	X	51851	-0-		-0-		-0-	500	1	44590	3	Y	6100	6130	0			76
									51	4	6710	9							
08	49507	X	49479	-0-		-28		-0-	279	1	42814	3	Y	5760	5762	0			74
									50	4	6336	9							

CAMP STATE 56-T2-8X17 N WELL #: W114H RRCID -> 296862 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10261 - 17695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	42870	X	38258	-0-		-4612		-0-	414	1	30692	3	Y	6447	6440	0	1	3	110
									60	4	7092	9			1	6			
*12	44299	X	41788	-0-		-2511		-0-	574	1	34002	3	Y	6469	6471	0	1	3	106
									96	4	7116	9			1	6			
*01	51122	X	51122	-0-		-0-		-0-	764	1	41599	3	Y	7892	7845	0	1	3	143
									78	4	8681	9			8	6	1	8	
*02	31332	X	27884	-0-		-3448		-0-	333	1	22404	3	Y	4667	4725	0	2	6	83
									13	4	5134	9							
*03	40497	X	40497	-0-		-0-		-0-	424	1	33335	3	Y	6107	6087	0	1	3	93
									20	4	6718	9			8	6	1	8	
*04	39540	X	39540	-0-		-0-		-0-	371	1	33506	3	Y	5140	5131	0	3	3	87
									9	4	5654	9			10	6	2	8	
05	38199	X	38199	-0-		-0-		-0-	368	1	32760	3	Y	4583	4602	0			68
									30	4	5041	9							
*06	35115	X	35115	-0-		-0-		-0-	407	1	30160	3	Y	4075	4076	0			67
									65	4	4483	9							
*07	39054	X	39054	-0-		-0-		-0-	382	1	34116	3	Y	4106	4122	0			51
									39	4	4517	9							
*08	37723	X	37723	-0-		-0-		-0-	215	1	33352	3	Y	3743	3746	0			48
									39	4	4117	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: X102H RRCID -> 296885 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10414 - 17506

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
03	81747	X	76331	-0-		-5416	-0-		869	1	67438	3	Y	7257	7267	0	1	3	111
									41	4	7983	9			10	6	2	8	
*04	79110	X	69802	-0-		-9308	-0-		692	1	62139	3	Y	6322	6307	0	4	3	107
									17	4	6954	9			13	6	2	8	
05	76942	X	68688	-0-		-8254	-0-		685	1	61125	3	Y	6202	6217	0			92
									56	4	6822	9							
06	74460	X	57889	-0-		-16571	-0-		699	1	51785	3	Y	4814	4827	0			79
									110	4	5295	9							
07	76942	X	65859	-0-		-11083	-0-		668	1	59777	3	Y	4860	4879	0			60
									68	4	5346	9							
*08	63372	X	63372	-0-		-0-	-0-		379	1	57777	3	Y	4680	4680	0			60
									68	4	5148	9							

STATE PROPULSION 56-T2-17X8 I WELL #: W109H RRCID -> 297015 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10464 - 20571

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
03	82276	X	82276	-0-		-0-	-0-		883	1	68474	3	Y	11708	11714	0	1	3	179
									40	4	12879	9			16	6	2	8	
*04	72852	X	72852	-0-		-0-	-0-		681	1	61060	3	Y	10085	10063	0	7	3	171
									17	4	11094	9			20	6	3	8	
05	70378	X	70378	-0-		-0-	-0-		664	1	59119	3	Y	9582	9611	0			142
									55	4	10540	9							
06	62709	X	62709	-0-		-0-	-0-		700	1	52092	3	Y	8917	8913	0			146
									108	4	9809	9							
07	63485	X	63485	-0-		-0-	-0-		610	1	54207	3	Y	7824	7873	0			97
									62	4	8606	9							
08	59675	X	59036	-0-		-639	-0-		331	1	50559	3	Y	7351	7354	0			94
									60	4	8086	9							

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: W207H RRCID -> 297037 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10683 - 15532

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
03	55211	X	54296	-0-		-915	-0-		49858	3	92	4	Y	3951	3676	0			520
									4346	9									
04	53430	X	49361	-0-		-4069	-0-		44938	3	141	4	Y	3893	3984	0			429
									4282	9									
05	55211	X	51492	-0-		-3719	-0-		47813	3	116	4	Y	3239	3313	0			355
									3563	9									
06	52530	X	45660	-0-		-6870	-0-		42146	3	147	4	Y	3061	3054	0			362
									3367	9									
07	54281	X	42949	-0-		-11332	-0-		39525	3	143	4	Y	2983	2977	0			368
									3281	9									
08	49724	X	18024	-0-		-31700	-0-		16600	3	59	4	Y	1241	1389	0			220
									1365	9									

CAMP STATE 56-T2-8X17 XA WELL #: X201H RRCID -> 297040 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 9933 PERF.10295 - 17505

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
03	73977	X	73977	-0-		-0-	-0-		787	1	61952	3	Y	10183	10152	0	1	3	156
									37	4	11201	9			14	6	2	8	
*04	70457	X	70457	-0-		-0-	-0-		672	1	60238	3	Y	8664	8647	0	6	3	147
									17	4	9530	9			17	6	3	8	
05	70475	X	70475	-0-		-0-	-0-		685	1	61058	3	Y	7887	7916	0			117
									56	4	8676	9							
06	62190	X	59990	-0-		-2200	-0-		694	1	51833	3	Y	6685	6693	0			109
									109	4	7354	9							
07	64263	X	61416	-0-		-2847	-0-		596	1	53679	3	Y	6438	6467	0			80
									59	4	7082	9							
*08	67052	X	67052	-0-		-0-	-0-		388	1	59603	3	Y	6355	6353	0			82
									70	4	6991	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAMP STATE 56-T2-8X17 B WELL #: W102H RRCID -> 297065 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10525 - 17980

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
03	48358	X	48358	-0-		-0-		-0-	517	1	40227	3	Y	6900	6865	0	1	3	106
									24	4	7590	9			9	6	1	8	
*04	48285	X	48285	-0-		-0-		-0-	453	1	40846	3	Y	6341	6320	0	4	3	108
									11	4	6975	9			13	6	2	8	
05	47152	X	47152	-0-		-0-		-0-	450	1	40153	3	Y	5920	5939	0			88
									37	4	6512	9							
06	43618	X	43618	-0-		-0-		-0-	501	1	37129	3	Y	5372	5372	0			88
									79	4	5909	9							
*07	43710	X	14683	-0-		-29027		-0-	120	1	12752	3	Y	1631	1699	0			20
									17	4	1794	9							
*08	50965	X	50965	-0-		-0-		-0-	294	1	44547	3	Y	5519	5468	0			71
									53	4	6071	9							

STATE PROPULSION 56-T2-17X8 XD WELL #: X204H RRCID -> 297078 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10040 PERF.10677 - 20365

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
03	87389	X	68516	-0-		-18873		-0-	744	1	58263	3	Y	8613	8618	0	1	3	132
									35	4	9474	9			11	6	2	8	
*04	84570	X	64544	-0-		-20026		-0-	616	1	55382	3	Y	7755	7733	0	5	3	132
									15	4	8531	9			15	6	2	8	
05	87389	X	50510	-0-		-36879		-0-	477	1	43536	3	Y	5877	5921	0			87
									32	4	6465	9							
06	75900	X	44960	-0-		-30940		-0-	516	1	37281	3	Y	6431	6413	0			105
									89	4	7074	9							
07	73729	X	73729	-0-		-0-		-0-	726	1	64551	3	Y	7616	7626	0			95
									74	4	8378	9							
*08	66667	X	66667	-0-		-0-		-0-	389	1	58340	3	Y	7156	7159	0			92
									66	4	7872	9							

STATE AJAX 56-T2-15X10 N WELL #: W114H RRCID -> 297314 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10612 - 18246

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
03	DLQ G-10		59138	-0-		59138		103364	611	1	47298	3	Y	10181	10146	0	1	3	156
									30	4	11199	9			14	6	2	8	
*04	DLQ G-10		47074	-0-		47074		150438	364	1	38232	3	Y	7699	7701	0	5	3	131
									9	4	8469	9			15	6	3	8	
05	DLQ G-10		59642	-0-		59642		210080	552	1	49070	3	Y	9068	9065	0			134
									45	4	9975	9							
*06	259910	X	49830	-0-		-210080		-0-	556	1	41413	3	Y	7068	7086	0			116
									86	4	7775	9							
07	51550	X	51550	-0-		-0-		-0-	478	1	42674	3	Y	7594	7616	0			94
									45	4	8353	9							
08	53537	X	51396	-0-		-2141		-0-	283	1	43775	3	Y	6624	6633	0			85
									52	4	7286	9							

STATE AJAX 56-T2-15X10 G WELL #: W107H RRCID -> 297315 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10569 PERF.11073 - 18411

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
03	DLQ G-10		46945	-0-		46945		90758	499	1	38599	3	Y	7112	7115	0	1	3	109
									24	4	7823	9			9	6	1	8	
*04	DLQ G-10		43304	-0-		43304		134062	399	1	36093	3	Y	6184	6170	0	4	3	105
									10	4	6802	9			12	6	2	8	
*05	176268	X	42206	-0-		-134062		-0-	401	1	35609	3	Y	5603	5625	0			83
									33	4	6163	9							
06	41610	X	29278	-0-		-12332		-0-	320	1	24606	3	Y	3909	3928	0			64
									52	4	4300	9							
07	42997	X	25850	-0-		-17147		-0-	238	1	22116	3	Y	3160	3185	0			39
									20	4	3476	9							
08	38688	X	36605	-0-		-2083		-0-	205	1	31911	3	Y	4046	4033	0			52
									38	4	4451	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AJAX 56-T2-15X10 C WELL #: W103H RRCID -> 297339 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10721 - 18374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		49281	-0-		49281	83179	523	1	40784	3	Y	7225	7048	0	1	3	109
								26	4	7948	9			75	6	76	8	
*04	DLQ G-10		49634	-0-		49634	132813	441	1	38586	3	Y	9633	9518	0	6	3	163
								11	4	10596	9			19	6	36	8	
*05	177096	X	44283	-0-		-132813	-0-	415	1	37034	3	Y	6182	6253	0			92
								34	4	6800	9							
06	46260	X	35009	-0-		-11251	-0-	388	1	29074	3	Y	4989	4999	0			82
								59	4	5488	9							
07	47802	X	44340	-0-		-3462	-0-	423	1	37967	3	Y	5370	5385	0			67
								43	4	5907	9							
*08	41789	X	41789	-0-		-0-	-0-	241	1	37636	3	Y	3516	3538	0			45
								44	4	3868	9							

STATE AJAX 56-T2-15X10 XB WELL #: X202H RRCID -> 297340 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10426 - 18053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	60822	X	56910	-0-		-3912	-0-	593	1	46218	3	Y	9155	9122	0	1	3	140
								28	4	10071	9			12	6	1	8	
*04	58860	X	56618	-0-		-2242	-0-	534	1	46787	3	Y	8440	8412	0	6	3	143
								13	4	9284	9			17	6	2	8	
05	60822	X	52299	-0-		-8523	-0-	492	1	44044	3	Y	7021	7060	0			104
								40	4	7723	9							
06	55050	X	40577	-0-		-14473	-0-	448	1	34044	3	Y	5465	5480	0			89
								73	4	6012	9							
07	58466	X	13706	-0-		-44760	-0-	103	1	11563	3	Y	1845	1911	0			23
								10	4	2030	9							
*08	57512	X	57512	-0-		-0-	-0-	315	1	49576	3	Y	6875	6810	0			88
								58	4	7563	9							

STATE AJAX 56-T2-15X10 H WELL #: W108H RRCID -> 297341 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10961 - 18440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		45580	-0-		45580	87013	464	1	36006	3	Y	8262	8151	0	1	3	126
								22	4	9088	9			61	6	65	8	
*04	DLQ G-10		41726	-0-		41726	128739	369	1	33099	3	Y	7499	7441	0	5	3	127
								9	4	8249	9			15	6	37	8	
*05	157987	X	29248	-0-		-128739	-0-	271	1	23805	3	Y	4682	4740	0			69
								22	4	5150	9							
06	42360	X	21347	-0-		-21013	-0-	227	1	16910	3	Y	3794	3801	0			62
								37	4	4173	9							
07	43772	X	13713	-0-		-30059	-0-	114	1	11309	3	Y	2074	2110	0			26
								9	4	2281	9							
*08	38422	X	38422	-0-		-0-	-0-	197	1	31615	3	Y	5976	5925	0			77
								36	4	6574	9							

STATE AJAX 56-T2-15X10 J WELL #: W110H RRCID -> 297347 COMPL. DATE 03/28/2024 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10513 - 18129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	28632	X	28632	-0-		-0-	-0-	359	1	22910	3	Y	4858	4877	0	1	3	74
								19	4	5344	9			6	6	1	8	
*04	37445	X	37445	-0-		-0-	-0-	306	1	30547	3	Y	5985	5941	0	4	3	101
								8	4	6584	9			12	6	1	8	
05	48710	X	48710	-0-		-0-	-0-	454	1	40529	3	Y	6991	6988	0			104
								37	4	7690	9							
06	40314	X	40314	-0-		-0-	-0-	450	1	33589	3	Y	5641	5653	0			92
								70	4	6205	9							
07	43427	X	43427	-0-		-0-	-0-	410	1	36481	3	Y	5903	5922	0			73
								43	4	6493	9							
08	40889	X	6145	-0-		-34744	-0-	60	1	5271	3	Y	733	797	0			9
								8	4	806	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AJAX 56-T2-15X10 I WELL #: W109H RRCID -> 297393 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10689 - 18242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		37432	-0-		37432	77233	387	1	29980	3	Y	6406	6421	0	1	3	98
								18	4	7047	9			9	6	1	8	
*04	DLQ G-10		39120	-0-		39120	116353	356	1	32236	3	Y	5926	5906	0	4	3	100
								9	4	6519	9			12	6	2	8	
*05	149096	X	32743	-0-		-116353	-0-	308	1	27365	3	Y	4586	4618	0			68
								25	4	5045	9							
06	37260	X	21703	-0-		-15557	-0-	243	1	17417	3	Y	3636	3644	0			60
								43	4	4000	9							
07	38722	X	38722	-0-		-0-	-0-	364	1	32238	3	Y	5529	5520	0			69
								38	4	6082	9							
*08	34368	X	34368	-0-		-0-	-0-	189	1	29026	3	Y	4654	4663	0			60
								34	4	5119	9							

STATE AJAX 56-T2-15X10 XC WELL #: X203H RRCID -> 297484 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10654 - 18134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	54684	X	47200	-0-		-7484	-0-	493	1	38262	3	Y	7656	7669	0	1	3	117
								23	4	8422	9			10	6	2	8	
*04	52920	X	45316	-0-		-7604	-0-	410	1	37284	3	Y	6920	6899	0	5	3	117
								10	4	7612	9			14	6	2	8	
05	54684	X	48185	-0-		-6499	-0-	455	1	40293	3	Y	6726	6743	0			100
								38	4	7399	9							
06	49410	X	42655	-0-		-6755	-0-	481	1	35783	3	Y	5742	5748	0			94
								75	4	6316	9							
07	51057	X	49887	-0-		-1170	-0-	477	1	42489	3	Y	6247	6263	0			78
								49	4	6872	9							
08	45136	X	44523	-0-		-613	-0-	248	1	38124	3	Y	5551	5558	0			71
								45	4	6106	9							

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: W201H RRCID -> 297485 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10924 - 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
03	54529	X	33132	-0-		-21397	-0-	29512	3	58	4	Y	3238	3522	0			426
								3562	9									
04	55246	X	55246	-0-		-0-	-0-	49413	3	156	4	Y	5161	5019	0			568
								5677	9									
05	54927	X	54927	-0-		-0-	-0-	48559	3	116	4	Y	5684	5629	0			623
								6252	9									
06	52770	X	46864	-0-		-5906	-0-	41486	3	145	4	Y	4757	4817	0			563
								5233	9									
07	54529	X	46333	-0-		-8196	-0-	40922	3	149	4	Y	4784	4757	0			590
								5262	9									
08	48701	X	45143	-0-		-3558	-0-	40110	3	180	4	Y	4412	4219	0			783
								4853	9									

STATE AJAX 56-T2-15X10 XD WELL #: X204H RRCID -> 297486 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10224 PERF.10557 - 18109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	61287	X	57595	-0-		-3692	-0-	604	1	46895	3	Y	9152	9155	0	1	3	140
								29	4	10067	9			12	6	2	8	
*04	59310	X	54017	-0-		-5293	-0-	496	1	44887	3	Y	7838	7822	0	5	3	133
								12	4	8622	9			16	6	2	8	
05	61287	X	49631	-0-		-11656	-0-	458	1	40735	3	Y	7637	7657	0			113
								37	4	8401	9							
06	62900	X	62900	-0-		-0-	-0-	678	1	50347	3	Y	10699	10637	0			175
								106	4	11769	9							
07	61079	X	61079	-0-		-0-	-0-	570	1	49966	3	Y	9531	9588	0			118
								59	4	10484	9							
08	43710	X	42663	-0-		-1047	-0-	237	1	36116	3	Y	5698	5743	0			73
								42	4	6268	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROJECTS 57-T2-47X35 J WELL #: W110H RRCID -> 297592 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10107 - 22925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95480	X	33549	-0-	-61931	-0-	417	1	27384	3	Y	5205	4770	0	1	3	73
							22	4	5726	9			431	6	98	8	
*04	92400	X	88671	-0-	-3729	-0-	707	1	75249	3	Y	11544	11306	0	8	3	195
							17	4	12698	9			48	6	60	8	
05	103634	X	103634	-0-	-0-	-0-	966	1	88623	3	Y	12702	12709	0			188
							73	4	13972	9							
06	95825	X	95825	-0-	-0-	-0-	1118	1	83578	3	Y	9963	9988	0			163
							170	4	10959	9							
07	111339	X	111339	-0-	-0-	-0-	1119	1	99379	3	Y	9751	9793	0			121
							115	4	10726	9							
08	99665	X	89726	-0-	-9939	-0-	507	1	80608	3	Y	7744	7766	0			99
							93	4	8518	9							

STATE PROJECTS 57-T2-47X35 XC WELL #: X203H RRCID -> 297604 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 9817 PERF.10045 - 22791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84351	X	69577	-0-	-14774	-0-	712	1	60669	3	Y	7420	7381	0	1	3	113
							34	4	8162	9			10	6	1	8	
*04	81630	X	65837	-0-	-15793	-0-	648	1	57205	3	Y	7244	7213	0	5	3	123
							16	4	7968	9			14	6	2	8	
05	84351	X	48851	-0-	-35500	-0-	484	1	42037	3	Y	5717	5755	0			85
							41	4	6289	9							
06	67290	X	15812	-0-	-51478	-0-	172	1	13826	3	Y	1633	1691	0			27
							18	4	1796	9							
07	69533	X	37336	-0-	-32197	-0-	347	1	32013	3	Y	4496	4467	0			56
							30	4	4946	9							
*08	49262	X	49262	-0-	-0-	-0-	311	1	43824	3	Y	4609	4606	0			59
							57	4	5070	9							

STATE PROJECTS 57-T2-47X35 XD WELL #: X204H RRCID -> 297605 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10118 - 22999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53072	X	21659	-0-	-31413	-0-	212	1	17913	3	Y	3200	3246	0	4	6	49
							14	4	3520	9			1	8			
*04	51360	X	44343	-0-	-7017	-0-	392	1	35699	3	Y	7493	7394	0	5	3	127
							10	4	8242	9			15	6	1	8	
05	53072	X	36113	-0-	-16959	-0-	348	1	29136	3	Y	6000	6038	0			89
							29	4	6600	9							
06	51360	X	38843	-0-	-12517	-0-	442	1	32913	3	Y	4926	4934	0			81
							69	4	5419	9							
07	53072	X	47417	-0-	-5655	-0-	466	1	41531	3	Y	4884	4904	0			61
							48	4	5372	9							
*08	48159	X	48159	-0-	-0-	-0-	277	1	42872	3	Y	4508	4511	0			58
							51	4	4959	9							

STATE BARLOW 57-T2-47X35 C WELL #: W103H RRCID -> 297609 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10374 - 23251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	151807	X	118338	-0-	-33469	-0-	1332	1	104060	3	Y	11716	11558	0	1	3	178
							58	4	12888	9			71	6	120	8	
*04	134580	X	102925	-0-	-31655	-0-	1014	1	91724	3	Y	9238	8982	0	6	3	153
							25	4	10162	9			218	6	57	8	
05	139562	X	94659	-0-	-44903	-0-	944	1	84796	3	Y	8039	8073	0			119
							76	4	8843	9							
06	135060	X	96958	-0-	-38102	-0-	1165	1	86470	3	Y	8305	8288	0			136
							187	4	9136	9							
07	126139	X	106935	-0-	-19204	-0-	1080	1	96631	3	Y	8284	8317	0			103
							112	4	9112	9							
08	97433	X	78230	-0-	-19203	-0-	494	1	71961	3	Y	5169	5206	0			66
							89	4	5686	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BARLOW 57-T2-47X35 N WELL #: W114H RRCID -> 297610 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 9932 PERF.10137 - 23015

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
03	180048	X	147397	-0-	-32651	-0-	1625	1	129255	3	Y	14946	14999	0	2	3	229
							76	4	16441	9			20	6	4	8	
*04	168510	X	142009	-0-	-26501	-0-	1393	1	126777	3	Y	12550	12529	0	8	3	213
							34	4	13805	9			25	6	4	8	
05	161479	X	122439	-0-	-39040	-0-	1215	1	109435	3	Y	10632	10687	0			158
							94	4	11695	9							
06	156270	X	117442	-0-	-38828	-0-	1415	1	104376	3	Y	10398	10386	0			170
							213	4	11438	9							
07	161479	X	113801	-0-	-47678	-0-	1177	1	102665	3	Y	8947	9006	0			111
							117	4	9842	9							
08	126852	X	75725	-0-	-51127	-0-	417	1	67888	3	Y	6669	6694	0			86
							84	4	7336	9							

STATE BARLOW 57-T2-47X35 XB WELL #: X202H RRCID -> 297611 COMPL. DATE 05/01/2024 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10261 - 22863

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
03	54653	X	41775	-0-	-12878	-0-	464	1	35783	3	Y	5005	5015	0	1	3	77
							22	4	5506	9			7	6	1	8	
*04	52830	X	26462	-0-	-26368	-0-	207	1	22012	3	Y	3853	3853	0	3	3	65
							5	4	4238	9			8	6	1	8	
05	52235	X	29427	-0-	-22808	-0-	278	1	25312	3	Y	3467	3481	0			51
							23	4	3814	9							
06	50550	X	12405	-0-	-38145	-0-	135	1	10707	3	Y	1406	1434	0			23
							16	4	1547	9							
07	41757	X	30561	-0-	-11196	-0-	295	1	25954	3	Y	3890	3865	0			48
							33	4	4279	9							
*08	28745	X	28745	-0-	-0-	-0-	158	1	25331	3	Y	2933	2943	0			38
							30	4	3226	9							

STATE AL OLSON 57-T1-6X43 BH WELL #: W208H RRCID -> 297667 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10133 - 17744

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
03	116126	X	72545	-0-	-43581	-0-	825	1	64617	3	Y	6422	6415	0	1	3	98
							39	4	7064	9			9	6	1	8	
*04	107220	X	67411	-0-	-39809	-0-	682	1	60344	3	Y	5789	5772	0	4	3	98
							17	4	6368	9			11	6	2	8	
05	88288	X	67691	-0-	-20597	-0-	676	1	60662	3	Y	5728	5741	0			85
							52	4	6301	9							
06	81960	X	65983	-0-	-15977	-0-	791	1	58863	3	Y	5640	5633	0			92
							125	4	6204	9							
07	74090	X	63293	-0-	-10797	-0-	639	1	57224	3	Y	4877	4908	0			61
							65	4	5365	9							
08	69254	X	62629	-0-	-6625	-0-	374	1	57010	3	Y	4706	4707	0			60
							68	4	5177	9							

RIO STATE 57-T2-34X27 A WELL #: W101H RRCID -> 297821 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10087 - 20053

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
03	117552	X	77800	-0-	-39752	-0-	878	1	68637	3	Y	7494	6950	0	1	3	108
							42	4	8243	9			409	6	133	8	
*04	105060	X	71076	-0-	-33984	-0-	719	1	64495	3	Y	5313	5248	0	3	3	90
							18	4	5844	9			11	6	69	8	
05	93403	X	67478	-0-	-25925	-0-	693	1	61167	3	Y	5055	5070	0			75
							57	4	5561	9							
06	86490	X	60982	-0-	-25508	-0-	741	1	55156	3	Y	4516	4517	0			74
							117	4	4968	9							
07	82863	X	66181	-0-	-16682	-0-	687	1	60883	3	Y	4127	4150	0			51
							71	4	4540	9							
*08	62715	X	62715	-0-	-0-	-0-	369	1	57703	3	Y	4160	4158	0			53
							67	4	4576	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DEERE 57-T2-5X44 YA WELL #: X101H RRCID -> 297831 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9885 - 17612

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
03	127193	X	42654	-0-		-84539		-0-	445	1	37135	3	Y	4595	4665	0	1	3	70
									19	4	5055	9			6	6	2	8	
*04	123090	X	71177	-0-		-51913		-0-	644	1	60639	3	Y	8980	8873	0	6	3	152
									16	4	9878	9			18	6	1	8	
05	108376	X	73942	-0-		-34434		-0-	709	1	62924	3	Y	9318	9332	0			138
									59	4	10250	9							
06	102060	X	64579	-0-		-37481		-0-	741	1	55098	3	Y	7844	7854	0			128
									112	4	8628	9							
07	85994	X	71146	-0-		-14848		-0-	698	1	62192	3	Y	7440	7476	0			92
									72	4	8184	9							
08	63922	X	59801	-0-		-4121		-0-	362	1	52718	3	Y	6043	6057	0			78
									74	4	6647	9							

RIO STATE 57-T2-34X27 BB WELL #: W202H RRCID -> 297836 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 10281 - 20473

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
03	144553	X	118674	-0-		-25879		-0-	1421	1	111270	3	Y	5376	5387	0	1	3	82
									69	4	5914	9			7	6	1	8	
*04	139890	X	102676	-0-		-37214		-0-	1073	1	97123	3	Y	4049	4050	0	3	3	69
									26	4	4454	9			8	6	1	8	
05	144553	X	65876	-0-		-78677		-0-	762	1	62755	3	Y	2074	2112	0			31
									78	4	2281	9							
06	147267	X	147267	-0-		-0-		-0-	1882	1	139905	3	Y	4716	4670	0			77
									292	4	5188	9							
07	137144	X	127028	-0-		-10116		-0-	1379	1	121200	3	Y	3914	3942	0			49
									144	4	4305	9							
08	118668	X	90300	-0-		-28368		-0-	554	1	86485	3	Y	2868	2880	0			37
									106	4	3155	9							

RIO STATE 57-T2-34X27 N WELL #: W114H RRCID -> 297837 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 10002 - 19968

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
03	143685	X	128200	-0-		-15485		-0-	1417	1	111261	3	Y	14051	13852	0	2	3	215
									66	4	15456	9			19	6			
*04	117638	X	117638	-0-		-0-		-0-	1187	1	106314	3	Y	9188	9219	0	6	3	156
									30	4	10107	9			18	6	4	8	
05	94798	X	45284	-0-		-49514		-0-	485	1	41087	3	Y	3339	3446	0			49
									39	4	3673	9							
06	124020	X	85894	-0-		-38126		-0-	1034	1	76534	3	Y	7419	7347	0			121
									165	4	8161	9							
07	128154	X	99781	-0-		-28373		-0-	1023	1	91046	3	Y	6915	6950	0			86
									105	4	7607	9							
08	111848	X	97441	-0-		-14407		-0-	569	1	89523	3	Y	6587	6588	0			85
									103	4	7246	9							

DEERE 57-T2-5X44 B WELL #: W102H RRCID -> 297842 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 10224 - 17959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105462	X	63334	-0-		-42128		-0-	708	1	54985	3	Y	6915	6783	0	1	3	105
									34	4	7607	9			9	6	101	8	
*04	76230	X	61213	-0-		-15017		-0-	577	1	51802	3	Y	8018	7919	0	5	3	136
									14	4	8820	9			16	6	47	8	
05	67146	X	62023	-0-		-5123		-0-	593	1	52989	3	Y	7630	7653	0			113
									48	4	8393	9							
06	61230	X	57355	-0-		-3875		-0-	660	1	48907	3	Y	6985	6984	0			114
									104	4	7684	9							
07	65103	X	65103	-0-		-0-		-0-	632	1	56809	3	Y	6907	6935	0			86
									64	4	7598	9							
*08	67674	X	67674	-0-		-0-		-0-	388	1	60021	3	Y	6541	6543	0			84
									70	4	7195	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DEERE 57-T2-5X44 BA WELL #: W201H RRCID -> 297848 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 10031 PERF.10412 - 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
03	105462	X	66468	-0-	-38994	-0-	737	1	58138	3	Y	6871	6882	0	1	3	105
							35	4	7558	9			9	6	2	8	
*04	96660	X	71475	-0-	-25185	-0-	700	1	62902	3	Y	7141	7104	0	5	3	121
							18	4	7855	9			14	6	2	8	
05	89218	X	69599	-0-	-19619	-0-	687	1	61533	3	Y	6658	6680	0			99
							55	4	7324	9							
06	82410	X	59604	-0-	-22806	-0-	707	1	52404	3	Y	5802	5806	0			95
							111	4	6382	9							
07	77097	X	61799	-0-	-15298	-0-	617	1	55078	3	Y	5492	5519	0			68
							63	4	6041	9							
08	67022	X	57507	-0-	-9515	-0-	336	1	51589	3	Y	5019	5023	0			64
							61	4	5521	9							

DEERE 57-T2-5X44 BB WELL #: W202H RRCID -> 297849 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10099 - 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
03	105245	X	-0-	-0-	-105245	-0-					Y	-0-	57	0			-0-
*04	90570	X	12577	-0-	-77993	-0-	102	1	11868	3	Y	549	539	0	1	6	9
							3	4	604	9							
05	85622	X	28637	-0-	-56985	-0-	294	1	26214	3	Y	1914	1895	0			28
							24	4	2105	9							
06	82860	X	30348	-0-	-52512	-0-	367	1	27181	3	Y	2493	2480	0			41
							58	4	2742	9							
07	40982	X	32725	-0-	-8257	-0-	331	1	29585	3	Y	2523	2533	0			31
							34	4	2775	9							
*08	33245	X	33245	-0-	-0-	-0-	195	1	30172	3	Y	2584	2582	0			33
							36	4	2842	9							

DEERE 57-T2-5X44 BF WELL #: W206H RRCID -> 297850 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 10091 PERF.10430 - 18098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79081	X	55784	-0-	-23297	-0-	609	1	49583	3	Y	5058	4723	0	1	3	73
							28	4	5564	9			6	6	358	8	
*04	76530	X	70474	-0-	-6056	-0-	696	1	63105	3	Y	6051	5822	0	4	3	101
							17	4	6656	9			12	6	185	8	
05	79081	X	71671	-0-	-7410	-0-	721	1	64497	3	Y	5814	5829	0			86
							58	4	6395	9							
06	76530	X	62099	-0-	-14431	-0-	748	1	55528	3	Y	5188	5189	0			85
							116	4	5707	9							
07	72664	X	64411	-0-	-8253	-0-	653	1	58297	3	Y	4904	4928	0			61
							67	4	5394	9							
08	69285	X	62646	-0-	-6639	-0-	371	1	56996	3	Y	4738	4738	0			61
							67	4	5212	9							

RIO STATE 57-T2-34X27 B WELL #: W102H RRCID -> 297870 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10254 - 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
03	120280	X	77797	-0-	-42483	-0-	868	1	68242	3	Y	7860	7857	0	1	3	120
							41	4	8646	9			10	6	2	8	
*04	116400	X	77617	-0-	-38783	-0-	767	1	69524	3	Y	6643	6631	0	4	3	113
							19	4	7307	9			13	6	2	8	
05	120125	X	76053	-0-	-44072	-0-	771	1	68491	3	Y	6117	6139	0			91
							62	4	6729	9							
06	96180	X	68413	-0-	-27767	-0-	821	1	61026	3	Y	5851	5846	0			96
							130	4	6436	9							
07	83266	X	73879	-0-	-9387	-0-	760	1	67223	3	Y	5289	5319	0			66
							78	4	5818	9							
08	78678	X	70645	-0-	-8033	-0-	407	1	64629	3	Y	5032	5033	0			65
							74	4	5535	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DEERE 57-T2-5X44 F WELL #: W106H RRCID -> 297889 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 9807 PERF.10245 - 18012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	100471	X	72081	-0-		-28390	-0-	770	1	59104	3	Y	11064	11070	0	1	3	169
								37	4	12170	9			15	6	2	8	
*04	97230	X	71974	-0-		-25256	-0-	660	1	60045	3	Y	10230	10196	0	7	3	173
								16	4	11253	9			20	6	3	8	
05	86800	X	73304	-0-		-13496	-0-	693	1	61738	3	Y	9833	9860	0			146
								57	4	10816	9							
06	80190	X	66225	-0-		-13965	-0-	750	1	55689	3	Y	8790	8792	0			144
								117	4	9669	9							
07	79019	X	69955	-0-		-9064	-0-	676	1	60275	3	Y	8123	8166	0			101
								69	4	8935	9							
*08	67084	X	67084	-0-		-0-	-0-	377	1	58130	3	Y	7735	7737	0			99
								68	4	8509	9							

DEERE 57-T2-5X44 C WELL #: W103H RRCID -> 297914 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10143 - 17878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	81623	X	50280	-0-		-31343	-0-	550	1	43501	3	Y	5639	5653	0	1	3	86
								26	4	6203	9			8	6	1	8	
*04	75720	X	53573	-0-		-22147	-0-	516	1	46398	3	Y	6042	6009	0	4	3	102
								13	4	6646	9			12	6	1	8	
05	63333	X	54782	-0-		-8551	-0-	536	1	47866	3	Y	5760	5777	0			85
								44	4	6336	9							
06	61290	X	51404	-0-		-9886	-0-	605	1	44861	3	Y	5312	5310	0			87
								95	4	5843	9							
07	59923	X	55250	-0-		-4673	-0-	549	1	49175	3	Y	4973	4998	0			62
								56	4	5470	9							
*08	55238	X	55238	-0-		-0-	-0-	324	1	49556	3	Y	4818	4818	0			62
								58	4	5300	9							

DEERE 57-T2-5X44 H WELL #: W108H RRCID -> 297916 COMPL. DATE 05/28/2024 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10278 - 16795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	72137	X	49973	-0-		-22164	-0-	529	1	39399	3	Y	9109	8958	0	1	3	139
								25	4	10020	9			12	6	140	8	
*04	69810	X	40190	-0-		-29620	-0-	355	1	32212	3	Y	6922	6864	0	5	3	117
								9	4	7614	9			14	6	61	8	
05	60016	X	42639	-0-		-17377	-0-	390	1	34750	3	Y	6788	6804	0			101
								32	4	7467	9							
06	50100	X	40031	-0-		-10069	-0-	436	1	32442	3	Y	6440	6436	0			105
								69	4	7084	9							
07	49941	X	44216	-0-		-5725	-0-	411	1	36637	3	Y	6478	6503	0			80
								42	4	7126	9							
*08	41639	X	41639	-0-		-0-	-0-	225	1	34568	3	Y	6186	6187	0			79
								41	4	6805	9							

DEERE 57-T2-5X44 YC WELL #: X103H RRCID -> 297917 COMPL. DATE 05/28/2024 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9988 - 17706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	96384	X	96384	-0-		-0-	-0-	1023	1	75724	3	Y	17807	17806	0	2	3	272
								49	4	19588	9			24	6	4	8	
*04	72318	X	72318	-0-		-0-	-0-	639	1	58310	3	Y	12139	12168	0	8	3	206
								16	4	13353	9			24	6	5	8	
05	72137	X	48449	-0-		-23688	-0-	421	1	39535	3	Y	7696	7788	0			114
								27	4	8466	9							
06	77316	X	77316	-0-		-0-	-0-	839	1	62276	3	Y	12786	12691	0			209
								136	4	14065	9							
*07	72137	X	69848	-0-		-2289	-0-	707	1	59064	3	Y	9095	9191	0			113
								72	4	10005	9							
*08	93439	X	93439	-0-		-0-	-0-	525	1	79938	3	Y	11710	11673	0			150
								95	4	12881	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DEERE 57-T2-5X44 BH WELL #: W208H RRCID -> 297918 COMPL. DATE 05/29/2024 TOTAL DEPTH 10137 PERF.10557 - 18263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	177754	X	82721	-0-		-95033	-0-	948	1	71760	3	Y	9061	8985	0	1	3	139
								46	4	9967	9			12	6	1	8	
*04	165900	X	86220	-0-		-79680	-0-	817	1	75635	3	Y	8861	8824	0	6	3	150
								21	4	9747	9			18	6	2	8	
05	140244	X	96512	-0-		-43732	-0-	949	1	84739	3	Y	9770	9775	0			145
								77	4	10747	9							
06	86469	X	86469	-0-		-0-	-0-	1015	1	75473	3	Y	8928	8927	0			146
								160	4	9821	9							
07	89032	X	78029	-0-		-11003	-0-	749	1	69274	3	Y	7202	7259	0			89
								84	4	7922	9							
*08	95078	X	95078	-0-		-0-	-0-	559	1	85065	3	Y	8504	8484	0			109
								100	4	9354	9							

RIO STATE 57-T2-34X27 O WELL #: W115H RRCID -> 297940 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9980 - 19946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	141608	X	87642	-0-		-53966	-0-	962	1	75606	3	Y	10025	9997	0	1	3	153
								46	4	11028	9			13	6	2	8	
*04	134130	X	84260	-0-		-49870	-0-	834	1	75206	3	Y	7454	7458	0	5	3	126
								21	4	8199	9			15	6	3	8	
05	109771	X	75790	-0-		-33981	-0-	777	1	67557	3	Y	6720	6746	0			100
								64	4	7392	9							
06	89970	X	66770	-0-		-23200	-0-	798	1	59490	3	Y	5779	5784	0			95
								125	4	6357	9							
07	92969	X	54262	-0-		-38707	-0-	515	1	48282	3	Y	4923	4957	0			61
								50	4	5415	9							
*08	95559	X	95559	-0-		-0-	-0-	550	1	86456	3	Y	7684	7646	0			99
								101	4	8452	9							

RIO STATE 57-T2-34X27 XA WELL #: X201H RRCID -> 297948 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9854 - 19758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	76663	X	59993	-0-		-16670	-0-	616	1	50474	3	Y	8065	8099	0	1	3	123
								31	4	8872	9			11	6	2	8	
*04	74190	X	56537	-0-		-17653	-0-	531	1	49700	3	Y	5721	5730	0	4	3	97
								13	4	6293	9			11	6	2	8	
05	76663	X	55840	-0-		-20823	-0-	551	1	48906	3	Y	5757	5769	0			85
								50	4	6333	9							
06	74351	X	74351	-0-		-0-	-0-	896	1	66386	3	Y	6296	6278	0			103
								143	4	6926	9							
07	84598	X	84598	-0-		-0-	-0-	871	1	77182	3	Y	5870	5900	0			73
								88	4	6457	9							
*08	82991	X	82991	-0-		-0-	-0-	480	1	75932	3	Y	5900	5897	0			76
								89	4	6490	9							

DEERE 57-T2-5X44 YB WELL #: X102H RRCID -> 297955 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9972 - 17692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	100471	X	82740	-0-		-17731	-0-	918	1	70627	3	Y	10137	10140	0	1	3	155
								44	4	11151	9			14	6	2	8	
*04	97230	X	73373	-0-		-23857	-0-	702	1	63181	3	Y	8611	8594	0	6	3	146
								18	4	9472	9			17	6	3	8	
05	89559	X	68940	-0-		-20619	-0-	669	1	59909	3	Y	7553	7587	0			112
								54	4	8308	9							
06	86670	X	59862	-0-		-26808	-0-	696	1	51628	3	Y	6754	6755	0			111
								109	4	7429	9							
07	89559	X	62493	-0-		-27066	-0-	615	1	54912	3	Y	6275	6308	0			78
								63	4	6903	9							
08	65968	X	63325	-0-		-2643	-0-	366	1	56048	3	Y	6223	6221	0			80
								66	4	6845	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BA WELL #: W201H RRCID -> 298152 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10961 - 21234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124310	X	110301	-0-	-14009	-0-	1304	1	101112	3	Y	7112	7115	0	1	3	109
							62	4	7823	9			9	6	1	8	
*04	119760	X	102336	-0-	-17424	-0-	1044	1	94315	3	Y	6319	6302	0	4	3	107
							26	4	6951	9			13	6	2	8	
05	123752	X	94685	-0-	-29067	-0-	979	1	87675	3	Y	5409	5436	0			80
							81	4	5950	9							
06	113610	X	88386	-0-	-25224	-0-	1096	1	81586	3	Y	5032	5030	0			82
							169	4	5535	9							
07	113925	X	91269	-0-	-22656	-0-	945	1	85194	3	Y	4575	4600	0			57
							97	4	5033	9							
08	110298	X	90800	-0-	-19498	-0-	545	1	85251	3	Y	4458	4458	0			57
							100	4	4904	9							

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 YA WELL #: X101H RRCID -> 298159 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10449 - 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
03	90148	X	87426	-0-	-2722	-0-	936	1	72904	3	Y	12311	12317	0	2	3	188
							44	4	13542	9			16	6	3	8	
*04	86897	X	86897	-0-	-0-	-0-	804	1	73388	3	Y	11532	11490	0	8	3	196
							20	4	12685	9			23	6	3	8	
*05	91233	X	89521	-0-	-1712	-0-	855	1	76181	3	Y	11285	11314	0			167
							71	4	12414	9							
06	88290	X	84632	-0-	-3658	-0-	971	1	72060	3	Y	10407	10404	0			170
							153	4	11448	9							
07	91233	X	87165	-0-	-4068	-0-	841	1	75724	3	Y	9557	9608	0			119
							87	4	10513	9							
*08	97557	X	97557	-0-	-0-	-0-	544	1	86839	3	Y	9157	9158	0			118
							101	4	10073	9							

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BB WELL #: W202H RRCID -> 298161 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 10402 PERF.11021 - 21344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127167	X	127167	-0-	-0-	-0-	1499	1	117241	3	Y	7596	7612	0	1	3	116
							71	4	8356	9			10	6	2	8	
*04	123951	X	123951	-0-	-0-	-0-	1275	1	115239	3	Y	6732	6715	0	4	3	114
							32	4	7405	9			13	6	2	8	
05	126990	X	126990	-0-	-0-	-0-	1326	1	118310	3	Y	6587	6603	0			98
							108	4	7246	9							
06	120300	X	111502	-0-	-8798	-0-	1395	1	103683	3	Y	5639	5645	0			92
							221	4	6203	9							
07	124310	X	115601	-0-	-8709	-0-	1209	1	108634	3	Y	5121	5149	0			64
							125	4	5633	9							
08	124310	X	110812	-0-	-13498	-0-	668	1	104418	3	Y	5095	5094	0			65
							121	4	5605	9							

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 B WELL #: W102H RRCID -> 298196 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 10137 PERF.10758 - 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
03	104625	X	104234	-0-	-391	-0-	1104	1	86305	3	Y	15246	15026	0	2	3	232
							54	4	16771	9			120	6	149	8	
*04	101250	X	99243	-0-	-2007	-0-	922	1	83258	3	Y	13673	13562	0	9	3	232
							23	4	15040	9			27	6	75	8	
05	104625	X	99904	-0-	-4721	-0-	944	1	84280	3	Y	13275	13310	0			197
							77	4	14603	9							
06	101250	X	89048	-0-	-12202	-0-	1012	1	75408	3	Y	11336	11347	0			186
							158	4	12470	9							
07	104625	X	99067	-0-	-5558	-0-	964	1	86365	3	Y	10577	10632	0			131
							103	4	11635	9							
08	104222	X	93919	-0-	-10303	-0-	521	1	81568	3	Y	10668	10662	0			137
							95	4	11735	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BH WELL #: W208H RRCID -> 298198 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 10266 PERF.10749 - 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
03	104997	X	90352	-0-	-14645	-0-	1093	1	84994	3	Y	3830	3830	0	5	6	59
							52	4	4213	9			1	8			
*04	96660	X	86758	-0-	-9902	-0-	909	1	82009	3	Y	3470	3460	0	2	3	59
							23	4	3817	9			7	6	1	8	
05	91047	X	76390	-0-	-14657	-0-	813	1	72301	3	Y	2915	2931	0			43
							69	4	3207	9							
06	88110	X	84950	-0-	-3160	-0-	1082	1	80253	3	Y	3131	3123	0			51
							171	4	3444	9							
07	91047	X	90906	-0-	-141	-0-	961	1	86421	3	Y	3113	3125	0			39
							100	4	3424	9							
08	90365	X	87389	-0-	-2976	-0-	534	1	83556	3	Y	2911	2913	0			37
							97	4	3202	9							

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 F WELL #: W106H RRCID -> 298199 COMPL. DATE 07/22/2024 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10633 - 20962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112434	X	112434	-0-	-0-	-0-	1230	1	95192	3	Y	14503	14513	0	2	3	222
							59	4	15953	9			19	6	3	8	
*04	103544	X	103544	-0-	-0-	-0-	985	1	88860	3	Y	12431	12405	0	8	3	211
							25	4	13674	9			25	6	4	8	
05	109171	X	109171	-0-	-0-	-0-	1058	1	94427	3	Y	12364	12392	0			183
							86	4	13600	9							
06	101610	X	93891	-0-	-7719	-0-	1097	1	81532	3	Y	10083	10101	0			165
							171	4	11091	9							
07	104997	X	99630	-0-	-5367	-0-	977	1	88172	3	Y	9436	9484	0			117
							101	4	10380	9							
08	104997	X	99815	-0-	-5182	-0-	570	1	88716	3	Y	9478	9473	0			122
							103	4	10426	9							

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 G WELL #: W107H RRCID -> 298200 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10403 - 20737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97495	X	85443	-0-	-12052	-0-	942	1	73015	3	Y	10401	10410	0	1	3	159
							45	4	11441	9			14	6	2	8	
*04	101610	X	79849	-0-	-21761	-0-	764	1	69075	3	Y	9083	9061	0	6	3	154
							19	4	9991	9			18	6	3	8	
05	98487	X	80059	-0-	-18428	-0-	780	1	69592	3	Y	8749	8773	0			130
							63	4	9624	9							
06	86820	X	73691	-0-	-13129	-0-	867	1	64258	3	Y	7663	7668	0			125
							137	4	8429	9							
07	89714	X	76295	-0-	-13419	-0-	753	1	67741	3	Y	7021	7059	0			87
							78	4	7723	9							
08	85436	X	74618	-0-	-10818	-0-	427	1	66748	3	Y	6695	6696	0			86
							78	4	7365	9							

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 YD WELL #: X104H RRCID -> 298201 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10279 - 20603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125893	X	125893	-0-	-0-	-0-	1377	1	106640	3	Y	16191	16206	0	2	3	248
							66	4	17810	9			22	6	3	8	
*04	116786	X	116786	-0-	-0-	-0-	1114	1	100419	3	Y	13841	13814	0	9	3	235
							28	4	15225	9			27	6	4	8	
05	118024	X	118024	-0-	-0-	-0-	1148	1	102501	3	Y	12983	13026	0			192
							94	4	14281	9							
06	106029	X	106029	-0-	-0-	-0-	1240	1	92341	3	Y	11141	11151	0			182
							193	4	12255	9							
07	112074	X	112074	-0-	-0-	-0-	1104	1	99410	3	Y	10405	10458	0			129
							114	4	11446	9							
*08	112720	X	112720	-0-	-0-	-0-	643	1	100915	3	Y	10041	10041	0			129
							117	4	11045	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 YB WELL #: X102H RRCID -> 298212 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10669 - 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
03	133780	X	133780	-0-	-0-	-0-	1436	1	111444	3	Y	18937	18957	0	2	3	290
							69	4	20831	9			25	6	4	8	
*04	120300	X	116917	-0-	-3383	-0-	1073	1	98885	3	Y	15394	15377	0	10	3	261
							26	4	16933	9			31	6	5	8	
05	124310	X	114315	-0-	-9995	-0-	1066	1	96984	3	Y	14701	14744	0			218
							94	4	16171	9							
06	120300	X	115466	-0-	-4834	-0-	1322	1	98598	3	Y	13947	13937	0			228
							204	4	15342	9							
07	124310	X	87373	-0-	-36937	-0-	904	1	76034	3	Y	9399	9510	0			117
							96	4	10339	9							
08	124310	X	38628	-0-	-85682	-0-	149	1	32697	3	Y	5220	5270	0			67
							40	4	5742	9							

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 J WELL #: W110H RRCID -> 298221 COMPL. DATE 07/16/2024 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BG WELL #: W207H RRCID -> 298355 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10747 - 21077

03	164982	X	131037	-0-	-33945	-0-	1567	1	121389	3	Y	7278	7144	0	1	3	111
							75	4	8006	9			10	6	140	8	
*04	159660	X	125174	-0-	-34486	-0-	1291	1	116583	3	Y	6607	6513	0	4	3	112
							32	4	7268	9			13	6	76	8	
05	153109	X	127401	-0-	-25708	-0-	1333	1	119101	3	Y	6235	6255	0			92
							108	4	6859	9							
06	132120	X	114486	-0-	-17634	-0-	1440	1	106832	3	Y	5442	5445	0			89
							228	4	5986	9							
07	134416	X	120610	-0-	-13806	-0-	1266	1	113761	3	Y	4956	4983	0			62
							131	4	5452	9							
08	131037	X	118513	-0-	-12524	-0-	716	1	112297	3	Y	4881	4880	0			63
							131	4	5369	9							

CASA 56-T2-22X15 B WELL #: W102H RRCID -> 298400 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10882 - 18173

03	713163	X	77299	-0-	-635864	-0-	784	1	61678	3	Y	13454	13168	0	2	3	204
							38	4	14799	9			138	6	174	8	
*04	73521	X	73521	-0-	-0-	-0-	667	1	59741	3	Y	11905	11790	0	8	3	202
							17	4	13096	9			24	6	85	8	
05	71166	X	71166	-0-	-0-	-0-	653	1	58236	3	Y	11112	11149	0			165
							54	4	12223	9							
06	60958	X	60958	-0-	-0-	-0-	668	1	49650	3	Y	9577	9585	0			157
							105	4	10535	9							
07	61876	X	45172	-0-	-16704	-0-	392	1	35018	3	Y	8838	8885	0			110
							40	4	9722	9							
08	61876	X	46773	-0-	-15103	-0-	235	1	36640	3	Y	8959	8954	0			115
							43	4	9855	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CASA 56-T2-22X15 BA WELL #: W201H RRCID -> 298401 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10968 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	864651	X	138046	-0-		-726605	-0-	1584	1	123569	3	Y	11652	11642	0	1	3	178
								76	4	12817	9			16	6	2	8	
*04	129830	X	129830	-0-		-0-	-0-	1308	1	117282	3	Y	10188	10163	0	7	3	173
								33	4	11207	9			20	6	3	8	
05	128142	X	128142	-0-		-0-	-0-	1306	1	116152	3	Y	9614	9645	0			142
								109	4	10575	9							
06	112258	X	112258	-0-		-0-	-0-	1358	1	100935	3	Y	8865	8862	0			145
								213	4	9752	9							
07	113987	X	79890	-0-		-34097	-0-	784	1	69823	3	Y	8366	8407	0			104
								80	4	9203	9							
08	113987	X	77701	-0-		-36286	-0-	439	1	68160	3	Y	8202	8201	0			105
								80	4	9022	9							

CASA 56-T2-22X15 BB WELL #: W202H RRCID -> 298406 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11071 - 18645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	865710	X	131494	-0-		-734216	-0-	1504	1	117276	3	Y	11493	11485	0	1	3	176
								72	4	12642	9			15	6	2	8	
*04	121186	X	121186	-0-		-0-	-0-	1216	1	109082	3	Y	9871	9851	0	6	3	167
								30	4	10858	9			20	6	3	8	
05	114746	X	114746	-0-		-0-	-0-	1166	1	103849	3	Y	8759	8796	0			130
								96	4	9635	9							
06	102300	X	97766	-0-		-4534	-0-	1186	1	88181	3	Y	7466	7474	0			122
								186	4	8213	9							
07	105710	X	69621	-0-		-36089	-0-	685	1	61036	3	Y	7118	7152	0			88
								70	4	7830	9							
08	105710	X	68319	-0-		-37391	-0-	387	1	60138	3	Y	7022	7020	0			90
								70	4	7724	9							

CASA 56-T2-22X15 YA WELL #: X101H RRCID -> 298407 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10441 - 17949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	727294	X	97208	-0-		-630086	-0-	964	1	77189	3	Y	17280	17285	0	2	3	264
								47	4	19008	9			23	6	3	8	
*04	93647	X	93647	-0-		-0-	-0-	840	1	75373	3	Y	15830	15781	0	10	3	268
								21	4	17413	9			31	6	4	8	
05	85807	X	85807	-0-		-0-	-0-	785	1	69477	3	Y	14072	14132	0			208
								66	4	15479	9							
06	74526	X	74526	-0-		-0-	-0-	801	1	59940	3	Y	12417	12422	0			203
								126	4	13659	9							
07	58125	X	56417	-0-		-1708	-0-	476	1	43019	3	Y	11703	11761	0			145
								49	4	12873	9							
*08	60164	X	60164	-0-		-0-	-0-	301	1	46457	3	Y	12138	12127	0			156
								54	4	13352	9							

CASA 56-T2-22X15 YB WELL #: X102H RRCID -> 298409 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10676 - 18013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	933152	X	106106	-0-		-827046	-0-	1066	1	83667	3	Y	19383	19394	0	2	3	296
								52	4	21321	9			26	6	4	8	
*04	98541	X	98541	-0-		-0-	-0-	886	1	79323	3	Y	16645	16610	0	11	3	282
								22	4	18310	9			33	6	5	8	
05	93616	X	93616	-0-		-0-	-0-	854	1	76003	3	Y	15172	15229	0			225
								70	4	16689	9							
06	83954	X	83954	-0-		-0-	-0-	913	1	67828	3	Y	13700	13701	0			224
								143	4	15070	9							
07	68882	X	61121	-0-		-7761	-0-	520	1	46459	3	Y	12808	12873	0			159
								53	4	14089	9							
08	68882	X	59207	-0-		-9675	-0-	295	1	45036	3	Y	12566	12564	0			161
								53	4	13823	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

BONITA 56-T2-22X15 BG WELL #: W207H RRCID -> 298421 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11071 - 18611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	740481	X	112745	-0-		-627736	-0-	1282	1	100149	3	Y	10227	10195	0	1	3	156
								64	4	11250	9			14	6	2	8	
*04	103254	X	103254	-0-		-0-	-0-	1020	1	92419	3	Y	8899	8877	0	6	3	151
								26	4	9789	9			18	6	3	8	
05	65540	X	65540	-0-		-0-	-0-	633	1	59403	3	Y	4963	5040	0			74
								45	4	5459	9							
06	103340	X	103340	-0-		-0-	-0-	1263	1	93165	3	Y	7921	7865	0			130
								199	4	8713	9							
07	73633	X	73633	-0-		-0-	-0-	744	1	65445	3	Y	6697	6744	0			83
								77	4	7367	9							
*08	67053	X	67053	-0-		-0-	-0-	353	1	59875	3	Y	6144	6148	0			79
								67	4	6758	9							

BONITA 56-T2-22X15 H WELL #: W108H RRCID -> 298422 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10873 - 18139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	685349	X	78337	-0-		-607012	-0-	791	1	62024	3	Y	14075	14087	0	2	3	215
								39	4	15483	9			19	6	3	8	
*04	74896	X	74896	-0-		-0-	-0-	671	1	60193	3	Y	12741	12703	0	8	3	216
								17	4	14015	9			25	6	4	8	
05	78168	X	78168	-0-		-0-	-0-	735	1	65378	3	Y	10904	10958	0			162
								61	4	11994	9							
06	81374	X	81374	-0-		-0-	-0-	899	1	66482	3	Y	12592	12548	0			206
								142	4	13851	9							
07	64852	X	58244	-0-		-6608	-0-	510	1	45165	3	Y	11379	11444	0			141
								52	4	12517	9							
08	64852	X	49452	-0-		-15400	-0-	246	1	38232	3	Y	9935	9948	0			128
								45	4	10929	9							

BONITA 56-T2-22X15 YD WELL #: X104H RRCID -> 298423 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10479 - 17974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	837372	X	100745	-0-		-736627	-0-	1017	1	79463	3	Y	18377	18128	0	2	3	279
								50	4	20215	9			159	6	135	8	
*04	95819	X	95819	-0-		-0-	-0-	856	1	77025	3	Y	16288	16179	0	11	3	276
								21	4	17917	9			32	6	69	8	
05	64852	X	37543	-0-		-27309	-0-	333	1	30157	3	Y	6394	6575	0			95
								20	4	7033	9							
06	62760	X	-0-	-0-		-62760	-0-					Y	-0-	95	0			-0-
07	64852	X	-0-	-0-		-64852	-0-					Y	-0-					-0-
08	64852	X	31531	-0-		-33321	-0-	131	1	23696	3	Y	6979	6889	0			90
								27	4	7677	9							

BONITA 56-T2-22X15 BH WELL #: W208H RRCID -> 298424 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10989 - 18493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	871317	X	132838	-0-		-738479	-0-	1491	1	117585	3	Y	12445	12430	0	2	3	190
								72	4	13690	9			17	6	2	8	
*04	125805	X	125805	-0-		-0-	-0-	1249	1	112476	3	Y	10954	10926	0	7	3	186
								31	4	12049	9			22	6	3	8	
05	64852	X	61750	-0-		-3102	-0-	607	1	55503	3	Y	5086	5197	0			75
								45	4	5595	9							
06	62760	X	58012	-0-		-4748	-0-	694	1	53006	3	Y	3816	3829	0			62
								114	4	4198	9							
07	64852	X	1526	-0-		-63326	-0-	15	1	1327	3	Y	165	225	0			2
								2	4	182	9							
*08	73169	X	73169	-0-		-0-	-0-	401	1	63594	3	Y	8269	8165	0			106
								78	4	9096	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BONITA 56-T2-22X15 G WELL #: W107H RRCID -> 298444 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11019 - 18388

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
03	736480	X	82593	-0-	-653887	-0-		839	1	66352	3	Y	13964	13980	0	2	3	214
								42	4	15360	9			19	6	3	8	
*04	80047	X	80047	-0-	-0-	-0-		724	1	65029	3	Y	12978	12934	0	8	3	220
								18	4	14276	9			26	6	4	8	
05	83696	X	83696	-0-	-0-	-0-		783	1	69985	3	Y	11696	11743	0			173
								62	4	12866	9							
06	73762	X	73762	-0-	-0-	-0-		826	1	61113	3	Y	10629	10628	0			174
								131	4	11692	9							
07	64852	X	54450	-0-	-10402	-0-		485	1	43148	3	Y	9789	9841	0			122
								49	4	10768	9							
08	64852	X	53484	-0-	-11368	-0-		271	1	42760	3	Y	9458	9459	0			121
								49	4	10404	9							

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 YB WELL #: X102H RRCID -> 298748 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10082 - 20534

*12	SHUT IN		94636	-0-	94636	94636		1295	1	75657	3	Y	15929	15664	0	1	3	261
								162	4	17522	9			3	6			
*01	SHUT IN		130214	-0-	130214	224850		1804	1	100617	3	Y	25131	21194	0	101	3	390
								149	4	27644	9			3562	6	145	8	
*02	SHUT IN		44190	-0-	44190	269040		522	1	35222	3	Y	7661	7852	0	63	6	136
								19	4	8427	9							
*03	SHUT IN		114802	-0-	114802	383842		1191	1	91480	3	Y	20068	19215	0	2	3	299
								56	4	22075	9			246	6	442	8	
*04	SHUT IN		91926	-0-	91926	475768		820	1	74982	3	Y	14639	14266	0	9	3	243
								21	4	16103	9			328	6	92	8	
*05	564400	X	88632	-0-	-475768	-0-		810	1	72654	3	Y	13731	13771	0			203
								64	4	15104	9							
*06	106080	X	67711	-0-	-38369	-0-		744	1	55147	3	Y	10641	10670	0			174
								115	4	11705	9							
*07	109616	X	68305	-0-	-41311	-0-		622	1	55516	3	Y	11002	11039	0			137
								65	4	12102	9							
*08	114793	X	64869	-0-	-49924	-0-		335	1	51092	3	Y	12165	12146	0			156
								60	4	13382	9							

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 BG WELL #: W207H RRCID -> 298749 COMPL. DATE 12/13/2024 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10228 - 20641

*12	SHUT IN		47897	-0-	47897	47897		679	1	39874	3	Y	6602	6492	0	1	3	108
								82	4	7262	9			1	6			
01	SHUT IN		154668	-0-	154668	202565		2366	1	132409	3	Y	17865	17468	0	1	3	323
								241	4	19652	9			18	6	163	8	
*02	SHUT IN		134474	-0-	134474	337039		1798	1	117326	3	Y	13883	13953	0	5	6	248
								79	4	15271	9							
*03	SHUT IN		87199	-0-	87199	424238		917	1	78628	3	Y	6927	6860	0	1	3	106
								34	4	7620	9			9	6	199	8	
*04	SHUT IN		114266	-0-	114266	538504		1170	1	103825	3	Y	8401	8273	0	5	3	142
								30	4	9241	9			17	6	70	8	
*05	634689	X	96185	-0-	-538504	-0-		992	1	87264	3	Y	7139	7175	0			106
								76	4	7853	9							
*06	151170	X	89843	-0-	-61327	-0-		1108	1	81631	3	Y	6297	6300	0			103
								177	4	6927	9							
*07	156209	X	99629	-0-	-56580	-0-		1020	1	91189	3	Y	6652	6672	0			83
								103	4	7317	9							
*08	118017	X	95738	-0-	-22279	-0-		568	1	87419	3	Y	6953	6947	0			89
								103	4	7648	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 G WELL #: W107H RRCID -> 298750 COMPL. DATE 12/24/2024 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10259 - 20743

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	SHUT IN		47931	-0-		47931		47931		679	1	39876	3	Y	6631	6520	0	1	3	109
										82	4	7294	9			1	6			
01	SHUT IN		167070	-0-		167070		215001		2476	1	138367	3	Y	23612	23266	0	2	3	429
										254	4	25973	9			23	6	1	8	
*02	SHUT IN		151501	-0-		151501		366502		1925	1	125769	3	Y	21566	21602	0	7	6	386
										84	4	23723	9							
*03	SHUT IN		95129	-0-		95129		461631		951	1	78598	3	Y	14132	14277	0	2	3	216
										35	4	15545	9			19	6	4	8	
*04	SHUT IN		112050	-0-		112050		573681		1066	1	93999	3	Y	15416	15326	0	10	3	261
										27	4	16958	9			31	6	4	8	
*05	671830	X	98149	-0-		-573681		-0-		938	1	82924	3	Y	12923	12993	0			191
										72	4	14215	9							
*06	150060	X	85155	-0-		-64905		-0-		968	1	71550	3	Y	11349	11354	0			186
										153	4	12484	9							
*07	155062	X	83492	-0-		-71570		-0-		775	1	69419	3	Y	12015	12052	0			149
										81	4	13217	9							
*08	115692	X	82496	-0-		-33196		-0-		445	1	68649	3	Y	12110	12103	0			156
										81	4	13321	9							

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 H WELL #: W108H RRCID -> 298782 COMPL. DATE 12/13/2024 TOTAL DEPTH 10091 PERF.10144 - 20603

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	SHUT IN		47696	-0-		47696		47696		675	1	39641	3	Y	6635	6524	0	1	3	109
										81	4	7299	9			1	6			
*01	SHUT IN		160258	-0-		160258		207954		2356	1	130894	3	Y	24329	23969	0	2	3	442
										246	4	26762	9			24	6	1	8	
*02	SHUT IN		162143	-0-		162143		370097		2016	1	131673	3	Y	25788	25760	0	9	6	461
										87	4	28367	9							
*03	SHUT IN		166004	-0-		166004		536101		1835	1	138324	3	Y	23417	23481	0	3	3	358
										86	4	25759	9			31	6	5	8	
*04	SHUT IN		82932	-0-		82932		619033		860	1	71171	3	Y	9891	10049	0	6	3	168
										21	4	10880	9			20	6	6	8	
*05	689211	X	70178	-0-		-619033		-0-		698	1	61536	3	Y	7172	7234	0			106
										55	4	7889	9							
*06	136110	X	75914	-0-		-60196		-0-		858	1	63623	3	Y	10271	10209	0			168
										135	4	11298	9							
*07	140647	X	89339	-0-		-51308		-0-		831	1	74508	3	Y	12650	12661	0			157
										85	4	13915	9							
*08	156209	X	85389	-0-		-70820		-0-		459	1	70122	3	Y	13386	13371	0			172
										83	4	14725	9							

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 BH WELL #: W208H RRCID -> 298810 COMPL. DATE 12/13/2024 TOTAL DEPTH 10272 PERF.10661 - 20982

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	SHUT IN		47790	-0-		47790		47790		677	1	39736	3	Y	6632	6521	0	1	3	109
										82	4	7295	9			1	6			
*01	SHUT IN		143512	-0-		143512		191302		2239	1	124321	3	Y	15202	15018	0	1	3	276
										230	4	16722	9			15	6	1	8	
*02	SHUT IN		137590	-0-		137590		328892		1881	1	123088	3	Y	11399	11467	0	4	6	204
										82	4	12539	9							
03	SHUT IN		148384	-0-		148384		477276		1775	1	133096	3	Y	12208	12205	0	2	3	187
										84	4	13429	9			16	6	2	8	
*04	SHUT IN		103018	-0-		103018		580294		1063	1	93509	3	Y	7654	7688	0	5	3	130
										27	4	8419	9			15	6	3	8	
*05	680197	X	99903	-0-		-580294		-0-		1045	1	91559	3	Y	6559	6592	0			97
										84	4	7215	9							
*06	151170	X	106278	-0-		-44892		-0-		1295	1	96398	3	Y	7618	7590	0			125
										205	4	8380	9							
*07	156209	X	101348	-0-		-54861		-0-		1022	1	91825	3	Y	7633	7663	0			95
										105	4	8396	9							
*08	148397	X	100250	-0-		-48147		-0-		591	1	90734	3	Y	8016	8008	0			103
										107	4	8818	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 YC WELL #: X103H RRCID -> 298812 COMPL. DATE 12/13/2024 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10313 - 20548

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	SHUT IN		157632	-0-		157632	157632	2137	1	125029	3	Y	27457	27000	0	2	3	450
								263	4	30203	9			5	6			
*01	SHUT IN		282811	-0-		282811	440443	4063	1	224826	3	Y	48692	48203	0	4	3	884
								361	4	53561	9			48	6	3	8	
*02	SHUT IN		98457	-0-		98457	538900	1141	1	74707	3	Y	20509	21019	0	7	6	367
								49	4	22560	9							
*03	SHUT IN		98434	-0-		98434	637334	913	1	77391	3	Y	18269	18327	0	2	3	279
								34	4	20096	9			24	6	4	8	
*04	SHUT IN		101035	-0-		101035	738369	904	1	80415	3	Y	17903	17825	0	12	3	304
								23	4	19693	9			36	6	5	8	
*05	842353	X	103984	-0-		-738369	-0-	943	1	82595	3	Y	18519	18549	0			274
								75	4	20371	9							
*06	123840	X	86935	-0-		-36905	-0-	906	1	68005	3	Y	16259	16267	0			266
								139	4	17885	9							
*07	127968	X	99455	-0-		-28513	-0-	897	1	80514	3	Y	16325	16388	0			203
								86	4	17958	9							
*08	104315	X	100980	-0-		-3335	-0-	536	1	80876	3	Y	17702	17678	0			227
								96	4	19472	9							

STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: W115H RRCID -> 298869 COMPL. DATE 01/17/2025 TOTAL DEPTH 10089 PERF.10151 - 17740

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
03	SHUT IN		137262	-0-		137262	334339	1502	1	115267	3	Y	18564	18612	0	2	3	284
								73	4	20420	9			25	6	4	8	
*04	SHUT IN		111537	-0-		111537	445876	1046	1	95053	3	Y	14011	14015	0	9	3	238
								26	4	15412	9			28	6	5	8	
*05	SHUT IN		110754	-0-		110754	556630	1080	1	95856	3	Y	12482	12534	0			185
								88	4	13730	9							
*06	643028	X	86398	-0-		-556630	-0-	1022	1	75241	3	Y	9081	9117	0			149
								146	4	9989	9							
07	84537	X	59434	-0-		-25103	-0-	531	1	47901	3	Y	9952	9977	0			124
								55	4	10947	9							
08	84537	X	57699	-0-		-26838	-0-	299	1	47140	3	Y	9278	9283	0			119
								54	4	10206	9							

STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: X202H RRCID -> 298873 COMPL. DATE 01/17/2025 TOTAL DEPTH 9967 PERF.10080 - 17483

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
03	SHUT IN		96325	-0-		96325	191778	1039	1	80000	3	Y	13851	13833	0	2	3	212
								50	4	15236	9			18	6	3	8	
*04	SHUT IN		84798	-0-		84798	276576	782	1	71356	3	Y	11491	11473	0	8	3	195
								20	4	12640	9			23	6	4	8	
*05	368418	X	91842	-0-		-276576	-0-	883	1	78549	3	Y	11216	11245	0			166
								72	4	12338	9							
06	81810	X	74722	-0-		-7088	-0-	864	1	64073	3	Y	8776	8798	0			144
								131	4	9654	9							
07	84537	X	46199	-0-		-38338	-0-	400	1	36119	3	Y	8762	8797	0			109
								42	4	9638	9							
08	84537	X	45788	-0-		-38749	-0-	230	1	36355	3	Y	8328	8330	0			107
								42	4	9161	9							

HAT TRICK 56-T1-42X31 H WELL #: W108H RRCID -> 298880 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10695 - 18002

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
03	SHUT IN		92560	-0-		92560	246415	885	1	67587	3	N	21859	21326	0	217	1	440
								43	4	24045	9			66	3	357	6	
*04	SHUT IN		63389	-0-		63389	309804	536	1	46207	3	N	15120	15020	0	57	1	410
								14	4	16632	9			10	3	58	6	
05	SHUT IN		54582	-0-		54582	364386	455	1	40065	3	N	12747	12789	0			368
								40	4	14022	9							
*06	407995	X	43609	-0-		-364386	-0-	421	1	31243	3	N	10796	10808	0			356
								69	4	11876	9							
07	64356	X	52728	-0-		-11628	-0-	434	1	38854	3	N	12177	12203	0	56	1	274
								45	4	13395	9							
08	64356	X	49519	-0-		-14837	-0-	233	1	37299	3	N	10858	10846	0			286
								43	4	11944	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HAT TRICK 56-T1-42X31 BG WELL #: W207H RRCID -> 298881 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 10669 PERF.10900 - 18361

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
03	SHUT IN		137159	-0-		137159	307087	1528	1	116821	3	N	17034	15776	0	64	1	279
								73	4	18737	9			21	3	118	6	
*04	SHUT IN		97871	-0-		97871	404958	983	1	84048	3	N	11650	11553	0	17	1	244
								25	4	12815	9			8	3	32	6	
05	SHUT IN		61741	-0-		61741	466699	639	1	52981	3	N	7324	7406	0			162
								65	4	8056	9							
*06	525515	X	58816	-0-		-466699	-0-	676	1	50033	3	N	7269	7258	0			173
								111	4	7996	9							
07	117490	X	93932	-0-		-23558	-0-	909	1	80907	3	N	10929	10912	0	17	1	173
								94	4	12022	9							
08	117490	X	85797	-0-		-31693	-0-	473	1	75353	3	N	8986	9000	0			159
								86	4	9885	9							

HAT TRICK 56-T1-42X31 YD WELL #: X104H RRCID -> 298882 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10440 - 17957

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
03	SHUT IN		132195	-0-		132195	330185	1247	1	94764	3	N	32840	32396	0	168	1	582
								60	4	36124	9			55	3	291	6	
*04	SHUT IN		87074	-0-		87074	417259	727	1	62033	3	N	22087	22047	0	43	1	491
								18	4	24296	9			14	3	66	6	
05	SHUT IN		71664	-0-		71664	488923	579	1	51461	3	N	17794	17887	0			398
								51	4	19573	9							
*06	553101	X	64178	-0-		-488923	-0-	614	1	45459	3	N	16366	16361	0			403
								102	4	18003	9							
*07	96069	X	83163	-0-		-12906	-0-	676	1	60303	3	N	20104	20122	0	43	1	342
								70	4	22114	9							
*08	96069	X	76921	-0-		-19148	-0-	339	1	57881	3	N	16941	16957	0			326
								66	4	18635	9							

HAT TRICK 56-T1-42X31 BB WELL #: W202H RRCID -> 298883 COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10657 - 17990

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
03	SHUT IN		100634	-0-		100634	221850	1059	1	85314	3	Y	12917	12898	0	52	1	229
								52	4	14209	9			2	3	17	6	
*04	SHUT IN		98223	-0-		98223	320073	975	1	84390	3	Y	11666	11630	0	8	3	231
								25	4	12833	9			23	6	3	8	
05	SHUT IN		82148	-0-		82148	402221	804	1	70328	3	Y	9949	9972	0	15	1	193
								72	4	10944	9							
*06	468061	X	65840	-0-		-402221	-0-	752	1	56217	3	Y	7952	7967	0			178
								124	4	8747	9							
07	127503	X	89256	-0-		-38247	-0-	872	1	77815	3	Y	9526	9531	0	17	1	156
								90	4	10479	9							
08	127503	X	81366	-0-		-46137	-0-	438	1	71020	3	Y	8934	8911	0	17	1	162
								81	4	9827	9							

HAT TRICK 56-T1-42X31 A WELL #: W101H RRCID -> 298884 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10554 - 17585

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
03	SHUT IN		105782	-0-		105782	263164	977	1	77384	3	Y	24886	23944	0	268	1	520
								46	4	27375	9			3	3	32	6	
*04	SHUT IN		87984	-0-		87984	351148	731	1	64518	3	Y	20652	19740	0	13	3	492
								18	4	22717	9			40	6	887	8	
05	SHUT IN		66857	-0-		66857	418005	552	1	48456	3	Y	16182	16202	0	68	1	404
								49	4	17800	9							
*06	470635	X	52630	-0-		-418005	-0-	509	1	37868	3	Y	12882	12903	0			383
								83	4	14170	9							
*07	96658	X	68754	-0-		-27904	-0-	573	1	51285	3	Y	15308	15303	0	60	1	328
								57	4	16839	9							
*08	96658	X	64574	-0-		-32084	-0-	303	1	48693	3	Y	14110	14049	0	63	1	326
								57	4	15521	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: W114H RRCID -> 298886 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10146 - 17595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		104035	-0-	104035	189066	1136	1	87267	3	Y	14162	14109	0	2	3	217
							54	4	15578	9			19	6	2	8	
*04	SHUT IN		92009	-0-	92009	281075	850	1	77942	3	Y	11996	11974	0	8	3	203
							21	4	13196	9			24	6	4	8	
05	SHUT IN		86906	-0-	86906	367981	838	1	74271	3	Y	10660	10705	0			158
							71	4	11726	9							
*06	458828	X	90847	-0-	-367981	-0-	1046	1	77920	3	Y	10649	10633	0			174
							167	4	11714	9							
07	82677	X	51457	-0-	-31220	-0-	446	1	40404	3	Y	9601	9656	0			119
							46	4	10561	9							
08	82677	X	55907	-0-	-26770	-0-	278	1	44578	3	Y	10000	9991	0			128
							51	4	11000	9							

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 A WELL #: W101H RRCID -> 298905 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10411 - 20772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		95939	-0-	95939	95939	1313	1	76697	3	Y	16148	15879	0	1	3	265
							166	4	17763	9			3	6			
*01	SHUT IN		155144	-0-	155144	251083	2245	1	124087	3	Y	25979	25742	0	2	3	472
							235	4	28577	9			26	6	2	8	
*02	SHUT IN		124767	-0-	124767	375850	1554	1	101755	3	Y	19447	19564	0	7	6	348
							66	4	21392	9							
*03	SHUT IN		124016	-0-	124016	499866	1300	1	101055	3	Y	19636	19652	0	2	3	300
							61	4	21600	9			26	6	4	8	
*04	SHUT IN		102969	-0-	102969	602835	942	1	84107	3	Y	16269	16245	0	11	3	276
							24	4	17896	9			32	6	5	8	
*05	689292	X	86457	-0-	-602835	-0-	797	1	71056	3	Y	13216	13296	0			196
							66	4	14538	9							
*06	111780	X	82933	-0-	-28847	-0-	926	1	68628	3	Y	12032	12031	0			197
							144	4	13235	9							
*07	115506	X	91905	-0-	-23601	-0-	852	1	76898	3	Y	12791	12829	0			159
							85	4	14070	9							
*08	115506	X	96591	-0-	-18915	-0-	525	1	78902	3	Y	15519	15479	0			199
							93	4	17071	9							

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 B WELL #: W102H RRCID -> 298906 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10307 - 20501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN		95448	-0-	95448	95448	1306	1	76305	3	Y	16065	15798	0	1	3	263
							165	4	17672	9			3	6			
*01	SHUT IN		128105	-0-	128105	223553	1891	1	104680	3	Y	19408	19296	0	2	3	352
							185	4	21349	9			19	6	2	8	
*02	SHUT IN		36858	-0-	36858	260411	456	1	30864	3	Y	5018	5278	0	2	6	90
							18	4	5520	9							
*03	SHUT IN		107318	-0-	107318	367729	1193	1	90024	3	Y	14586	14431	0	2	3	223
							56	4	16045	9			19	6	1	8	
*04	SHUT IN		86761	-0-	86761	454490	816	1	74524	3	Y	10364	10379	0	7	3	176
							21	4	11400	9			21	6	4	8	
*05	527844	X	73354	-0-	-454490	-0-	711	1	63437	3	Y	8316	8369	0			123
							58	4	9148	9							
*06	106290	X	67692	-0-	-38598	-0-	786	1	58382	3	Y	7639	7637	0			125
							121	4	8403	9							
*07	109833	X	71727	-0-	-38106	-0-	696	1	62334	3	Y	7842	7870	0			97
							71	4	8626	9							
*08	107322	X	68335	-0-	-38987	-0-	384	1	58520	3	Y	8512	8500	0			109
							68	4	9363	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 BA WELL #: W201H RRCID -> 298907 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10248 PERF.10575 - 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
*12	SHUT IN		96034	-0-	96034	96034	1315	1	76773	3	Y	16164	15895	0	1	3	265
							166	4	17780	9			3	6			
*01	SHUT IN		165846	-0-	165846	261880	2551	1	141728	3	Y	19365	19255	0	2	3	352
							265	4	21302	9			19	6	2	8	
*02	SHUT IN		144631	-0-	144631	406511	1958	1	128821	3	Y	12512	12636	0	4	6	224
							89	4	13763	9							
*03	SHUT IN		129507	-0-	129507	536018	1481	1	115117	3	Y	11672	11698	0	1	3	178
							70	4	12839	9			16	6	3	8	
*04	SHUT IN		121255	-0-	121255	657273	1190	1	108850	3	Y	10168	10144	0	7	3	172
							30	4	11185	9			20	6	3	8	
*05	766766	X	109493	-0-	-657273	-0-	1104	1	98463	3	Y	8941	8981	0			132
							91	4	9835	9							
*06	156840	X	93305	-0-	-63535	-0-	1119	1	83606	3	Y	7644	7651	0			125
							172	4	8408	9							
*07	162068	X	92858	-0-	-69210	-0-	938	1	84081	3	Y	7041	7079	0			87
							94	4	7745	9							
*08	129518	X	97935	-0-	-31583	-0-	565	1	88403	3	Y	8056	8040	0			103
							105	4	8862	9							

HAT TRICK 56-T1-42X31 YA WELL #: X101H RRCID -> 298912 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10244 - 17759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		155534	-0-	155534	329170	1434	1	116152	3	Y	34439	34367	0	177	1	618
							65	4	37883	9			4	3	46	6	
*04	SHUT IN		137329	-0-	137329	466499	1174	1	102433	3	Y	30630	30543	0	20	3	615
							29	4	33693	9			61	6	9	8	
05	SHUT IN		102194	-0-	102194	568693	855	1	75183	3	Y	23710	23805	0	43	1	476
							75	4	26081	9							
*06	648276	X	79583	-0-	-568693	-0-	746	1	55393	3	Y	21203	21198	0			481
							121	4	23323	9							
*07	106524	X	106524	-0-	-0-	-0-	900	1	80300	3	Y	22937	22981	0	47	1	390
							93	4	25231	9							
*08	96658	X	95089	-0-	-1569	-0-	459	1	72501	3	Y	20041	20006	0	48	1	377
							84	4	22045	9							

HAT TRICK 56-T1-42X31 G WELL #: W107H RRCID -> 298935 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10772 - 18123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		107513	-0-	107513	271362	1017	1	77667	3	N	26164	25576	0	225	1	511
							49	4	28780	9			69	3	379	6	
*04	SHUT IN		77983	-0-	77983	349345	648	1	55902	3	N	19470	19339	0	60	1	493
							16	4	21417	9			13	3	69	6	
05	SHUT IN		64286	-0-	64286	413631	524	1	46052	3	N	16059	16128	0			424
							45	4	17665	9							
*06	464624	X	50993	-0-	-413631	-0-	482	1	35741	3	N	13355	13374	0			405
							79	4	14691	9							
07	72106	X	62589	-0-	-9517	-0-	499	1	44406	3	N	16029	16048	0	59	1	327
							52	4	17632	9							
08	72106	X	58861	-0-	-13245	-0-	269	1	43347	3	N	13813	13814	0			326
							51	4	15194	9							

HAT TRICK 56-T1-42X31 B WELL #: W102H RRCID -> 298940 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10459 - 17949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		111600	-0-	111600	280392	999	1	82170	3	Y	25806	25846	0	192	1	490
							44	4	28387	9			3	3	34	6	
*04	SHUT IN		98129	-0-	98129	378521	831	1	72856	3	Y	22201	22149	0	15	3	476
							21	4	24421	9			44	6	7	8	
05	SHUT IN		75257	-0-	75257	453778	623	1	54816	3	Y	17968	17992	0	45	1	407
							53	4	19765	9							
*06	511479	X	57701	-0-	-453778	-0-	561	1	41620	3	Y	14025	14053	0			379
							92	4	15428	9							
07	98022	X	72252	-0-	-25770	-0-	605	1	54163	3	Y	15837	15849	0	52	1	315
							63	4	17421	9							
08	98022	X	68100	-0-	-29922	-0-	325	1	51525	3	Y	14718	14649	0	55	1	329
							60	4	16190	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HAT TRICK 56-T1-42X31 BH WELL #: W208H RRCID -> 298941 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10975 - 18315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		135198	-0-		135198	290280	1492	1	114464	3	N	17428	17225	0	71	1	301
								71	4	19171	9			23	3	130	6	
*04	SHUT IN		104273	-0-		104273	394553	1034	1	88443	3	N	13427	13379	0	19	1	280
								26	4	14770	9			9	3	37	6	
05	SHUT IN		68831	-0-		68831	463384	661	1	58132	3	N	9072	9157	0			195
								59	4	9979	9							
*06	531429	X	68045	-0-		-463384	-0-	764	1	57016	3	N	9220	9203	0			212
								123	4	10142	9							
07	107229	X	94998	-0-		-12231	-0-	904	1	80783	3	N	12016	12018	0	19	1	191
								93	4	13218	9							
08	107229	X	89147	-0-		-18082	-0-	489	1	76957	3	N	10556	10562	0			185
								89	4	11612	9							

HAT TRICK 56-T1-42X31 BA WELL #: W201H RRCID -> 298957 COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10901 - 18277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		114950	-0-		114950	248892	1202	1	98293	3	Y	13999	13970	0	53	1	245
								56	4	15399	9			2	3	19	6	
*04	SHUT IN		108695	-0-		108695	357587	1032	1	94005	3	Y	12393	12359	0	8	3	242
								26	4	13632	9			25	6	4	8	
05	SHUT IN		92746	-0-		92746	450333	913	1	79849	3	Y	10822	10846	0	14	1	204
								80	4	11904	9							
*06	523278	X	72945	-0-		-450333	-0-	827	1	62578	3	Y	8554	8572	0			186
								131	4	9409	9							
07	135470	X	95689	-0-		-39781	-0-	927	1	83657	3	Y	10007	10016	0	16	1	161
								97	4	11008	9							
08	135470	X	99620	-0-		-35850	-0-	555	1	86800	3	Y	11058	11014	0	17	1	188
								101	4	12164	9							

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 BB WELL #: W202H RRCID -> 298968 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10612 - 20757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		96057	-0-		96057	96057	1315	1	76791	3	Y	16168	15899	0	1	3	265
								166	4	17785	9			3	6			
*01	SHUT IN		168734	-0-		168734	264791	2596	1	142210	3	Y	21499	21349	0	2	3	390
								279	4	23649	9			21	6	2	8	
*02	SHUT IN		51856	-0-		51856	316647	679	1	45528	3	Y	5115	5412	0	2	6	91
								22	4	5627	9							
*03	SHUT IN		132939	-0-		132939	449586	1515	1	118759	3	Y	11449	11348	0	1	3	175
								71	4	12594	9			15	6	1	8	
*04	SHUT IN		129853	-0-		129853	579439	1276	1	116447	3	Y	10998	10955	0	7	3	186
								32	4	12098	9			22	6	3	8	
*05	692945	X	113506	-0-		-579439	-0-	1143	1	102066	3	Y	9274	9323	0			137
								96	4	10201	9							
*06	156840	X	100050	-0-		-56790	-0-	1213	1	89884	3	Y	7968	7975	0			130
								188	4	8765	9							
*07	162068	X	112743	-0-		-49325	-0-	1140	1	102295	3	Y	8357	8383	0			104
								115	4	9193	9							
*08	134261	X	111060	-0-		-23201	-0-	656	1	100158	3	Y	9207	9193	0			118
								118	4	10128	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 YA WELL #: X101H RRCID -> 298969 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10282 - 20416

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	SHUT IN		175413	-0-	175413	175413		2299	1	134226	3	Y	35090	34505	0	3	3	575
								289	4	38599	9			7	6			
*01	SHUT IN		183610	-0-	183610	359023		2594	1	142520	3	Y	34778	34679	0	3	3	632
								240	4	38256	9			35	6	4	8	
*02	SHUT IN		124227	-0-	124227	483250		1537	1	101564	3	Y	19141	19424	0	7	6	342
								71	4	21055	9							
*03	SHUT IN		111772	-0-	111772	595022		1225	1	91526	3	Y	17235	17284	0	2	3	264
								62	4	18959	9			23	6	4	8	
*04	SHUT IN		78312	-0-	78312	673334		712	1	63584	3	Y	12725	12736	0	8	3	216
								18	4	13998	9			25	6	4	8	
*05	742386	X	69052	-0-	-673334	-0-		631	1	56333	3	Y	10942	10996	0			162
								52	4	12036	9							
*06	88740	X	63539	-0-	-25201	-0-		696	1	51627	3	Y	10098	10095	0			165
								108	4	11108	9							
*07	91698	X	69069	-0-	-22629	-0-		624	1	56091	3	Y	11172	11198	0			139
								65	4	12289	9							
*08	111786	X	69825	-0-	-41961	-0-		366	1	55788	3	Y	12368	12348	0			159
								66	4	13605	9							

STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: W109H RRCID -> 298977 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10055 - 17510

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
03	SHUT IN		99294	-0-	99294	225932		1060	1	81824	3	Y	14871	14898	0	2	3	227
								52	4	16358	9			20	6	3	8	
*04	SHUT IN		91250	-0-	91250	317182		852	1	76135	3	Y	12947	12916	0	8	3	220
								21	4	14242	9			26	6	4	8	
*05	SHUT IN		94932	-0-	94932	412114		912	1	80563	3	Y	12165	12204	0			180
								75	4	13382	9							
06	SHUT IN		81707	-0-	81707	493821		935	1	69641	3	Y	9985	10002	0			163
								147	4	10984	9							
07	SHUT IN		43981	-0-	43981	537802		403	1	34317	3	Y	8381	8440	0			104
								42	4	9219	9							
08	SHUT IN		43723	-0-	43723	581525		211	1	34200	3	Y	8430	8426	0			108
								39	4	9273	9							

STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: X203H RRCID -> 298978 COMPL. DATE 01/18/2025 TOTAL DEPTH 10147 PERF.10153 - 17650

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
03	SHUT IN		137173	-0-	137173	327855		1486	1	114036	3	Y	19617	19649	0	2	3	300
								72	4	21579	9			26	6	4	8	
*04	SHUT IN		103776	-0-	103776	431631		969	1	87281	3	Y	14093	14112	0	9	3	239
								24	4	15502	9			28	6	5	8	
05	SHUT IN		104924	-0-	104924	536555		1007	1	89984	3	Y	12591	12643	0			187
								83	4	13850	9							
*06	627777	X	91222	-0-	-536555	-0-		1056	1	78638	3	Y	10328	10346	0			169
								167	4	11361	9							
07	92721	X	50221	-0-	-42500	-0-		463	1	39969	3	Y	8855	8914	0			110
								48	4	9741	9							
08	92721	X	15431	-0-	-77290	-0-		107	1	12223	3	Y	2806	2880	0			36
								14	4	3087	9							

STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9 G WELL #: W107H RRCID -> 299052 COMPL. DATE 02/15/2025 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9953 - 20121

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
03	SHUT IN		70426	-0-	70426	111489		668	1	50706	3	N	17290	17127	0	2	3	264
								33	4	19019	9			23	6	56	8	
*04	SHUT IN		58725	-0-	58725	170214		450	1	42840	3	N	14022	13960	0	9	3	238
								11	4	15424	9			28	6	51	8	
05	SHUT IN		55510	-0-	55510	225724		457	1	40647	3	N	13062	13106	0			194
								38	4	14368	9							
06	SHUT IN		47055	-0-	47055	272779		467	1	34848	3	N	10606	10626	0			174
								73	4	11667	9							
*07	318704	X	45925	-0-	-272779	-0-		392	1	35287	3	N	9278	9337	0			115
								40	4	10206	9							
08	74307	X	47918	-0-	-26389	-0-		241	1	37554	3	N	9164	9161	0			118
								43	4	10080	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9 YD WELL #: X104H RRCID -> 299054 COMPL. DATE 02/15/2025 TOTAL DEPTH 9730 PERF.10007 - 20067

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
03	SHUT IN		13580	-0-		13580	43256		144	1	9453	3	N	3612	3691	0	5	6	55
									10	4	3973	9			2	8			
*04	SHUT IN		52714	-0-		52714	95970		388	1	37106	3	N	13828	13612	0	9	3	234
									9	4	15211	9			27	6	1	8	
05	SHUT IN		61404	-0-		61404	157374		504	1	44292	3	N	15061	15072	0			223
									41	4	16567	9							
06	SHUT IN		49777	-0-		49777	207151		490	1	36440	3	N	11610	11643	0			190
									76	4	12771	9							
*07	257549	X	50398	-0-		-207151	-0-		427	1	38504	3	N	10385	10446	0			129
									43	4	11424	9							
08	81344	X	53682	-0-		-27662	-0-		262	1	41739	3	N	10575	10568	0			136
									48	4	11633	9							

STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9 I WELL #: W109H RRCID -> 299056 COMPL. DATE 02/15/2025 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9888 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		54983	-0-		54983	91894		511	1	38583	3	N	14422	14353	0	2	3	221
									25	4	15864	9			19	6	2	8	
*04	SHUT IN		44267	-0-		44267	136161		334	1	31907	3	N	10925	10928	0	7	3	185
									8	4	12018	9			22	6	4	8	
05	SHUT IN		40958	-0-		40958	177119		335	1	30092	3	N	9549	9593	0			141
									27	4	10504	9							
06	SHUT IN		31441	-0-		31441	208560		311	1	23154	3	N	7207	7230	0			118
									48	4	7928	9							
*07	238432	X	29872	-0-		-208560	-0-		253	1	22838	3	N	6141	6183	0			76
									26	4	6755	9							
*08	61566	X	27308	-0-		-34258	-0-		136	1	21140	3	N	5461	5467	0			70
									25	4	6007	9							

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 F WELL #: W106H RRCID -> 299057 COMPL. DATE 02/23/2025 TOTAL DEPTH 9967 PERF.10437 - 18136

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
03	SHUT IN		141208	-0-		141208	160116		1437	1	107067	3	N	29666	29237	0	4	3	454
									71	4	32633	9			40	6	1	8	
*04	SHUT IN		113454	-0-		113454	273570		939	1	84907	3	N	25077	25032	0	16	3	425
									23	4	27585	9			50	6	8	8	
05	SHUT IN		87819	-0-		87819	361389		744	1	65877	3	N	19216	19356	0			285
									60	4	21138	9							
06	SHUT IN		65105	-0-		65105	426494		662	1	49170	3	N	13794	13853	0			226
									100	4	15173	9							
*07	490428	X	63934	-0-		-426494	-0-		559	1	50183	3	N	11940	12018	0			148
									58	4	13134	9							
08	91760	X	64503	-0-		-27257	-0-		325	1	51264	3	N	11686	11684	0			150
									59	4	12855	9							

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 YC WELL #: X103H RRCID -> 299131 COMPL. DATE 02/23/2025 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10166 - 17887

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
03	SHUT IN		124841	-0-		124841	125766		1240	1	98961	3	N	22354	21981	0	3	3	342
									51	4	24589	9			30	6			
*04	SHUT IN		141460	-0-		141460	267226		1209	1	109104	3	N	28288	28070	0	18	3	480
									30	4	31117	9			56	6	6	8	
05	SHUT IN		108197	-0-		108197	375423		935	1	83662	3	N	21389	21552	0			317
									72	4	23528	9							
06	SHUT IN		75564	-0-		75564	450987		782	1	58436	3	N	14749	14825	0			241
									122	4	16224	9							
*07	508991	X	58004	-0-		-450987	-0-		508	1	45912	3	N	10484	10595	0			130
									52	4	11532	9							
08	76694	X	68100	-0-		-8594	-0-		322	1	54905	3	N	11648	11628	0			150
									60	4	12813	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 J RD WELL #: W110H RRCID -> 299198 COMPL. DATE 02/23/2025 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9937 - 17697

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
03	SHUT IN		120635	-0-		120635	121058		1217	1	96781	3	N	20535	20192	0	3	3	314
									48	4	22589	9			27	6			
*04	SHUT IN		125340	-0-		125340	246398		1040	1	94168	3	N	27369	27142	0	18	3	464
									26	4	30106	9			54	6	5	8	
05	SHUT IN		97856	-0-		97856	344254		836	1	74733	3	N	20200	20365	0			299
									67	4	22220	9							
06	SHUT IN		74163	-0-		74163	418417		766	1	57217	3	N	14601	14661	0			239
									119	4	16061	9							
*07	487335	X	68918	-0-		-418417	-0-		619	1	55303	3	N	11756	11849	0			146
									64	4	12932	9							
*08	91543	X	67054	-0-		-24489	-0-		350	1	54504	3	N	11033	11037	0			142
									64	4	12136	9							

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 BB WELL #: W202H RRCID -> 299246 COMPL. DATE 10/26/2024 TOTAL DEPTH 10183 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
03	SHUT IN		86181	-0-		86181	86181		725	1	74724	3	N	9731	9568	0	1	3	149
									28	4	10704	9			13	6			
*04	SHUT IN		124462	-0-		124462	210643		1324	1	106117	3	N	15444	15288	0	10	3	262
									33	4	16988	9			31	6	2	8	
05	SHUT IN		131627	-0-		131627	342270		1252	1	111531	3	N	17039	17049	0			252
									101	4	18743	9							
06	SHUT IN		99083	-0-		99083	441353		1123	1	83802	3	N	12713	12757	0			208
									174	4	13984	9							
07	SHUT IN		102004	-0-		102004	543357		989	1	88184	3	N	11574	11638	0			144
									100	4	12731	9							
08	SHUT IN		96273	-0-		96273	639630		548	1	83982	3	N	10585	10593	0			136
									99	4	11644	9							

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 B WELL #: W102H RRCID -> 299247 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10045 - 17767

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
03	SHUT IN		104553	-0-		104553	104553		822	1	79610	3	N	21900	21533	0	3	3	335
									31	4	24090	9			29	6			
*04	SHUT IN		123312	-0-		123312	227865		1164	1	92341	3	N	27071	26869	0	18	3	459
									29	4	29778	9			54	6	6	8	
05	SHUT IN		128098	-0-		128098	355963		1078	1	96036	3	N	28090	28133	0			416
									85	4	30899	9							
06	SHUT IN		86925	-0-		86925	442888		867	1	64986	3	N	19035	19139	0			312
									133	4	20939	9							
07	SHUT IN		77527	-0-		77527	520415		669	1	60388	3	N	14914	15041	0			185
									65	4	16405	9							
*08	598233	X	77818	-0-		-520415	-0-		401	1	61347	3	N	14544	14542	0			187
									72	4	15998	9							

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 YB WELL #: X102H RRCID -> 299249 COMPL. DATE 11/24/2024 TOTAL DEPTH 9654 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
03	SHUT IN		102998	-0-		102998	102998		829	1	78605	3	N	21393	21034	0	3	3	327
									32	4	23532	9			29	6			
*04	SHUT IN		121105	-0-		121105	224103		1129	1	89750	3	N	27453	27237	0	18	3	466
									28	4	30198	9			54	6	5	8	
*05	SHUT IN		119421	-0-		119421	343524		995	1	88688	3	N	26962	27029	0			399
									80	4	29658	9							
06	SHUT IN		85382	-0-		85382	428906		849	1	63501	3	N	19002	19090	0			311
									130	4	20902	9							
07	SHUT IN		80557	-0-		80557	509463		696	1	62779	3	N	15467	15586	0			192
									68	4	17014	9							
08	SHUT IN		81279	-0-		81279	590742		421	1	64623	3	N	14690	14693	0			189
									76	4	16159	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 YA WELL #: X101H RRCID -> 299251 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 9662 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		111094	-0-	111094	111094	879	1	84315	3	N	23513	23119	0	3	3	360
							36	4	25864	9			31	6			
*04	SHUT IN		133679	-0-	133679	244773	1238	1	98075	3	N	31214	30957	0	20	3	529
							31	4	34335	9			62	6	6	8	
05	SHUT IN		130740	-0-	130740	375513	1090	1	97169	3	N	29450	29543	0			436
							86	4	32395	9							
06	SHUT IN		92903	-0-	92903	468416	925	1	69202	3	N	20575	20674	0			337
							143	4	22633	9							
07	SHUT IN		84396	-0-	84396	552812	729	1	65631	3	N	16331	16465	0			203
							72	4	17964	9							
08	SHUT IN		85026	-0-	85026	637838	438	1	67337	3	N	15611	15613	0			201
							79	4	17172	9							

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 BA WELL #: W201H RRCID -> 299296 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 10144 PERF. 10114 - 17655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		64724	-0-	64724	64724	563	1	54090	3	N	9135	8982	0	1	3	140
							22	4	10049	9			12	6			
*04	SHUT IN		88932	-0-	88932	153656	932	1	74804	3	N	11975	11878	0	8	3	203
							23	4	13173	9			24	6	2	8	
05	SHUT IN		99408	-0-	99408	253064	951	1	84808	3	N	12338	12358	0			183
							77	4	13572	9							
06	SHUT IN		77390	-0-	77390	330454	885	1	66140	3	N	9297	9328	0			152
							138	4	10227	9							
07	SHUT IN		74649	-0-	74649	405103	727	1	65209	3	N	7855	7909	0			98
							72	4	8641	9							
*08	478852 X		73749	-0-	-405103	-0-	424	1	65013	3	N	7487	7489	0			96
							76	4	8236	9							

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 BB WELL #: W202H RRCID -> 299392 COMPL. DATE 11/21/2024 TOTAL DEPTH 10484 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		238096	-0-	238096	238096	2196	1	199151	3	N	33239	32747	0			492
							186	4	36563	9							
06	SHUT IN		201542	-0-	201542	439638	2325	1	173308	3	N	23215	23327	0			380
							372	4	25537	9							
*07	SHUT IN		182311	-0-	182311	621949	1777	1	157830	3	N	20473	20599	0			254
							184	4	22520	9							
08	SHUT IN		158844	-0-	158844	780793	908	1	139786	3	N	16350	16394	0			210
							165	4	17985	9							

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 YA WELL #: X101H RRCID -> 299393 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 10028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		179610	-0-	179610	179610	1519	1	138024	3	N	36310	35772	0			538
							126	4	39941	9							
06	SHUT IN		140076	-0-	140076	319686	1460	1	109164	3	N	26565	26668	0			435
							230	4	29222	9							
*07	SHUT IN		128510	-0-	128510	448196	1115	1	99408	3	N	25340	25460	0			315
							113	4	27874	9							
08	SHUT IN		118830	-0-	118830	567026	607	1	93233	3	N	22618	22642	0			291
							110	4	24880	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 BG WELL #: W207H RRCID -> 299400 COMPL. DATE 10/30/2024 TOTAL DEPTH 10492 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	226144	-0-	226144	226144	2123	1	190331	3	N	30458	30007	0			451
						186	4	33504	9							
06	SHUT IN	202102	-0-	202102	428246	2355	1	175690	3	N	21538	21636	0			353
						365	4	23692	9							
*07	SHUT IN	167959	-0-	167959	596205	1640	1	146180	3	N	18157	18285	0			225
						166	4	19973	9							
08	SHUT IN	152188	-0-	152188	748393	857	1	133677	3	N	15906	15927	0			204
						157	4	17497	9							

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 YD WELL #: X104H RRCID -> 299403 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 10130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102021	-0-	102021	102021	886	1	80005	3	N	19135	18852	0			283
						81	4	21049	9							
06	SHUT IN	115472	-0-	115472	217493	1217	1	90878	3	N	21079	21017	0			345
						190	4	23187	9							
*07	SHUT IN	89390	-0-	89390	306883	777	1	68987	3	N	17769	17893	0			221
						80	4	19546	9							
08	SHUT IN	84551	-0-	84551	391434	431	1	66495	3	N	15952	15968	0			205
						78	4	17547	9							

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 F WELL #: W106H RRCID -> 299404 COMPL. DATE 11/09/2024 TOTAL DEPTH 10297 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	162174	-0-	162174	162174	1387	1	124343	3	N	33021	32532	0			489
						121	4	36323	9							
06	SHUT IN	176961	-0-	176961	339135	1866	1	139511	3	N	32087	32051	0			525
						288	4	35296	9							
*07	SHUT IN	126858	-0-	126858	465993	1111	1	98548	3	N	24622	24841	0			306
						115	4	27084	9							
08	SHUT IN	102641	-0-	102641	568634	511	1	81550	3	N	18623	18690	0			239
						95	4	20485	9							

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 YB WELL #: X102H RRCID -> 299405 COMPL. DATE 12/15/2024 TOTAL DEPTH 10056 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	193517	-0-	193517	193517	1640	1	149075	3	N	38785	38210	0			575
						138	4	42664	9							
06	SHUT IN	146567	-0-	146567	340084	1525	1	113939	3	N	28050	28166	0			459
						248	4	30855	9							
*07	SHUT IN	142483	-0-	142483	482567	1238	1	109913	3	N	28367	28474	0			352
						128	4	31204	9							
08	SHUT IN	124395	-0-	124395	606962	636	1	97748	3	N	23542	23592	0			302
						115	4	25896	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 BA WELL #: W201H RRCID -> 299407 COMPL. DATE 11/28/2024 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
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	250552	-0-	250552	250552	2312	1	209710	3	N	34848	34332	0			516
						197	4	38333	9							
06	SHUT IN	214308	-0-	214308	464860	2457	1	183982	3	N	24990	25097	0			409
						380	4	27489	9							
*07	SHUT IN	189596	-0-	189596	654456	1838	1	163793	3	N	21617	21758	0			268
						186	4	23779	9							
08	SHUT IN	174614	-0-	174614	829070	997	1	153143	3	N	18449	18480	0			237
						180	4	20294	9							

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 A WELL #: W101H RRCID -> 299411 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 9895 - 17404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102508	-0-	102508	102508	821	1	78238	3	N	21287	20869	0	3	3	325
						33	4	23416	9			28	6	62	8	
*04	SHUT IN	116347	-0-	116347	218855	1099	1	87060	3	N	25600	25336	0	17	3	434
						28	4	28160	9			51	6	87	8	
05	SHUT IN	113793	-0-	113793	332648	972	1	86663	3	N	23710	23793	0			351
						77	4	26081	9							
06	SHUT IN	79864	-0-	79864	412512	821	1	61499	3	N	15834	15926	0			259
						127	4	17417	9							
*07	SHUT IN	70168	-0-	70168	482680	623	1	56092	3	N	12174	12282	0			151
						62	4	13391	9							
*08	552403 X	69723	-0-	-482680	-0-	369	1	56809	3	N	11344	11349	0			146
						67	4	12478	9							

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 A WELL #: W101H RRCID -> 299413 COMPL. DATE 01/01/2025 TOTAL DEPTH 10270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	227945	-0-	227945	227945	1977	1	180162	3	N	41493	40878	0			615
						164	4	45642	9							
06	SHUT IN	180298	-0-	180298	408243	1957	1	146225	3	N	28912	29054	0			473
						313	4	31803	9							
*07	SHUT IN	150810	-0-	150810	559053	1381	1	122365	3	N	24473	24642	0			304
						144	4	26920	9							
08	SHUT IN	119544	-0-	119544	678597	646	1	98516	3	N	18423	18490	0			237
						117	4	20265	9							

STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: X204H RRCID -> 299488 COMPL. DATE 05/04/2024 TOTAL DEPTH 9795 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 BH WELL #: W208H RRCID -> 299530 COMPL. DATE 10/22/2024 TOTAL DEPTH 10531 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	183008	-0-	183008	183008	1739	1	156104	3	N	22736	22399	0			337
						155	4	25010	9							
06	SHUT IN	185609	-0-	185609	368617	2176	1	162094	3	N	19090	19115	0			312
						340	4	20999	9							
*07	SHUT IN	158053	-0-	158053	526670	1542	1	137528	3	N	17115	17214	0			213
						156	4	18827	9							
08	SHUT IN	152512	-0-	152512	679182	872	1	134814	3	N	15152	15170	0			195
						159	4	16667	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 YC WELL #: X103H RRCID -> 299531 COMPL. DATE 11/25/2024 TOTAL DEPTH 10057 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	172872	-0-	172872	172872	1483	1	133269	3	N	34538	34026	0			512
						128	4	37992	9							
06	SHUT IN	174969	-0-	174969	347841	1841	1	137622	3	N	32021	32009	0			524
						283	4	35223	9							
*07	SHUT IN	123665	-0-	123665	471506	1077	1	95595	3	N	24436	24657	0			303
						113	4	26880	9							
08	SHUT IN	105379	-0-	105379	576885	523	1	82453	3	N	20279	20322	0			260
						96	4	22307	9							

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 B WELL #: W102H RRCID -> 299533 COMPL. DATE 12/08/2024 TOTAL DEPTH 10283 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	218103	-0-	218103	218103	1876	1	171608	3	N	40423	39824	0			599
						154	4	44465	9							
06	SHUT IN	180025	-0-	180025	398128	1946	1	144895	3	N	29885	29995	0			489
						310	4	32874	9							
*07	SHUT IN	152653	-0-	152653	550781	1384	1	122781	3	N	25766	25935	0			320
						145	4	28343	9							
08	SHUT IN	125313	-0-	125313	676094	670	1	102360	3	N	20147	20208	0			259
						121	4	22162	9							

ESCARPA 57-T1-39X34 C WELL #: W103H RRCID -> 299656 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 10208 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	64370	-0-	64370	64370	707	1	47921	3	N	14210	13977	0			233
						111	4	15631	9							
*07	SHUT IN	242119	-0-	242119	306489	2154	1	186897	3	N	48051	47687	0			597
						212	4	52856	9							
08	SHUT IN	227895	-0-	227895	534384	1219	1	182529	3	N	39937	40021	0			513
						216	4	43931	9							

ESCARPA 57-T1-39X34 J WELL #: W110H RRCID -> 299657 COMPL. DATE 01/07/2025 TOTAL DEPTH 10062 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	26514	-0-	26514	26514	286	1	19869	3	N	5743	5649	0			94
						42	4	6317	9							
*07	SHUT IN	177882	-0-	177882	204396	1537	1	137117	3	N	35515	35168	0			441
						161	4	39067	9							
08	SHUT IN	144839	-0-	144839	349235	758	1	111959	3	N	29081	29148	0			374
						133	4	31989	9							

ESCARPA 57-T1-39X34 B WELL #: W102H RRCID -> 299658 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 10162 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	30714	-0-	30714	30714	404	1	26991	3	N	2960	2912	0			48
						63	4	3256	9							
*07	SHUT IN	121306	-0-	121306	152020	1247	1	108480	3	N	10413	10332	0			129
						125	4	11454	9							
08	SHUT IN	132401	-0-	132401	284421	704	1	105912	3	N	23327	23156	0			300
						125	4	25660	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ESCARPA 57-T1-39X34 N WELL #: W114H RRCID -> 299659 COMPL. DATE 01/22/2025 TOTAL DEPTH 9982 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	46044	-0-	46044	46044	505	1	34258	3	N	10186	10019	0			167
						76	4	11205	9							
*07	SHUT IN	181297	-0-	181297	227341	1601	1	138583	3	N	37229	36934	0			462
						161	4	40952	9							
08	SHUT IN	156287	-0-	156287	383628	813	1	120881	3	N	31318	31378	0			402
						143	4	34450	9							

ESCARPA 57-T1-39X34 YB WELL #: X102H RRCID -> 299664 COMPL. DATE 01/13/2025 TOTAL DEPTH 9952 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	40583	-0-	40583	40583	441	1	30020	3	N	9142	8992	0			150
						66	4	10056	9							
*07	SHUT IN	149446	-0-	149446	190029	1317	1	114836	3	N	30151	29927	0			374
						127	4	33166	9							
08	SHUT IN	125027	-0-	125027	315056	654	1	92088	3	N	29249	29247	0			376
						111	4	32174	9							

ESCARPA 57-T1-39X34 YC WELL #: X103H RRCID -> 299665 COMPL. DATE 12/29/2024 TOTAL DEPTH 9921 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	40625	-0-	40625	40625	452	1	30421	3	N	8804	8660	0			144
						68	4	9684	9							
*07	SHUT IN	208598	-0-	208598	249223	1798	1	160319	3	N	42082	41703	0			523
						191	4	46290	9							
08	SHUT IN	176688	-0-	176688	425911	926	1	137254	3	N	34860	34935	0			448
						162	4	38346	9							

ESCARPA 57-T1-39X34 G WELL #: W107H RRCID -> 299670 COMPL. DATE 02/03/2025 TOTAL DEPTH 10220 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	35623	-0-	35623	35623	395	1	26775	3	N	7631	7506	0			125
						59	4	8394	9							
*07	SHUT IN	174189	-0-	174189	209812	1497	1	134787	3	N	34317	34016	0			426
						156	4	37749	9							
08	SHUT IN	168234	-0-	168234	378046	891	1	132458	3	N	31571	31591	0			406
						157	4	34728	9							

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W101H RRCID -> 299728 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 9639 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	725	-0-	725	725	8	1	609	3	Y	97	95	0			2
						1	4	107	9							
*07	SHUT IN	164048	-0-	164048	164773	1502	1	132986	3	Y	26731	26289	0	101	1	343
						156	4	29404	9							
08	SHUT IN	137271	-0-	137271	302044	706	1	110850	3	Y	23260	23199	0	89	1	315
						129	4	25586	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: X102H RRCID -> 299749 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 9476 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		71215	-0-	71215	71215	627	1	59719	3	Y	9835	9643	0	63	1	129
							50	4	10819	9							
08	SHUT IN		151435	-0-	151435	222650	756	1	118474	3	Y	29151	28806	0	84	1	390
							139	4	32066	9							

SIGLER STATE 57-T2-15X22 YC WELL #: X103H RRCID -> 299754 COMPL. DATE 01/21/2025 TOTAL DEPTH 9804 PERF. N/A

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

SIGLER STATE 57-T2-15X22 BG WELL #: W207H RRCID -> 299755 COMPL. DATE 01/26/2025 TOTAL DEPTH 10257 PERF. N/A

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

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: W201H RRCID -> 299771 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 10883 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		31057	-0-	31057	31057	241	1	26198	3	N	4183	4131	0			52
							17	4	4601	9							
08	SHUT IN		138468	-0-	138468	169525	793	1	117330	3	N	18369	18185	0			236
							139	4	20206	9							

ESCARPA 57-T1-39X34 YA WELL #: X101H RRCID -> 299776 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		47053	-0-	47053	47053	523	1	35453	3	N	9999	9835	0			164
							78	4	10999	9							
07	SHUT IN		137661	-0-	137661	184714	1223	1	105506	3	N	28013	27829	0			348
							118	4	30814	9							
08	SHUT IN		130611	-0-	130611	315325	676	1	101395	3	N	25836	25852	0			332
							120	4	28420	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: W101H RRCID -> 299790 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	81927	-0-	81927	81927	652	1	62246	3	N	17252	17038	0			214
						52	4	18977	9							
08	SHUT IN	121558	-0-	121558	203485	639	1	92525	3	N	25711	25595	0			330
						112	4	28282	9							

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: X101H RRCID -> 299796 COMPL. DATE 03/14/2025 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	58802	-0-	58802	58802	472	1	44969	3	N	12113	11963	0			150
						37	4	13324	9							
08	SHUT IN	109042	-0-	109042	167844	554	1	82612	3	N	23435	23284	0			301
						97	4	25779	9							

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: X103H RRCID -> 299802 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10366 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	50750	-0-	50750	50750	422	1	39291	3	N	10004	9880	0			124
						33	4	11004	9							
08	SHUT IN	78939	-0-	78939	129689	400	1	59820	3	N	16954	16860	0			218
						70	4	18649	9							

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: W207H RRCID -> 299803 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 10952 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	40640	-0-	40640	40640	292	1	34053	3	N	5699	5628	0			71
						26	4	6269	9							
08	SHUT IN	161216	-0-	161216	201856	896	1	135704	3	N	22233	22018	0			286
						160	4	24456	9							

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: X202H RRCID -> 299886 COMPL. DATE 02/25/2025 TOTAL DEPTH 10251 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	21618	-0-	21618	21618	169	1	16753	3	N	4257	4204	0			53
						13	4	4683	9							
08	SHUT IN	33988	-0-	33988	55606	182	1	27237	3	N	5943	5920	0			76
						32	4	6537	9							

SIGLER STATE 57-T2-15X22 BB WELL #: W202H RRCID -> 299910 COMPL. DATE 02/10/2025 TOTAL DEPTH 10233 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HUDSON 0-66X67 WELL #: W108H RRCID -> 299918 COMPL. DATE 04/04/2025 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W202H RRCID -> 299939 COMPL. DATE 11/05/2024 TOTAL DEPTH 9878 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		567	-0-	567	567	7	1	492	3	Y	61	60	0			1
							1	4	67	9							
07	SHUT IN		284851	-0-	284851	285418	2648	1	234085	3	Y	43493	42784	0	153	1	557
							276	4	47842	9							
08	SHUT IN		219078	-0-	219078	504496	1179	1	183008	3	Y	31524	31519	0	133	1	429
							215	4	34676	9							

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: X101H RRCID -> 299940 COMPL. DATE 12/17/2024 TOTAL DEPTH 9461 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		2483	-0-	2483	2483	28	1	2046	3	Y	368	362	0			6
							4	4	405	9							
07	SHUT IN		199895	-0-	199895	202378	1825	1	160280	3	Y	34179	33630	0	117	1	438
							193	4	37597	9							
08	SHUT IN		140092	-0-	140092	342470	731	1	111270	3	Y	25418	25414	0	98	1	344
							131	4	27960	9							

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W102H RRCID -> 299941 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 9664 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		87	-0-	87	87	1	1	77	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	SHUT IN		172719	-0-	172719	172806	1540	1	138539	3	Y	29532	29055	0	99	1	378
							155	4	32485	9							
08	SHUT IN		197557	-0-	197557	370363	993	1	157908	3	Y	34974	34774	0	109	1	469
							185	4	38471	9							

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W201H RRCID -> 299945 COMPL. DATE 11/13/2024 TOTAL DEPTH 9855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		1046	-0-	1046	1046	13	1	901	3	Y	118	116	0			2
							2	4	130	9							
07	SHUT IN		253232	-0-	253232	254278	2375	1	209868	3	Y	37035	36419	0	142	1	476
							250	4	40739	9							
08	SHUT IN		195811	-0-	195811	450089	1063	1	164506	3	Y	27317	27295	0	125	1	373
							193	4	30049	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W208H RRCID -> 299946 COMPL. DATE 09/07/2024 TOTAL DEPTH 9905 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	5058	-0-	5058	5058	62	1	4434	3	Y	504	496	0			8
						8	4	554	9							
07	SHUT IN	140724	-0-	140724	145782	1383	1	123994	3	Y	13824	13266	0	398	1	168
						141	4	15206	9							
08	SHUT IN	136459	-0-	136459	282241	775	1	121985	3	Y	12325	12201	0	131	1	161
						141	4	13558	9							

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W207H RRCID -> 299948 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 9881 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	4892	-0-	4892	4892	56	1	4124	3	Y	641	631	0			10
						7	4	705	9							
07	SHUT IN	177697	-0-	177697	182589	1655	1	149195	3	Y	24254	23144	0	826	1	294
						168	4	26679	9							
08	SHUT IN	176103	-0-	176103	358692	980	1	153509	3	Y	19488	19322	0	206	1	254
						177	4	21437	9							

SIGLER STATE 57-T2-15X22 B WELL #: W102H RRCID -> 299950 COMPL. DATE 04/14/2025 TOTAL DEPTH 10003 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST BLUFF 57-T1-39X34 H WELL #: W108H RRCID -> 300024 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	31024	-0-	31024	31024	348	1	23405	3	N	6563	6456	0			107
						52	4	7219	9							
07	SHUT IN	157141	-0-	157141	188165	1362	1	122711	3	N	29936	29671	0			372
						138	4	32930	9							
08	SHUT IN	159802	-0-	159802	347967	844	1	126063	3	N	29769	29759	0			382
						149	4	32746	9							

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W106H RRCID -> 300025 COMPL. DATE 08/24/2024 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	1150	-0-	1150	1150	13	1	956	3	Y	163	160	0			3
						2	4	179	9							
07	SHUT IN	221443	-0-	221443	222593	1943	1	174578	3	Y	40664	39039	0	1133	1	495
						192	4	44730	9							
08	SHUT IN	213306	-0-	213306	435899	1074	1	169154	3	Y	38986	38587	0	386	1	508
						193	4	42885	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: X103H RRCID -> 300026 COMPL. DATE 08/15/2024 TOTAL DEPTH 9472 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		3738	-0-	3738	3738	39	1	2898	3	Y	724	712	0			12
							5	4	796	9							
07	SHUT IN		181731	-0-	181731	185469	1588	1	142251	3	Y	34301	32908	0	988	1	417
							161	4	37731	9							
08	SHUT IN		158099	-0-	158099	343568	789	1	124296	3	Y	29884	29617	0	295	1	389
							142	4	32872	9							

BRIGHAM OPERATING, LLC 092825
RALPHIE 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290958 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11036 - 16220

03	27652	X	21817	-0-	-5835	-0-	1190	1	17882	3	Y	2495	2516	0			57
							2745	9									
04	26760	X	18376	-0-	-8384	-0-	1152	1	14672	3	Y	2320	2302	0			75
							2552	9									
05	27652	X	16904	-0-	-10748	-0-	1190	1	13196	3	Y	2289	2297	0			67
							2518	9									
06	21120	X	17556	-0-	-3564	-0-	1152	1	14021	3	Y	2166	2177	0			56
							2383	9									
07	21824	X	17058	-0-	-4766	-0-	1190	1	13655	3	Y	2012	2026	0			42
							2213	9									
08	DLQ G-10		16792	-0-	16792	16792	1190	1	13435	3	Y	1970	1970	0			42
							2167	9									

RALPHIE 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291087 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10976 - 16100

03	28985	X	24305	-0-	-4680	-0-	1190	1	18262	3	Y	4412	4449	0			366
							4853	9									
04	28050	X	20862	-0-	-7188	-0-	1152	1	15456	3	Y	3867	3837	0			396
							4254	9									
05	28985	X	19410	-0-	-9575	-0-	1190	1	14126	3	Y	3722	3735	0			383
							4094	9									
06	23520	X	20823	-0-	-2697	-0-	1152	1	15417	3	Y	3867	3886	0			364
							4254	9									
07	24304	X	21352	-0-	-2952	-0-	1190	1	15558	3	Y	4185	4214	0			335
							4604	9									
08	DLQ G-10		21423	-0-	21423	21423	1190	1	15699	3	Y	4122	4122	0			335
							4534	9									

RALPHIE 7 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294682 COMPL. DATE 01/03/2023 TOTAL DEPTH 10106 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BRIGHAM OPERATING, LLC //CONT.// 092825
RALPHIE 7 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294764 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11044 - 16246

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
03	22816	X	14564	-0-		-8252	-0-		1190	1	11094	3	Y	2073	2090	0			133
									2280	9									
04	17550	X	12892	-0-		-4658	-0-		1152	1	9726	3	Y	1831	1817	0			147
									2014	9									
05	17360	X	12091	-0-		-5269	-0-		1190	1	8808	3	Y	1903	1909	0			141
									2093	9									
06	16800	X	12847	-0-		-3953	-0-		1152	1	9826	3	Y	1699	1707	0			133
									1869	9									
07	23284	X	23284	-0-		-0-	-0-		1190	1	18319	3	Y	3432	3455	0			110
									3775	9									
08	DLQ G-10		22465	-0-		22465	22465		1190	1	17797	3	Y	3162	3162	0			110
									3478	9									

RALPHIE 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294846 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 17054

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
03	35838	X	35838	-0-		-0-	-0-		1190	1	28606	3	Y	5493	5539	0			29
									6042	9									
04	31830	X	30648	-0-		-1182	-0-		1152	1	24047	3	Y	4954	4915	0			68
									5449	9									
05	32891	X	29024	-0-		-3867	-0-		1190	1	22227	3	Y	5097	5114	0			51
									5607	9									
06	31830	X	27848	-0-		-3982	-0-		1152	1	21628	3	Y	4607	4629	0			29
									5068	9									
07	32891	X	26989	-0-		-5902	-0-		1190	1	21120	3	Y	4254	4283	0			-0-
									4679	9									
08	DLQ G-10		25841	-0-		25841	25841		1190	1	20267	3	Y	3985	3985	0			-0-
									4384	9									

RALPHIE 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294848 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10899 - 15716

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
03	25527	X	25527	-0-		-0-	-0-		1190	1	19055	3	Y	4802	4842	0			45
									5282	9									
04	24320	X	24320	-0-		-0-	-0-		1152	1	18174	3	Y	4540	4505	0			80
									4994	9									
05	24707	X	22592	-0-		-2115	-0-		1190	1	16350	3	Y	4593	4608	0			65
									5052	9									
06	23910	X	23660	-0-		-250	-0-		1152	1	17946	3	Y	4147	4167	0			45
									4562	9									
07	24707	X	19340	-0-		-5367	-0-		1190	1	14269	3	Y	3528	3553	0			20
									3881	9									
08	DLQ G-10		19464	-0-		19464	19464		1190	1	14479	3	Y	3450	3450	0			20
									3795	9									

LAKEWOOD ENERGY LLC 100119
STATE WHITE ROCK WELL #: 5H RRCID -> 293758 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 11049 PERF.11129 - 16061

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
03	72447	X	64286	-0-		-8161	-0-		60232	3	1210	4	Y	2585	2590	0			141
									2844	9									
04	70260	X	60871	-0-		-9389	-0-		57337	3	750	4	Y	2531	2465	0			207
									2784	9									
05	72602	X	61759	-0-		-10843	-0-		58781	3	162	4	Y	2560	2657	0			110
									2816	9									
06	70260	X	56852	-0-		-13408	-0-		54034	3	269	4	Y	2317	2276	0			151
									2549	9									
07	67766	X	56309	-0-		-11457	-0-		52214	3	1784	4	Y	2101	2112	0			140
									2311	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					140

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LAKEWOOD ENERGY LLC //CONT.// 100119
STATE WHITE ROCK WELL #: 3H RRCID -> 295796 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10537 - 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
03	55087	X	44671	-0-	-10416	-0-	38701	3	777	4	Y	4721	4695	0			257
							5193	9									
04	53040	X	25750	-0-	-27290	-0-	22367	3	292	4	Y	2810	2837	0			230
							3091	9									
05	51894	X	42686	-0-	-9208	-0-	36811	3	101	4	Y	5249	5251	0			228
							5774	9									
06	44820	X	29162	-0-	-15658	-0-	26155	3	130	4	Y	2615	2673	0			170
							2877	9									
07	44671	X	12810	-0-	-31861	-0-	10737	3	367	4	Y	1551	1618	0			103
							1706	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103

STATE WHITE ROCK WELL #: 1H RRCID -> 295828 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10529 - 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
03	28613	X	25538	-0-	-3075	-0-	21678	3	435	4	Y	3114	3090	0			169
							3425	9									
04	29850	X	25049	-0-	-4801	-0-	21286	3	279	4	Y	3167	3077	0			259
							3484	9									
05	30845	X	26201	-0-	-4644	-0-	22630	3	62	4	Y	3190	3311	0			138
							3509	9									
06	29850	X	1611	-0-	-28239	-0-	1418	3	7	4	Y	169	296	0			11
							186	9									
07	25885	X	-0-	-0-	-25885	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE WHITE ROCK WELL #: 4H RRCID -> 295896 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10660 - 15459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145939	X	145939	-0-	-0-	-0-	131900	3	2648	4	Y	10355	10368	0			563
							11391	9									
04	78437	X	78437	-0-	-0-	-0-	71075	3	929	4	Y	5848	5932	0			479
							6433	9									
05	155334	X	155334	-0-	-0-	-0-	143685	3	395	4	Y	10231	10265	0			445
							11254	9									
06	134450	X	134450	-0-	-0-	-0-	124008	3	616	4	Y	8933	8795	0			583
							9826	9									
07	132674	X	132674	-0-	-0-	-0-	118903	3	4062	4	Y	8826	8823	0			586
							9709	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					586

STATE WHITE ROCK WELL #: 2H RRCID -> 295957 COMPL. DATE 08/31/2023 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10439 - 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
03	31992	X	27420	-0-	-4572	-0-	23717	3	476	4	Y	2934	2945	0			160
							3227	9									
04	30870	X	24628	-0-	-6242	-0-	21288	3	278	4	Y	2784	2716	0			228
							3062	9									
05	31899	X	26826	-0-	-5073	-0-	23474	3	65	4	Y	2988	3087	0			129
							3287	9									
06	30870	X	23501	-0-	-7369	-0-	20547	3	102	4	Y	2593	2553	0			169
							2852	9									
07	35402	X	24614	-0-	-10788	-0-	20785	3	710	4	Y	2835	2816	0			188
							3119	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					188

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LAKEWOOD ENERGY LLC //CONT.// 100119
STATE WHITE ROCK WELL #: 7H RRCID -> 296399 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11068 - 16211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	142817	X	128233	-0-	-14584	-0-	121094	3	2432	4	Y	4279	4322	0			233
							4707	9									
04	130920	X	70434	-0-	-60486	-0-	66847	3	874	4	Y	2466	2497	0			202
							2713	9									
05	131595	X	130536	-0-	-1059	-0-	125797	3	346	4	Y	3994	4023	0			173
							4393	9									
06	127350	X	119447	-0-	-7903	-0-	115712	3	575	4	Y	2873	2859	0			187
							3160	9									
07	135129	X	118185	-0-	-16944	-0-	110128	3	3763	4	Y	3904	3832	0			259
							4294	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					259

STATE WHITE ROCK WELL #: 9H RRCID -> 297044 COMPL. DATE 12/01/2023 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11124 - 16027

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADMIRAL PERMIAN OPERATING LLC 100158
HAMBURGLAR WELL #: 1WA RRCID -> 298631 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 11647 PERF.11962 - 16583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	429592	X	43545	-0-	-386047	-0-	27912	3	9150	5	N	5894	5804	1			853
							6483	9									
04	45690	X	41807	-0-	-3883	-0-	25988	3	10070	5	N	5226	5124	0			955
							5749	9									
05	47213	X	43719	-0-	-3494	-0-	25709	3	12544	5	N	4969	4892	0			1032
							5466	9									
06	44640	X	41027	-0-	-3613	-0-	23835	3	12279	5	N	4466	4392	0	34	8	1072
							4913	9									
07	46128	X	45653	-0-	-475	-0-	26716	3	14148	5	N	4354	4266	0	48	8	1112
							4789	9									
*08	45262	X	45262	-0-	-0-	-0-	26445	3	14292	5	N	4114	4048	0	48	8	1130
							4525	9									

HAMBURGLAR WELL #: 1WB RRCID -> 298632 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 11954 PERF.12078 - 16945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	631956	X	68032	-0-	-563924	-0-	45766	3	15002	5	N	6604	6503	1			1003
							7264	9									
04	82860	X	69622	-0-	-13238	-0-	45088	3	17471	5	N	6421	6296	0			1128
							7063	9									
05	77717	X	65335	-0-	-12382	-0-	39784	3	19410	5	N	5583	5497	0			1214
							6141	9									
06	70860	X	53300	-0-	-17560	-0-	31902	3	16436	5	N	4511	4437	0	38	8	1250
							4962	9									
07	73222	X	49978	-0-	-23244	-0-	29641	3	15697	5	N	4218	4132	0	54	8	1282
							4640	9									
08	71951	X	56699	-0-	-15252	-0-	33441	3	18073	5	N	4714	4639	0	54	8	1303
							5185	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ADMIRAL PERMIAN OPERATING LLC //CONT.// 100158
HAMBURGLAR WELL #: 1XY RRCID -> 298633 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11712 - 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
03	363576	X	41856	-0-	-321720	-0-	26930	3	8828	5	N	5544	5459	1			923
							6098	9									
04	46680	X	39922	-0-	-6758	-0-	24939	3	9663	5	N	4836	4742	0			1017
							5320	9									
05	48236	X	39550	-0-	-8686	-0-	23374	3	11404	5	N	4338	4272	0			1083
							4772	9									
06	46680	X	36470	-0-	-10210	-0-	21260	3	10954	5	N	3869	3805	0	30	8	1117
							4256	9									
07	43648	X	41921	-0-	-1727	-0-	24745	3	13105	5	N	3701	3626	0	42	8	1150
							4071	9									
08	41850	X	39075	-0-	-2775	-0-	22833	3	12340	5	N	3547	3490	0	42	8	1165
							3902	9									

HAMBURGLAR WELL #: 2WB RRCID -> 298634 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 11937 PERF.12121 - 16893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	688072	X	71564	-0-	-616508	-0-	47067	3	15429	5	N	8244	8118	1			1138
							9068	9									
04	91500	X	68933	-0-	-22567	-0-	43734	3	16946	5	N	7503	7357	0			1284
							8253	9									
05	86614	X	71589	-0-	-15025	-0-	42653	3	20811	5	N	7386	7272	0			1398
							8125	9									
06	72600	X	66425	-0-	-6175	-0-	38967	3	20076	5	N	6711	6600	0	51	8	1458
							7382	9									
07	75020	X	62387	-0-	-12633	-0-	36050	3	19092	5	N	6586	6453	0	71	8	1520
							7245	9									
08	71579	X	62894	-0-	-8685	-0-	36242	3	19587	5	N	6423	6320	0	71	8	1552
							7065	9									

HAMBURGLAR WELL #: 2WC RRCID -> 298635 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 12231 PERF.12417 - 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
03	887380	X	97615	-0-	-789765	-0-	67579	3	22153	5	N	7166	7056	1			1021
							7883	9									
04	130200	X	88805	-0-	-41395	-0-	59080	3	22893	5	N	6211	6090	0			1142
							6832	9									
05	119164	X	92081	-0-	-27083	-0-	57632	3	28118	5	N	5755	5666	0			1231
							6331	9									
06	103710	X	87632	-0-	-16078	-0-	53951	3	27796	5	N	5350	5262	0	40	8	1279
							5885	9									
07	105958	X	76022	-0-	-29936	-0-	45983	3	24352	5	N	5170	5066	0	56	8	1327
							5687	9									
08	97619	X	76508	-0-	-21111	-0-	46103	3	24916	5	N	4990	4910	0	56	8	1351
							5489	9									

HAMBURGLAR WELL #: 2WA RRCID -> 298636 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11751 - 16577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	388599	X	41591	-0-	-347008	-0-	26111	3	8560	5	N	6291	6194	1			1055
							6920	9									
04	49440	X	37281	-0-	-12159	-0-	22760	3	8819	5	N	5184	5084	0			1155
							5702	9									
05	51088	X	38217	-0-	-12871	-0-	22019	3	10743	5	N	4959	4883	0			1231
							5455	9									
06	48150	X	35411	-0-	-12739	-0-	20160	3	10386	5	N	4423	4350	0	34	8	1270
							4865	9									
07	41819	X	39898	-0-	-1921	-0-	23066	3	12215	5	N	4197	4113	0	48	8	1306
							4617	9									
08	41602	X	40788	-0-	-814	-0-	23605	3	12757	5	N	4024	3959	0	48	8	1323
							4426	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ADMIRAL PERMIAN OPERATING LLC //CONT.// 100158
HAMBURGLAR WELL #: 2XY RRCID -> 298637 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11674 - 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
03	379206	X	38974	-0-	-340232	-0-	24342	3	7980	5	N	6047	5954	1			970
							6652	9									
04	45060	X	37154	-0-	-7906	-0-	22574	3	8747	5	N	5303	5200	0			1073
							5833	9									
05	46562	X	37980	-0-	-8582	-0-	21840	3	10656	5	N	4985	4910	0			1148
							5484	9									
06	42090	X	34652	-0-	-7438	-0-	19611	3	10104	5	N	4488	4414	0	34	8	1188
							4937	9									
07	40034	X	40034	-0-	-0-	-0-	23111	3	12239	5	N	4258	4172	0	48	8	1226
							4684	9									
*08	40033	X	40033	-0-	-0-	-0-	23120	3	12495	5	N	4016	3951	0	48	8	1243
							4418	9									

HAMBURGLAR WELL #: 1WC RRCID -> 298656 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12407 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	804550	X	86758	-0-	-717792	-0-	58639	3	19223	5	N	8087	7963	1			1065
							8896	9									
04	113610	X	55793	-0-	-57817	-0-	36375	3	14094	5	N	4840	4745	0			1160
							5324	9									
05	107384	X	88735	-0-	-18649	-0-	54356	3	26521	5	N	7144	7034	0			1270
							7858	9									
06	96660	X	89860	-0-	-6800	-0-	54253	3	27951	5	N	6960	6845	0	49	8	1336
							7656	9									
07	94147	X	77121	-0-	-17026	-0-	45573	3	24136	5	N	6738	6602	0	69	8	1403
							7412	9									
08	88722	X	76719	-0-	-12003	-0-	45208	3	24432	5	N	6435	6332	0	69	8	1437
							7079	9									

THUNDERBALL WELL #: 1WB RRCID -> 298678 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13677 - 20278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30537	X	30537	-0-	-0-	-0-	19967	3	10570	9	N	9609	9598	0			4277
04	24137	X	24137	-0-	-0-	-0-	14623	3	9514	9	N	8649	8489	0			4437
05	20367	X	20367	-0-	-0-	-0-	11904	3	8463	9	N	7694	7540	0			4591
06	18901	X	18901	-0-	-0-	-0-	11340	3	7561	9	N	6874	6801	0	51	8	4613
07	20451	X	20451	-0-	-0-	-0-	12940	3	7511	9	N	6828	6694	0	3	8	4744
*08	20236	X	20236	-0-	-0-	-0-	13393	3	6843	9	N	6221	6100	0	36	8	4829

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRO-HUNT PERMIAN, LLC 100313
WD JOHNSON B 53-32 WELL #: W101HA RRCID -> 299490 COMPL. DATE 10/29/2024 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11794 - 16961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14811	-0-	14811	114420	10998	2	3813	9	Y	3466	3529	0			115
04	0		18903	-0-	18903	133323	14767	2	4136	9	Y	3760	3703	0			172
05	148272	X	14949	-0-	-133323	-0-	11408	2	3541	9	Y	3219	3195	0			196
06	16650	X	11158	-0-	-5492	-0-	8336	2	2822	9	Y	2565	2588	0			173
07	17205	X	11868	-0-	-5337	-0-	8801	2	3067	9	Y	2788	2756	0			205
08	17205	X	9796	-0-	-7409	-0-	7265	2	2531	9	Y	2301	2353	0			153

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313

WD JOHNSON B 53-32 WELL #: W301HB RRCID -> 299491 COMPL. DATE 10/29/2024 TOTAL DEPTH 12115 PERF.12414 - 17561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		23016	-0-	23016	169720	17556	2	5460	9	Y	4964	4981	0			165
04	0		19405	-0-	19405	189125	14668	2	4737	9	Y	4306	4274	0			197
05	207078	X	17953	-0-	-189125	-0-	13579	2	4374	9	Y	3976	3931	0			242
06	15901	X	15901	-0-	-0-	-0-	12132	2	3769	9	Y	3426	3437	0			231
07	15903	X	14860	-0-	-1043	-0-	11260	2	3600	9	Y	3273	3263	0			241
08	15903	X	13347	-0-	-2556	-0-	9981	2	3366	9	Y	3060	3097	0			204

COPPERHEAD 53-14 WELL #: W401HB RRCID -> 299497 COMPL. DATE 10/06/2024 TOTAL DEPTH 12596 PERF.12891 - 17987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		27738	-0-	27738	233614	21327	2	6411	9	Y	5828	5822	0			80
04	0		22221	-0-	22221	255835	16942	2	5279	9	Y	4799	4826	0			53
05	275957	X	20122	-0-	-255835	-0-	15348	2	4774	9	Y	4340	4241	0	106	1	46
06	59190	X	17360	-0-	-41830	-0-	13226	2	4134	9	Y	3758	3743	0			61
07	61163	X	16370	-0-	-44793	-0-	12368	2	4002	9	Y	3638	3638	0			61
08	61163	X	15744	-0-	-45419	-0-	11992	2	3752	9	Y	3411	3409	0			63

WD JOHNSON B 53-32 WELL #: W401HB RRCID -> 299498 COMPL. DATE 10/29/2024 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12474 - 17610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		28312	-0-	28312	128197	24627	2	3685	9	Y	3350	3302	0			111
04	0		18360	-0-	18360	146557	15883	2	2477	9	Y	2252	2260	0			103
05	161980	X	15423	-0-	-146557	-0-	13201	2	2222	9	Y	2020	2000	0			123
06	24060	X	12980	-0-	-11080	-0-	11131	2	1849	9	Y	1681	1690	0			114
07	24862	X	12025	-0-	-12837	-0-	10212	2	1813	9	Y	1648	1641	0			121
08	24862	X	10515	-0-	-14347	-0-	8898	2	1617	9	Y	1470	1493	0			98

COPPERHEAD 53-14 WELL #: W402HB RRCID -> 299515 COMPL. DATE 10/06/2024 TOTAL DEPTH 12659 PERF.12953 - 18013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		30725	-0-	30725	244613	24892	2	5833	9	Y	5303	5296	0			73
04	0		26295	-0-	26295	270908	21438	2	4857	9	Y	4415	4439	0			49
05	295621	X	24713	-0-	-270908	-0-	20271	2	4442	9	Y	4038	3945	0	99	1	43
06	67230	X	22148	-0-	-45082	-0-	18211	2	3937	9	Y	3579	3563	0			59
07	69471	X	21546	-0-	-47925	-0-	17742	2	3804	9	Y	3458	3459	0			58
08	69471	X	20586	-0-	-48885	-0-	16994	2	3592	9	Y	3265	3262	0			61

COPPERHEAD 53-14 WELL #: W304HB RRCID -> 299518 COMPL. DATE 10/26/2024 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12748 - 17830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		58104	-0-	58104	373936	46960	2	11144	9	Y	10131	10109	0			139
04	0		48559	-0-	48559	422495	39222	2	9337	9	Y	8488	8533	0			94
05	467201	X	44706	-0-	-422495	-0-	36166	2	8540	9	Y	7764	7585	0	190	1	83
06	75300	X	40452	-0-	-34848	-0-	33015	2	7437	9	Y	6761	6733	0			111
07	77810	X	39078	-0-	-38732	-0-	31748	2	7330	9	Y	6664	6663	0			112
08	77810	X	36739	-0-	-41071	-0-	29666	2	7073	9	Y	6430	6422	0			120

COPPERHEAD 53-14 WELL #: W303HB RRCID -> 299547 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12498 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		53556	-0-	53556	350164	43774	2	9782	9	Y	8893	8876	0			122
04	0		46543	-0-	46543	396707	38566	2	7977	9	Y	7252	7294	0			80
05	440180	X	43473	-0-	-396707	-0-	35950	2	7523	9	Y	6839	6679	0	167	1	73
06	37573	X	37573	-0-	-0-	-0-	31095	2	6478	9	Y	5889	5866	0			96
07	34366	X	34366	-0-	-0-	-0-	28391	2	5975	9	Y	5432	5437	0			91
08	32629	X	32629	-0-	-0-	-0-	26644	2	5985	9	Y	5441	5431	0			101

SMASHBOY 1-29 F WELL #: W301HB RRCID -> 299558 COMPL. DATE 12/27/2024 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		59378	-0-	59378	59378	43966	2	15412	9	N	14011	13401	0			610
08	SHUT IN		90558	-0-	90558	149936	66538	2	24020	9	N	21836	22033	0	44	8	369

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
VIPER 53-47 M WELL #: W104HS RRCID -> 299568 COMPL. DATE 12/15/2024 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

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

COPPERHEAD 53-14 WELL #: W302HB RRCID -> 299572 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12593 - 17667

03	0		47005	-0-	47005	305014	36754	2	10251	9	Y	9319	9298	0			128
04	0		37518	-0-	37518	342532	29095	2	8423	9	Y	7657	7700	0			85
05	375993	X	33461	-0-	-342532	-0-	25927	2	7534	9	Y	6849	6693	0	168	1	73
06	29636	X	29636	-0-	-0-	-0-	22972	2	6664	9	Y	6058	6032	0			99
07	27435	X	27435	-0-	-0-	-0-	21142	2	6293	9	Y	5721	5724	0			96
08	24916	X	24916	-0-	-0-	-0-	19079	2	5837	9	Y	5306	5303	0			99

COPPERHEAD 53-14 WELL #: W301HB RRCID -> 299585 COMPL. DATE 10/06/2024 TOTAL DEPTH 12389 PERF.12624 - 17722

03	0		52603	-0-	52603	358071	39218	2	13385	9	Y	12168	12143	0			167
04	0		45851	-0-	45851	403922	34627	2	11224	9	Y	10204	10258	0			113
05	446521	X	42599	-0-	-403922	-0-	32296	2	10303	9	Y	9366	9150	0	229	1	100
06	38351	X	38351	-0-	-0-	-0-	29028	2	9323	9	Y	8475	8436	0			139
07	36019	X	36019	-0-	-0-	-0-	27125	2	8894	9	Y	8085	8088	0			136
08	33483	X	33483	-0-	-0-	-0-	25201	2	8282	9	Y	7529	7525	0			140

VIPER 53-47 F WELL #: W402HB RRCID -> 299693 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 12302 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMASHBOY 1-29 G WELL #: W302HB RRCID -> 299756 COMPL. DATE 02/04/2025 TOTAL DEPTH 11773 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		54036	-0-	54036	54036	40080	2	13956	9	Y	12687	12134	0			553
08	SHUT IN		85112	-0-	85112	139148	62852	2	22260	9	Y	20236	20404	0	43	8	342

SMASHBOY 1-29 H WELL #: W102HA RRCID -> 299757 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 11429 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		53652	-0-	53652	53652	37529	2	16123	9	Y	14657	14018	0			639
08	SHUT IN		69643	-0-	69643	123295	48454	2	21189	9	Y	19263	19557	0	19	8	326

CONSTRICTOR 53-35 W WELL #: W104HA RRCID -> 299818 COMPL. DATE 03/29/2025 TOTAL DEPTH 11733 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
CONSTRICTOR 53-35 N WELL #: W101HS RRCID -> 299869 COMPL. DATE 03/16/2025 TOTAL DEPTH 11433 PERF. N/A

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

VIPER 53-47 D WELL #: W304HB RRCID -> 299884 COMPL. DATE 01/07/2025 TOTAL DEPTH 12120 PERF. N/A

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

VIPER 53-47 I WELL #: W103HA RRCID -> 299936 COMPL. DATE 02/17/2025 TOTAL DEPTH 11649 PERF. N/A

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

CONSTRICTOR 53-35 M WELL #: W301HB RRCID -> 299952 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 12202 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONSTRICTOR 53-35 U WELL #: W103HS RRCID -> 300043 COMPL. DATE 04/05/2025 TOTAL DEPTH 11428 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
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
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	209	2	4	9	N	4					358
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	202	2	3	9	N	3					361
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	140	2	3	9	N	3					364
06	210	N	158	-0-	-52	-0-	156	2	2	9	N	2					366
07	217	N	164	-0-	-53	-0-	158	2	6	9	N	5					371
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	165	2	18	9	N	16					387

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
03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3766	2	185	9	N	168	176	1			268
04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3573	2	185	9	N	168	179	1			257
05	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3384	2	149	9	N	135	182	1			210
06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3303	2	161	9	N	146	179	1			177
07	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3368	2	160	9	N	145	182	1			140
08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3347	2	200	9	N	182	182	1	1	8	139

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					72
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1					73
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	2	2	1	9	N	1					74
06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					74
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	10	2	7	9	N	6					80
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	9	N	2					82

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARBEE 72-1 WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023

03	4681	X	1789	-0-	-2892	-0-	1789	2			N	-0-					203
04	4170	X	2297	-0-	-1873	-0-	2297	2			N	-0-					203
05	4309	X	2240	-0-	-2069	-0-	2240	2			N	-0-					203
06	2310	X	2132	-0-	-178	-0-	2132	2			N	-0-					203
07	2387	X	1787	-0-	-600	-0-	1787	2			N	-0-					203
08	2387	X	1650	-0-	-737	-0-	1650	2			N	-0-					203

THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241

03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	408	2	13	9	N	12					219
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	277	2	14	9	N	13					232
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	324	2	23	9	N	21					253
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	625	2	58	9	N	53					306
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	494	2	45	9	N	41					347
08	341	N	146	-0-	-195	-0-	122	2	24	9	N	22					369

BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	99	1			141
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	92	2	6	9	N	5					134
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	20	2	1	9	N	1					135
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	26	2	4	9	N	4					139
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	51	2	11	9	N	10					149
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	206	2	3	9	N	3					152
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	76	2	4	9	N	4	1	8			155

OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

03	24	X	24	-0-	-0-	-0-	21	2	3	9	N	3					318
04	574	X	574	-0-	-0-	-0-	161	1	330	2	N	75	192	1			201
							83	9									
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	560	1	2958	2	N	256	184	1			273
							282	9									
06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	450	1	2439	2	N	221	179	1			315
							243	9									
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	420	1	2895	2	N	199	185	1			329
							219	9									
08	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	384	1	1887	2	N	178	182	1			325
							196	9									

COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892

03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	N	2					270
04	46	X	46	-0-	-0-	-0-	40	2	6	9	N	5					275
05	208	X	208	-0-	-0-	-0-	206	2	2	9	N	2					277
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					278
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					280
08	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1411	2	18	9	N	16	1	8			295

OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977

03	8959	X	2081	-0-	-6878	-0-	2040	2	41	9	Y	37	123	1			62
04	7860	X	4764	-0-	-3096	-0-	86	1	4520	2	Y	144					206
							158	9									
05	7533	X	2660	-0-	-4873	-0-	117	1	2450	2	Y	84	230	1			60
							1	4	92	9							
06	3180	X	1121	-0-	-2059	-0-	41	1	1018	2	Y	56	87	1			29
							62	9									
07	4929	X	3026	-0-	-1903	-0-	69	1	2877	2	Y	73	55	1			47
							80	9									
08	4929	X	4226	-0-	-703	-0-	97	1	4009	2	Y	109	22	1			134
							120	9									

OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454

03	1798	X	53	-0-	-1745	-0-	50	2	3	9	Y	3	22	1			7
04	390	X	92	-0-	-298	-0-	2	1	90	2	Y	-0-					7
05	403	X	25	-0-	-378	-0-	1	1	22	2	Y	2	8	1			1
							2	9									
06	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	157	1	3883	2	Y	412	199	1			214
							453	9									
07	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	59	1	2459	2	Y	174	274	1			114
							191	9									
08	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	48	1	1976	2	Y	68	53	1			129
							75	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	102	2	1	9	N	1					178
04	840	N	3	-0-	-837	-0-	2	2	1	9	N	1					179
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	2					181
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					182
08	3100	N	6108	-0-	3008	3008	6093	2	15	9	N	14	1	8			195

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
03	1922	X	1103	-0-	-819	-0-	980	2	123	9	Y	112	391	1			192
04	7980	X	3642	-0-	-4338	-0-	63	1	3296	2	Y	257					449
							283	9									
05	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	435	1	9080	2	Y	752	668	1			533
							5	4	827	9							
*06	7980	X	3324	-0-	-4656	-0-	121	1	2995	2	Y	189	624	1			98
							208	9									
07	5983	X	4326	-0-	-1657	-0-	92	1	3846	2	Y	353	221	1			230
							388	9									
08	10354	X	1535	-0-	-8819	-0-	34	1	1405	2	Y	87	107	1			210
							96	9									

DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	816	1	8314	2	N	163					332
							179	9									
04	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	838	1	7896	2	N	134	183	1			283
							147	9									
05	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	868	1	8270	2	N	162	182	1			263
							178	9									
06	9000	X	8371	-0-	-629	-0-	838	1	7377	2	N	142	226	1			179
							156	9									
07	9300	X	8522	-0-	-778	-0-	742	1	7620	2	N	145	182	1			142
							160	9									
08	9331	X	8480	-0-	-851	-0-	644	1	7657	2	N	163					305
							179	9									

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	208	X	208	-0-	-0-	-0-	180	2	28	9	N	25					160
04	231	X	231	-0-	-0-	-0-	214	2	17	9	N	15					175
05	137	X	137	-0-	-0-	-0-	120	2	17	9	N	15					190
06	193	X	193	-0-	-0-	-0-	159	2	34	9	N	31					221
07	271	X	271	-0-	-0-	-0-	254	2	17	9	N	15					236
08	85	X	85	-0-	-0-	-0-	78	2	7	9	N	6					242

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	313	2	7	9	N	6					109
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6	9	N	5					114
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	39	2	2	9	N	2					116
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	290	2	2	9	N	2					118
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	434	2	3	9	N	3					121
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	33	2	3	9	N	3	1	8			123

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3088	-0-	-198	-0-	842	1	2084	2	N	147	180	1			534
							162	9									
04	3060	X	2840	-0-	-220	-0-	609	1	2093	2	N	125	184	1			475
							138	9									
05	3162	X	3047	-0-	-115	-0-	868	1	2016	2	N	148	183	1			440
							163	9									
06	3030	X	2793	-0-	-237	-0-	784	1	1854	2	N	135					575
							6	4	149	9							
07	3131	X	3061	-0-	-70	-0-	868	1	2047	2	N	133	360	1			348
							146	9									
08	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	840	1	2160	2	N	148					496
							163	9									

ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836

03	19140	X	19140	-0-	-0-	-0-	18869	2	9	4	N	238	186	1			186
							262	9									
04	19376	X	19376	-0-	-0-	-0-	19109	2	267	9	N	243	357	1			72
05	21263	X	21263	-0-	-0-	-0-	20963	2	300	9	N	273	186	1			159
06	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	12891	2	145	9	N	132	183	1			108
07	17971	X	17971	-0-	-0-	-0-	17652	2	319	9	N	290	184	1			214
08	20697	X	20697	-0-	-0-	-0-	20390	2	307	9	N	279	367	1			126

EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

03	31	N	27	-0-	-4	-0-	24	2	3	9	N	3					124
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	18	2	2	9	N	2					126
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	21	2	1	9	N	1					127
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	4	2	1	9	N	1					128
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	7	2	3	9	N	3					131
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					131

COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

MCAFEE C17-21 WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

WILLIAMS 4-53 WELL #: 1H RRCID -> 276433 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10895 - 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
03	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	865	1	11277	2	N	274	245	0			213
							301	9									
04	10530	X	10165	-0-	-365	-0-	840	1	9021	2	N	276	333	0			156
							304	9									
05	10881	X	9667	-0-	-1214	-0-	824	1	8529	2	N	285	268	0			173
							314	9									
06	11970	X	9623	-0-	-2347	-0-	838	1	8290	2	N	450	515	0			108
							495	9									
07	12369	X	9455	-0-	-2914	-0-	744	1	8444	2	N	243	192	0			159
							267	9									
08	12369	X	9318	-0-	-3051	-0-	629	1	8363	2	N	296	372	0			83
							326	9									

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
*11	32820	X	32820	-0-	-0-	-0-	30863	2	1957	9	N	1779	1856	1	80	7	224
													3	8			
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	224	0			-0-
01	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	10357	2	646	9	N	587	562	1	1	8	24
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					24
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					33
04	27464	X	27464	-0-	-0-	-0-	24129	2	3335	9	N	3032	2507	1	23	8	535
05	45151	X	45151	-0-	-0-	-0-	41609	2	3542	9	N	3220	3126	1	9	8	620
06	41707	X	41707	-0-	-0-	-0-	39085	2	2622	9	N	2384	2775	1	5	8	224
07	43958	X	43958	-0-	-0-	-0-	41310	2	2648	9	N	2407	2349	1	2	8	280
08	39470	X	39470	-0-	-0-	-0-	36996	2	2474	9	N	2249	2421	1	1	8	107

NINJA 4-50 49 WELL #: 1H RRCID -> 283587 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10544 - 19317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26877	X	26538	-0-	-339	-0-	688	1	23682	2	N	1971	2015	0			340
							2168	9									
04	26310	X	22709	-0-	-3601	-0-	534	1	20340	2	N	1668	1596	0			412
							1835	9									
05	28870	X	28870	-0-	-0-	-0-	812	1	25828	2	N	2027	1996	0			443
							2230	9									
06	27773	X	27773	-0-	-0-	-0-	612	1	25047	2	N	1922	1894	0			471
							2114	9									
07	29016	X	29016	-0-	-0-	-0-	810	1	25981	2	N	2023	2096	0			398
							2225	9									
08	28861	X	28526	-0-	-335	-0-	737	1	25665	2	N	1931	2037	0			292
							2124	9									

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
*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-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
03	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	598	1	6850	2	N	469	409	0			349
							516	9									
04	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	590	1	6374	2	N	447	404	0			392
							276	4	492	9							
05	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	609	1	6822	2	N	465	366	0			491
							512	9									
06	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	591	1	6448	2	N	427	882	0			36
							470	9									
07	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	538	1	5801	2	N	470	292	0			214
							337	4	517	9							
08	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	600	1	7109	2	N	340	327	0			227
							374	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
03	10385	X	8442	-0-	-1943	-0-	870	1	6608	2	N	876	878	0			264
							964	9									
04	10050	X	8592	-0-	-1458	-0-	839	1	6867	2	N	805	702	0			367
							886	9									
05	10385	X	8224	-0-	-2161	-0-	870	1	6493	2	N	783	853	0			297
							861	9									
06	8340	X	7883	-0-	-457	-0-	808	1	6250	2	N	750	643	0			404
							825	9									
07	8866	X	8348	-0-	-518	-0-	865	1	6567	2	N	833	1033	0			204
							916	9									
08	8866	X	7878	-0-	-988	-0-	849	1	6228	2	N	728	712	0			220
							801	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
03	25823	X	21470	-0-	-4353	-0-	411	1	20384	2	N	614	801	0			240
							675	9									
04	24990	X	21789	-0-	-3201	-0-	491	1	20647	2	N	592	366	0			466
							651	9									
05	25823	X	22751	-0-	-3072	-0-	320	1	21725	2	N	642	793	0			315
							706	9									
06	20790	X	19694	-0-	-1096	-0-	400	1	18677	2	N	561	452	0			424
							617	9									
07	23507	X	23507	-0-	-0-	-0-	421	1	22330	2	N	687	782	0			329
							756	9									
08	22754	X	20114	-0-	-2640	-0-	475	1	18987	2	N	593	665	0			257
							652	9									

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
03	20863	X	20618	-0-	-245	-0-	992	1	17428	2	N	1998	2010	0			276
							2198	9									
04	20010	X	19375	-0-	-635	-0-	950	1	16360	2	N	1868	1884	0			260
							10	4	2055	9							
05	20708	X	19303	-0-	-1405	-0-	895	1	16161	2	N	2043	2034	0	1	8	268
							2247	9									
06	20040	X	19143	-0-	-897	-0-	856	1	16358	2	N	1754	1729	0			293
							1929	9									
*07	20708	X	19173	-0-	-1535	-0-	669	1	16461	2	N	1857	1796	0	8	8	346
							2043	9									
08	20615	X	18737	-0-	-1878	-0-	742	1	15947	2	N	1862	1909	0	6	8	293
							2048	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
03	26350	X	24219	-0-	-2131	-0-	749	1	22632	2	N	762	1085	0			293
							838	9									
04	25831	X	25831	-0-	-0-	-0-	784	1	23983	2	N	967	797	0			463
							1064	9									
*05	27289	X	27289	-0-	-0-	-0-	868	1	25381	2	N	945	1015	0			393
							1040	9									
*06	25500	X	24630	-0-	-870	-0-	774	1	23171	2	N	623	699	0			317
							685	9									
*07	26350	X	25421	-0-	-929	-0-	756	1	24219	2	N	405	517	0			205
							446	9									
08	26350	X	25977	-0-	-373	-0-	624	1	24950	2	N	366	441	0			130
							403	9									

EADY B 4 59-60 WELL #: 2H RRCID -> 284042 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10664 - 17299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19034	X	12401	-0-	-6633	-0-	868	1	10596	2	N	852	827	0			427
							937	9									
04	17730	X	11466	-0-	-6264	-0-	828	1	9942	2	N	633	731	0			329
							696	9									
*05	18166	X	10700	-0-	-7466	-0-	867	1	9138	2	N	632	615	0			346
							695	9									
*06	14010	X	10346	-0-	-3664	-0-	812	1	8588	2	N	860	768	0			438
							946	9									
*07	13082	X	10646	-0-	-2436	-0-	728	1	8753	2	N	1059	960	0			537
							1165	9									
08	12400	X	10556	-0-	-1844	-0-	582	1	8734	2	N	1127	1262	0	2	8	400
							1240	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
03	29009	X	29009	-0-	-0-	-0-	869	1	26616	2	N	1385	1622	0			198
							1524	9									
04	25080	X	24182	-0-	-898	-0-	842	1	21910	2	N	1300	1222	0			276
							1430	9									
05	25110	X	24092	-0-	-1018	-0-	868	1	21747	2	N	1343	1326	0			293
							1477	9									
*06	27990	X	23608	-0-	-4382	-0-	835	1	21381	2	N	1265	1318	0			240
							1392	9									
07	28923	X	25435	-0-	-3488	-0-	824	1	23168	2	N	1312	1198	0			354
							1443	9									
08	28923	X	25358	-0-	-3565	-0-	867	1	23077	2	N	1285	1296	0			343
							1414	9									

PISTOL C18-24 WELL #: 1H RRCID -> 284260 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10336 - 14619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	13662	2	986	9	N	896	919	0			365
04	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	13019	2	1033	9	N	939	978	0			326
05	14322	X	14249	-0-	-73	-0-	13017	2	1232	9	N	1120	1036	0			410
06	14190	X	12415	-0-	-1775	-0-	11444	2	971	9	N	883	808	0			485
07	14663	X	12961	-0-	-1702	-0-	11936	2	1025	9	N	932	957	0			460
08	14663	X	12540	-0-	-2123	-0-	11656	2	884	9	N	804	787	0			477

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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. GAS	(I) 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	26505	X	20779	-0-		-5726	-0-	619	1	18432	2	N	1571	1465	0			304
								1728	9									
04	26430	X	24193	-0-		-2237	-0-	837	1	21650	2	N	1551	1593	0			262
								1706	9									
05	27311	X	24766	-0-		-2545	-0-	868	1	22302	2	N	1451	1320	0			393
								1596	9									
06	26430	X	22210	-0-		-4220	-0-	835	1	19867	2	N	1371	1421	0			343
								1508	9									
07	24986	X	23053	-0-		-1933	-0-	852	1	20456	2	N	1586	1541	0			388
								1745	9									
08	24986	X	22403	-0-		-2583	-0-	861	1	19883	2	N	1508	1595	0			301
								1659	9									

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. GAS	(I) 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	16399	X	1193	-0-		-15206	-0-	834	2	359	9	N	326	250	0			427
04	15870	X	3918	-0-		-11952	-0-	3688	2	230	9	N	209	317	0	7	8	312
05	16275	X	4881	-0-		-11394	-0-	4419	2	462	9	N	420	285	0	1	8	446
06	13140	X	10077	-0-		-3063	-0-	9636	2	441	9	N	401	401	0			446
07	10377	X	10377	-0-		-0-	-0-	9968	2	409	9	N	372	386	0			432
08	9735	X	9735	-0-		-0-	-0-	9370	2	365	9	N	332	362	0			402

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. GAS	(I) 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	30473	X	30347	-0-		-126	-0-	863	1	27660	2	N	1658	1593	0			480
								1824	9									
04	30058	X	30058	-0-		-0-	-0-	814	1	27199	2	N	1633	1633	0			480
								249	4	1796	9							
05	34568	X	34568	-0-		-0-	-0-	866	1	31813	2	N	1717	1653	0			544
								1889	9									
06	29370	X	29108	-0-		-262	-0-	839	1	26573	2	N	1542	1503	0			583
								1696	9									
07	31062	X	29360	-0-		-1702	-0-	870	1	26765	2	N	1568	1691	0			460
								1725	9									
08	32767	X	27627	-0-		-5140	-0-	796	1	25272	2	N	1417	1369	0			508
								1559	9									

BIG HOUSE A 4 57-60 WELL #: 1H RRCID -> 284397 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10688 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	15164	X	15164	-0-		-0-	-0-	1049	1	12575	2	N	1400	1445	0			212
								1540	9									
04	14670	X	14074	-0-		-596	-0-	948	1	11561	2	N	1423	1303	0			332
								1565	9									
05	15190	X	14098	-0-		-1092	-0-	1060	1	11465	2	N	1430	1458	0			304
								1573	9									
*06	14700	X	14351	-0-		-349	-0-	1000	1	11882	2	N	1335	1408	0			231
								1469	9									
07	15190	X	12536	-0-		-2654	-0-	1007	1	10134	2	N	1268	1259	0			240
								1395	9									
08	15159	X	11351	-0-		-3808	-0-	770	1	9302	2	N	1163	1199	0			204
								1279	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
BIG HOUSE B 4 57-60 WELL #: 2H RRCID -> 284405 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10737 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	16492	X	11324	-0-		-5168	-0-	790	1	9463	2	N	974	976	0			335
								1071	9									
04	15960	X	11375	-0-		-4585	-0-	786	1	9589	2	N	909	837	0			407
								1000	9									
05	15345	X	11626	-0-		-3719	-0-	895	1	9689	2	N	947	986	0			368
								1042	9									
*06	14850	X	11357	-0-		-3493	-0-	805	1	9564	2	N	898	948	0			318
								988	9									
*07	14012	X	10415	-0-		-3597	-0-	849	1	8540	2	N	933	863	0			388
								1026	9									
08	12074	X	12074	-0-		-0-	-0-	852	1	10297	2	N	841	883	0			346
								925	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. GAS	(I) 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	41168	X	39937	-0-		-1231	-0-	838	1	38239	2	N	782	828	0			391
								860	9									
04	38940	X	38057	-0-		-883	-0-	798	1	36416	2	N	766	786	0			371
								843	9									
05	39711	X	39285	-0-		-426	-0-	711	1	37709	2	N	786	780	0			377
								865	9									
06	38640	X	36862	-0-		-1778	-0-	721	1	35272	2	N	790	543	0			624
								869	9									
07	39928	X	35497	-0-		-4431	-0-	631	1	34119	2	N	679	765	0			538
								747	9									
08	39928	X	37933	-0-		-1995	-0-	724	1	36430	2	N	708	873	0			373
								779	9									

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. GAS	(I) 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	13595	X	13595	-0-		-0-	-0-	846	1	10754	2	N	1814	1711	0			372
								1995	9									
04	12910	X	12910	-0-		-0-	-0-	840	1	10224	2	N	1678	1736	0			314
								1846	9									
05	14089	X	14089	-0-		-0-	-0-	868	1	11349	2	N	1702	1711	0			305
								1872	9									
06	13211	X	13211	-0-		-0-	-0-	758	1	10572	2	N	1625	1516	0			414
								93	4	1788	9							
07	15002	X	15002	-0-		-0-	-0-	868	1	12250	2	N	1713	1777	0			350
								1884	9									
08	15125	X	15125	-0-		-0-	-0-	672	1	12413	2	N	1748	1670	0			428
								117	4	1923	9							

TIN STAR B WELL #: L 42H RRCID -> 284620 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10560 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	12579	X	12579	-0-		-0-	-0-	827	1	10670	2	N	984	990	0			273
								1082	9									
04	13001	X	13001	-0-		-0-	-0-	840	1	10909	2	N	1138	1132	0			279
								1252	9									
05	12444	X	12444	-0-		-0-	-0-	786	1	10620	2	N	944	916	0			307
								1038	9									
*06	12218	X	12218	-0-		-0-	-0-	784	1	10319	2	N	1013	1080	0			240
								1	4	1114	9							
07	11024	X	11024	-0-		-0-	-0-	786	1	9282	2	N	869	827	0			282
								956	9									
08	11538	X	11538	-0-		-0-	-0-	636	1	9822	2	N	982	952	0			312
								1080	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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. GAS	(I) 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	11191	X	10323	-0-		-868	-0-	763 1761	1 9	7799	2	N	1601	1753	0			206
04	10830	X	9964	-0-		-866	-0-	736 1940	1 9	7288	2	N	1764	1695	0			275
05	11191	X	8993	-0-		-2198	-0-	725 1692	1 9	6576	2	N	1538	1428	0			385
06	10440	X	9599	-0-		-841	-0-	746 10	1 4	7016 1827	2 9	N	1661	1457	0			589
*07	10323	X	9274	-0-		-1049	-0-	748 1785	1 9	6741	2	N	1623	1747	0			465
08	10323	X	8952	-0-		-1371	-0-	707 1730	1 9	6515	2	N	1573	1347	0	1	8	690

NINJA 4-50 49 WELL #: 5H RRCID -> 284875 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10599 - 20129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	27280	X	20846	-0-		-6434	-0-	867 1719	1 9	18260	2	N	1563	1697	0			290
04	22200	X	20528	-0-		-1672	-0-	824 2066	1 9	17638	2	N	1878	1937	0			231
05	22940	X	18646	-0-		-4294	-0-	761 1705	1 9	16180	2	N	1550	1363	0			418
06	20430	X	18045	-0-		-2385	-0-	731 28	1 4	15647 1639	2 9	N	1490	1610	0			298
07	21204	X	18893	-0-		-2311	-0-	863 1524	1 9	16506	2	N	1385	1332	0			351
08	21204	X	20521	-0-		-683	-0-	866 1692	1 9	17963	2	N	1538	1496	0			393

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. GAS	(I) 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	21483	X	18765	-0-		-2718	-0-	1373 2269	1 9	15123	2	N	2063	2147	0			276
04	20790	X	18358	-0-		-2432	-0-	1333 1882	1 9	15143	2	N	1711	1719	0			268
05	21483	X	19771	-0-		-1712	-0-	1479 1932	1 9	16360	2	N	1756	1716	0			308
06	18930	X	14425	-0-		-4505	-0-	1008 1180	1 9	12237	2	N	1073	1151	0			230
*07	21718	X	21718	-0-		-0-	-0-	1213 1885	1 9	18620	2	N	1714	1661	0			283
08	19778	X	16947	-0-		-2831	-0-	1461 840	1 4	12864 1782	2 9	N	1620	1572	0	1	8	330

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. GAS	(I) 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	19379	X	19379	-0-		-0-	-0-	870 1867	1 9	16642	2	N	1697	1764	0			198
04	18809	X	18809	-0-		-0-	-0-	834 1872	1 9	16103	2	N	1702	1638	0			262
05	20848	X	20848	-0-		-0-	-0-	870 2045	1 9	17933	2	N	1859	1825	0			296
*06	19554	X	19554	-0-		-0-	-0-	842 1639	1 9	17073	2	N	1490	1513	0			273
07	19490	X	19490	-0-		-0-	-0-	855 1636	1 9	16999	2	N	1487	1395	0			365
08	17387	X	17387	-0-		-0-	-0-	827 1684	1 9	14876	2	N	1531	1526	0			370

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
03	16895	X	10349	-0-	-6546	-0-	779	1	8583	2	N	897	964	0			248
							987	9									
04	16350	X	11053	-0-	-5297	-0-	808	1	9179	2	N	969	888	0			329
							1066	9									
05	16337	X	11064	-0-	-5273	-0-	821	1	9078	2	N	1059	1045	0			343
							1165	9									
06	11520	X	7540	-0-	-3980	-0-	527	1	6395	2	N	562	579	0			326
							618	9									
07	11408	X	11320	-0-	-88	-0-	634	1	9736	2	N	864	833	0			357
							950	9									
08	11408	X	9841	-0-	-1567	-0-	848	1	7462	2	N	949	902	0			404
							487	4	1044	9							

BIG HOUSE E WELL #: B 03HR RRCID -> 285381 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11075 - 18323

03	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	617	1	11631	2	N	1364	1347	0			296
							1500	9									
04	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	520	1	9747	2	N	1190	1132	0			354
							1309	9									
05	11005	X	9553	-0-	-1452	-0-	433	1	7811	2	N	1190	1315	0			229
							1309	9									
06	10650	X	8880	-0-	-1770	-0-	403	1	7137	2	N	1209	1023	0			415
							10	4	1330	9							
07	11005	X	8765	-0-	-2240	-0-	371	1	7264	2	N	1027	1120	0			322
							1130	9									
08	11005	X	8341	-0-	-2664	-0-	362	1	6961	2	N	925	894	0			353
							1018	9									

BIG HOUSE D WELL #: U 03H RRCID -> 285382 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10746 - 17817

03	17732	X	15466	-0-	-2266	-0-	712	1	13427	2	N	1206	1209	0			351
							1327	9									
04	17160	X	13657	-0-	-3503	-0-	628	1	11776	2	N	1139	1201	0			289
							1253	9									
05	17732	X	17403	-0-	-329	-0-	838	1	15129	2	N	1305	1338	0			256
							1436	9									
*06	15600	X	2866	-0-	-12734	-0-	90	1	1590	2	N	1076	1020	0			312
							2	4	1184	9							
07	15562	X	6044	-0-	-9518	-0-	231	1	4523	2	N	1173	1195	0			290
							1290	9									
08	17391	X	16536	-0-	-855	-0-	752	1	14486	2	N	1180	1054	0	1	8	415
							1298	9									

BIG HOUSE F WELL #: L 07H RRCID -> 285397 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10882 - 17850

03	20957	X	20957	-0-	-0-	-0-	986	1	18575	2	N	1269	1241	0			304
							1396	9									
04	17820	X	16826	-0-	-994	-0-	796	1	14918	2	N	1011	1022	0			293
							1112	9									
05	21218	X	21218	-0-	-0-	-0-	1051	1	18968	2	N	1090	1218	0			165
							1199	9									
*06	34155	X	34155	-0-	-0-	-0-	1747	1	30905	2	N	1327	1300	0			192
							43	4	1460	9							
07	30687	X	30687	-0-	-0-	-0-	1439	1	28200	2	N	953	827	0			318
							1048	9									
08	18414	X	18079	-0-	-335	-0-	845	1	16275	2	N	872	794	0			396
							959	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
03	8122	X	1422	-0-	-6700	-0-	667	2	755	9	Y	686	682	0	2	8	5
04	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	9593	2	15	4	Y	572	571	0	1	8	5
							629	9									
05	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	9318	2	13	4	Y	552	549	0			8
							607	9									
06	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	7666	2	2	4	Y	482	483	0			7
							530	9									
07	8153	X	7875	-0-	-278	-0-	7339	2	4	4	Y	484	481	0	1	8	9
							532	9									
08	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	9956	2	11	4	Y	510	516	0			3
							561	9									

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
03	6355	X	1563	-0-	-4792	-0-	279	2	1284	9	Y	1167	1171	0	3	8	9
04	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	5468	2	8	4	Y	1393	1386	0	3	8	13
							1532	9									
05	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	5844	2	8	4	Y	1466	1457	0	1	8	21
							1613	9									
*06	6150	X	1912	-0-	-4238	-0-	1397	2	515	9	Y	468	482	0			7
*07	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	7852	2	5	4	Y	2215	2175	0	7	8	40
							2437	9									
08	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	7778	2	9	4	Y	1987	2016	0			11
							2186	9									

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
03	16215	X	16215	-0-	-0-	-0-	868	1	14567	2	Y	709	785	0			148
							780	9									
04	14070	X	13242	-0-	-828	-0-	835	1	11822	2	Y	532	560	0			120
							585	9									
05	15438	X	13831	-0-	-1607	-0-	868	1	12269	2	Y	631	595	0			156
							694	9									
06	15690	X	14002	-0-	-1688	-0-	840	1	12415	2	Y	679	655	0			180
							747	9									
07	16213	X	13863	-0-	-2350	-0-	756	1	12386	2	Y	655	675	0			160
							721	9									
08	16213	X	13722	-0-	-2491	-0-	636	1	12422	2	Y	604	594	0			170
							664	9									

EADY D 4 59-60 WELL #: U 09H RRCID -> 286227 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17174	X	16648	-0-	-526	-0-	868	1	13967	2	Y	1648	1917	0			343
							1813	9									
04	16620	X	14966	-0-	-1654	-0-	839	1	12321	2	Y	1642	1614	0			371
							1806	9									
05	17174	X	14814	-0-	-2360	-0-	839	1	12460	2	Y	1377	1408	0			340
							1515	9									
06	16410	X	14546	-0-	-1864	-0-	821	1	12256	2	Y	1335	1322	0			353
							1469	9									
07	16647	X	15220	-0-	-1427	-0-	756	1	12933	2	Y	1392	1406	0			339
							1531	9									
08	16647	X	15038	-0-	-1609	-0-	644	1	12737	2	Y	1506	1421	0			424
							1657	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
03	17422	X	6671	-0-	-10751	-0-	1360	2	5311	9	Y	4828	4836	0	11	8	38
04	27659	X	27659	-0-	-0-	-0-	22391	2	34	4	Y	4758	4741	0	10	8	45
							5234	9									
05	29541	X	29541	-0-	-0-	-0-	24151	2	35	4	Y	4868	4841	0	2	8	70
							5355	9									
*06	27283	X	27283	-0-	-0-	-0-	22170	2	7	4	Y	4642	4637	0	5	8	70
							5106	9									
*07	28413	X	28413	-0-	-0-	-0-	23174	2	14	4	Y	4750	4719	0	15	8	86
							5225	9									
08	27333	X	27333	-0-	-0-	-0-	22360	2	25	4	Y	4498	4559	0			25
							4948	9									

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
03	25606	X	5730	-0-	-19876	-0-	1008	1	4722	9	Y	4293	4294	0	5	8	104
04	24780	X	18723	-0-	-6057	-0-	903	1	13202	2	Y	3928	3938	0	4	8	90
							297	4	4321	9							
05	25606	X	21467	-0-	-4139	-0-	891	1	16123	2	Y	4047	4035	0			102
							1	4	4452	9							
*06	23202	X	23202	-0-	-0-	-0-	1030	1	17818	2	Y	3930	3969	0	1	8	62
							31	4	4323	9							
07	23963	X	16236	-0-	-7727	-0-	639	1	12124	2	Y	3157	3173	0	9	8	37
							3473	9									
08	21452	X	11911	-0-	-9541	-0-	474	1	8624	2	Y	2557	2548	0	2	8	44
							2813	9									

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
03	24014	X	24014	-0-	-0-	-0-	22563	2	1451	9	N	1319	1356	0			231
04	23981	X	23981	-0-	-0-	-0-	22571	2	1410	9	N	1282	1201	0			312
05	24576	X	24576	-0-	-0-	-0-	23172	2	1404	9	N	1276	1270	0			318
06	24076	X	24076	-0-	-0-	-0-	22661	2	1415	9	N	1286	1347	0			257
07	24769	X	23995	-0-	-774	-0-	22653	2	9	4	N	1212	1274	0			195
							1333	9									
08	24769	X	23215	-0-	-1554	-0-	21770	2	182	4	N	1148	1075	0			268
							1263	9									

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
03	26230	X	26230	-0-	-0-	-0-	856	1	23165	2	N	2008	2167	0			270
							2209	9									
04	24858	X	24858	-0-	-0-	-0-	840	1	22097	2	N	1746	1796	0			220
							1921	9									
05	25065	X	25065	-0-	-0-	-0-	812	1	22307	2	N	1769	1730	0			259
							1946	9									
06	23915	X	23915	-0-	-0-	-0-	781	1	21266	2	N	1649	1562	0			346
							54	4	1814	9							
07	24120	X	24120	-0-	-0-	-0-	701	1	21552	2	N	1697	1756	0			287
							1867	9									
08	24264	X	24264	-0-	-0-	-0-	644	1	21771	2	N	1681	1568	0	1	8	399
							1849	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
03	9393	X	8224	-0-	-1169	-0-	1156 1107	1 9	5961	2	N	1006	1112	0			198
04	9150	X	9100	-0-	-50	-0-	1123 1185	1 9	6792	2	N	1077	1016	0			259
05	9455	X	9222	-0-	-233	-0-	1161 1165	1 9	6896	2	N	1059	1028	0			290
06	9150	X	8595	-0-	-555	-0-	1123 1088	1 9	6384	2	N	989	1056	0			223
07	9393	X	8755	-0-	-638	-0-	1011 1114	1 9	6630	2	N	1013	1044	0			192
08	9393	X	8422	-0-	-971	-0-	824 1114	1 9	6484	2	N	1013	762	0			443

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
03	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	930 470	1 4	12253 330	2 9	N	300	196	0	15	8	617
04	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	900 167	1 9	13160	2	N	152	120	0	49	8	600
05	12710	X	12705	-0-	-5	-0-	900 42	1 4	11349 414	2 9	N	376	214	0	15	8	747
06	13530	X	-0-	-0-	-13530	-0-					N	-0-	442	0			305
*07	14694	X	-0-	-0-	-14694	-0-					N	1					306
08	14694	X	-0-	-0-	-14694	-0-					N	1					307

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
03	19437	X	13901	-0-	-5536	-0-	638 1372	1 9	11891	2	Y	1247	1287	0			227
04	18810	X	14608	-0-	-4202	-0-	639 1407	1 9	12562	2	Y	1279	1229	0			277
05	19437	X	12728	-0-	-6709	-0-	542 1173	1 9	11013	2	Y	1066	1050	0			293
06	13440	X	12347	-0-	-1093	-0-	551 72	1 4	10731 993	2 9	Y	903	953	0			243
*07	15097	X	13747	-0-	-1350	-0-	457 1117	1 9	12173	2	Y	1015	1089	0			169
08	15097	X	12596	-0-	-2501	-0-	441 1244	1 9	10911	2	Y	1131	1090	0			210

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
03	24676	X	18079	-0-	-6597	-0-	799 2383	1 9	14897	2	Y	2166	2227	0			395
04	23880	X	18124	-0-	-5756	-0-	765 2331	1 9	15028	2	Y	2119	2055	0			459
05	24676	X	16427	-0-	-8249	-0-	671 2105	1 9	13651	2	Y	1914	1847	0			526
06	17610	X	16131	-0-	-1479	-0-	683 90	1 4	13322 2036	2 9	Y	1851	1878	0			499
*07	18724	X	16104	-0-	-2620	-0-	516 1833	1 9	13755	2	Y	1666	1888	0			277
08	18724	X	15698	-0-	-3026	-0-	531 2008	1 9	13159	2	Y	1825	1763	0			339

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150	7			-0-

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
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	37					703
04	3090	X	1	-0-	-3089	-0-	1	2			N	-0-					703
05	2480	X	2	-0-	-2478	-0-	1	2	1	9	N	1					704
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					704
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					704
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					704

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
03	28303	X	12458	-0-	-15845	-0-	497	1	10222	2	N	1581	1673	0			334
							1739	9									
04	18420	X	9952	-0-	-8468	-0-	600	1	8078	2	N	1158	1021	0			471
							1274	9									
05	19034	X	7675	-0-	-11359	-0-	590	1	5888	2	N	953	1028	0			396
							149	4	1048	9							
06	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	548	1	5615	2	N	682	663	0			415
							133	4	750	9							
07	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	540	1	5683	2	N	710	693	0			432
							781	9									
08	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	327	1	5569	2	N	598	596	0			434
							658	9									

STRONG FUNDAMENTAL A WELL #: T 45H RRCID -> 287083 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10608 - 19007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	27193	-0-	27193	687200	1142	1	23662	2	N	2172	2303	0			390
							2389	9									
04	0	W	26512	-0-	26512	713712	1081	1	22908	2	N	2294	2319	0			365
							2523	9									
05	0	W	26312	-0-	26312	740024	1153	1	22815	2	N	2131	2123	0			373
							2344	9									
06	0	W	24597	-0-	24597	764621	1037	1	21231	2	N	2039	1883	0			529
							86	4	2243	9							
07	0	W	24474	-0-	24474	789095	1151	1	21079	2	N	2040	2109	0			460
							2244	9									
08	0	W	24305	-0-	24305	813400	1072	1	21075	2	N	1962	1982	0			440
							2158	9									

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
03	39928	X	32635	-0-	-7293	-0-	969	1	28979	2	N	2443	2458	0			251
							2687	9									
04	35580	X	31694	-0-	-3886	-0-	953	1	28233	2	N	2280	2326	0			205
							2508	9									
05	38761	X	38761	-0-	-0-	-0-	910	1	34938	2	N	2648	2553	0			300
							2913	9									
06	37260	X	37260	-0-	-0-	-0-	898	1	33703	2	N	2417	2466	0			251
							2659	9									
07	37163	X	37163	-0-	-0-	-0-	671	1	33742	2	N	2500	2444	0	22	8	285
							2750	9									
08	38750	X	36897	-0-	-1853	-0-	752	1	33397	2	N	2498	2462	0	15	8	306
							2748	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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. 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
03	19468	X	19196	-0-		-272	-0-		132	1	18847	2	Y	160	151	0	1	8	20
									41	4	176	9							
04	18840	X	10755	-0-		-8085	-0-		82	1	10527	2	Y	132	127	0	1	8	24
									1	4	145	9							
05	19468	X	5967	-0-		-13501	-0-		47	1	5847	2	Y	66	80	0			10
									73	9									
06	18570	X	13855	-0-		-4715	-0-		106	1	13650	2	Y	32	32	0			10
									64	4	35	9							
07	21772	X	21772	-0-		-0-	-0-		155	1	21433	2	Y	157	145	0			22
									11	4	173	9							
08	19189	X	18296	-0-		-893	-0-		133	1	17819	2	Y	219	217	0			24
									103	4	241	9							

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. 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
03	18973	X	18973	-0-		-0-	-0-		560	1	17283	2	N	1027	1025	0			220
									1130	9									
04	18409	X	18409	-0-		-0-	-0-		534	1	16685	2	N	1082	1012	0			290
									1190	9									
05	17918	X	16819	-0-		-1099	-0-		555	1	15202	2	N	965	1007	0			248
									1062	9									
06	17340	X	16980	-0-		-360	-0-		583	1	15289	2	N	1007	1037	0			218
									1108	9									
07	17948	X	17948	-0-		-0-	-0-		538	1	16106	2	N	1185	1183	0			220
									1304	9									
08	17918	X	16973	-0-		-945	-0-		368	1	15435	2	N	1064	691	0	1	8	592
									1170	9									

LITTLE FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 2H RRCID -> 287157 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 10416 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	10881	X	10695	-0-		-186	-0-		867	1	8436	2	N	1265	1346	0			226
									1392	9									
04	10530	X	9833	-0-		-697	-0-		840	1	7715	2	N	1162	1157	0			231
									1278	9									
05	10819	X	9953	-0-		-866	-0-		814	1	7874	2	N	1150	1088	0			293
									1265	9									
06	10410	X	8558	-0-		-1852	-0-		793	1	6661	2	N	1004	973	0			324
									1104	9									
07	10757	X	8677	-0-		-2080	-0-		758	1	6722	2	N	1088	1153	0			259
									1197	9									
08	10695	X	9680	-0-		-1015	-0-		590	1	7719	2	N	1246	1165	0			340
									1371	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. 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
03	17384	X	17384	-0-		-0-	-0-		16773	2	102	4	Y	463	464	0			361
									509	9									
04	16862	X	16862	-0-		-0-	-0-		16404	2	71	4	Y	352	353	0			360
									387	9									
05	16802	X	13355	-0-		-3447	-0-		12796	2	25	4	Y	485	481	0			364
									534	9									
06	16260	X	10312	-0-		-5948	-0-		9779	2	7	4	Y	478	480	0			362
									526	9									
07	16802	X	10798	-0-		-6004	-0-		10336	2	1	4	Y	419	420	0			361
									461	9									
08	16151	X	10377	-0-		-5774	-0-		9803	2	574	9	Y	522	515	0			368

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
03	16485	X	16485	-0-	-0-	-0-	15676	2	95	4	Y	649	650	0			279
							714	9									
04	17135	X	17135	-0-	-0-	-0-	16445	2	71	4	Y	563	562	0			280
							619	9									
05	14818	X	13795	-0-	-1023	-0-	13122	2	26	4	Y	588	586	0			282
							647	9									
06	15960	X	12135	-0-	-3825	-0-	11472	2	8	4	Y	595	598	0			279
							655	9									
07	17701	X	12384	-0-	-5317	-0-	11748	2	1	4	Y	577	577	0			279
							635	9									
08	15128	X	11956	-0-	-3172	-0-	11201	2	755	9	Y	686	677	0			288

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
03	28820	X	28820	-0-	-0-	-0-	372	1	26619	2	N	1663	1751	0			437
							1829	9									
04	28190	X	28190	-0-	-0-	-0-	360	1	26613	2	N	1106	1094	0	84	8	365
							1217	9									
05	25916	X	20148	-0-	-5768	-0-	348	1	18503	2	N	1073	994	0	109	8	335
							117	4	1180	9							
06	27900	X	5	-0-	-27895	-0-	5	4			N	-0-	156	0			179
07	29140	X	-0-	-0-	-29140	-0-					N	2					181
08	29140	X	-0-	-0-	-29140	-0-					N	2					183

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
03	18359	X	18359	-0-	-0-	-0-	342	1	16407	2	N	1464	1492	0			330
							1610	9									
04	22465	X	22465	-0-	-0-	-0-	397	1	20454	2	N	1467	1414	0			383
							1614	9									
05	28097	X	28097	-0-	-0-	-0-	454	1	26092	2	N	1410	1441	0			352
							1551	9									
06	19877	X	19877	-0-	-0-	-0-	372	1	18227	2	N	1162	1232	0			282
							1278	9									
07	18941	X	18707	-0-	-234	-0-	213	1	17181	2	N	1194	1029	0			447
							1313	9									
08	21254	X	21254	-0-	-0-	-0-	424	1	19436	2	N	1267	1336	0	1	8	377
							1394	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
03	19871	X	18731	-0-	-1140	-0-	862	1	16824	2	N	950	883	0			343
							1045	9									
04	19200	X	17894	-0-	-1306	-0-	840	1	16083	2	N	883	992	0			234
							971	9									
05	19840	X	18151	-0-	-1689	-0-	754	1	16393	2	N	913	899	0			248
							1004	9									
06	18450	X	17635	-0-	-815	-0-	812	1	15875	2	N	862	759	0			351
							948	9									
07	19065	X	17809	-0-	-1256	-0-	867	1	16022	2	N	836	886	0			301
							920	9									
08	18724	X	17536	-0-	-1188	-0-	840	1	15717	2	N	890	798	0			393
							979	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
03	12307	X	11529	-0-	-778	-0-	173	1	9950	2	Y	1278	1275	0	3	8	9
							1406	9									
04	13560	X	11826	-0-	-1734	-0-	273	1	10119	2	Y	1304	1302	0			11
							1434	9									
05	14012	X	10090	-0-	-3922	-0-	159	1	8700	2	Y	1119	1121	0			9
							1231	9									
06	13560	X	7989	-0-	-5571	-0-	190	1	7064	2	Y	668	671	0			6
							735	9									
*07	12214	X	8210	-0-	-4004	-0-	116	1	7183	2	Y	751	746	0	6	8	5
							85	4	826	9							
08	12214	X	7565	-0-	-4649	-0-	129	1	6461	2	Y	886	879	0	4	8	8
							975	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
03	29140	X	26636	-0-	-2504	-0-	521	1	25002	2	N	1012	1129	0			287
							1113	9									
04	27870	X	24210	-0-	-3660	-0-	438	1	22606	2	N	1060	1042	0			305
							1166	9									
05	29791	X	18291	-0-	-11500	-0-	293	1	16864	2	N	1031	892	0			444
							1134	9									
06	28830	X	20249	-0-	-8581	-0-	386	1	18885	2	N	889	961	0			372
							978	9									
*07	29791	X	23060	-0-	-6731	-0-	271	1	21798	2	N	901	846	0			427
							991	9									
08	26629	X	20923	-0-	-5706	-0-	423	1	19393	2	N	1006	975	0			458
							1107	9									

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
03	31	X	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					374
04	30	X	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					374
05	11	X	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					374
06	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					374
07	11	X	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					374
08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					374

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
03	5611	X	3579	-0-	-2032	-0-	842	1	2330	2	N	370	359	1			315
							407	9									
04	5430	X	3803	-0-	-1627	-0-	814	1	2615	2	N	340	361	1			294
							374	9									
05	5611	X	3784	-0-	-1827	-0-	752	1	2772	2	N	236	339	1			191
							260	9									
06	4620	X	3838	-0-	-782	-0-	752	1	2697	2	N	354	359	1			186
							389	9									
07	3937	X	3224	-0-	-713	-0-	357	1	2515	2	N	320					506
							352	9									
08	3937	X	3807	-0-	-130	-0-	516	1	2957	2	N	304	357	1			453
							334	9									

STINGRAY WELL #: 3H RRCID -> 287554 COMPL. DATE 11/08/2016 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10917 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	935	X	935	-0-	-0-	-0-	727	2	208	9	N	189	331	0			218
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					220
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					222
07	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					222
08	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					222

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
03	34917	X	34917	-0-	-0-	-0-	1950	1	31813	2	N	952	987	0	5	8	81
							107	4	1047	9							
04	25566	X	25566	-0-	-0-	-0-	1697	1	23082	2	N	707	725	0	7	8	56
							9	4	778	9							
05	31165	X	31165	-0-	-0-	-0-	2259	1	28086	2	N	745	703	0			98
							820	9									
*06	28645	X	28645	-0-	-0-	-0-	2172	1	25281	2	N	1079	1054	0	1	8	122
							5	4	1187	9							
*07	41218	X	41218	-0-	-0-	-0-	1953	1	37299	2	N	1768	1749	0	2	8	139
							21	4	1945	9							
08	35037	X	35037	-0-	-0-	-0-	1654	1	31625	2	N	1412	1344	0			207
							205	4	1553	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
03	26629	X	21159	-0-	-5470	-0-	606	1	18981	2	N	1330	1439	0			192
							109	4	1463	9							
04	24420	X	20103	-0-	-4317	-0-	543	1	18175	2	N	1214	1116	0			290
							50	4	1335	9							
05	25234	X	21866	-0-	-3368	-0-	620	1	19790	2	N	1324	1333	0			281
							1456	9									
06	23790	X	21257	-0-	-2533	-0-	573	1	19281	2	N	1275	1393	0			163
							1403	9									
07	23777	X	19895	-0-	-3882	-0-	516	1	17964	2	N	1286	1165	0			284
							1415	9									
08	21855	X	20570	-0-	-1285	-0-	598	1	18685	2	N	1170	1103	0			351
							1287	9									

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
03	33077	X	25717	-0-	-7360	-0-	917	1	22578	2	Y	2020	2018	0	4	8	15
							2222	9									
04	32010	X	25172	-0-	-6838	-0-	1091	1	21933	2	Y	1953	1952	0	1	8	15
							2148	9									
05	29109	X	16848	-0-	-12261	-0-	675	1	14838	2	Y	1214	1215	0			14
							1335	9									
06	28170	X	6274	-0-	-21896	-0-	530	1	5283	2	Y	417	425	0			6
							2	4	459	9							
*07	29109	X	19901	-0-	-9208	-0-	564	1	17410	2	Y	1666	1643	0	19	8	10
							94	4	1833	9							
08	26009	X	17440	-0-	-8569	-0-	620	1	15394	2	Y	1272	1271	0	1	8	10
							27	4	1399	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
03	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	853	1	8186	2	N	694	743	0			328
							763	9									
04	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	821	1	7762	2	N	752	854	0			226
							827	9									
05	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	784	1	8039	2	N	694	716	0			204
							763	9									
06	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	811	1	6944	2	N	630	553	0			281
							693	9									
07	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	606	1	7267	2	N	664	711	0			234
							730	9									
08	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	635	1	7960	2	N	681	607	0			308
							749	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIFLEMAN C-19 A WELL #: U 39H RRCID -> 288041 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10246 PERF.10915 - 17905

03	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	618	1	14213	2	N	907	910	0			162
							15	4	998	9							
04	15540	X	15540	-0-	-0-	-0-	593	1	13834	2	N	926	873	0			215
							94	4	1019	9							
05	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	559	1	12899	2	N	883	922	0			176
							971	9									
06	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	600	1	13335	2	N	772	582	0			366
							849	9									
07	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	613	1	13928	2	N	995	1049	0			312
							1095	9									
08	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	616	1	13963	2	N	792	850	0			254
							871	9									

BIRDMAN A WELL #: U 03H RRCID -> 288177 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10301 - 17000

03	30380	X	24018	-0-	-6362	-0-	540	1	22339	2	N	1035	1040	0			215
							1139	9									
04	29400	X	25687	-0-	-3713	-0-	595	1	23966	2	N	1024	1019	0			220
							1126	9									
05	30380	X	26531	-0-	-3849	-0-	600	1	24885	2	N	951	917	0			254
							1046	9									
06	29663	X	29663	-0-	-0-	-0-	600	1	27972	2	N	954	952	0			256
							42	4	1049	9							
07	26562	X	26562	-0-	-0-	-0-	540	1	24977	2	N	950	966	0			240
							1045	9									
08	26536	X	25835	-0-	-701	-0-	439	1	24213	2	N	940	839	0			341
							149	4	1034	9							

GELTEMEYER 4-21 WELL #: 1H RRCID -> 288191 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10691 - 14270

03	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	870	1	1268	2	N	209	177	1			171
							230	9									
04	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	837	1	1182	2	N	196	182	1			185
							216	9									
05	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	852	1	1465	2	N	195	179	1			201
							215	9									
06	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	832	1	1613	2	N	182	177	1			206
							200	9									
07	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	748	1	1195	2	N	207	183	1			230
							228	9									
08	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	604	1	1580	2	N	194	177	1			247
							213	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
03	19189	X	15597	-0-	-3592	-0-	1550	1	12477	2	N	1427	1298	0	7	8	457
							1570	9									
04	18180	X	14872	-0-	-3308	-0-	1494	1	12002	2	N	1160	1282	0	7	8	328
							100	4	1276	9							
05	29817	X	29817	-0-	-0-	-0-	1537	1	26376	2	N	1478	1454	0			352
							278	4	1626	9							
06	23348	X	23348	-0-	-0-	-0-	1350	1	20953	2	N	950	990	0	7	8	305
							1045	9									
07	33482	X	33482	-0-	-0-	-0-	1550	1	30482	2	N	1318	1258	0	12	8	353
							1450	9									
08	31630	X	31630	-0-	-0-	-0-	1500	1	28720	2	N	1282	1410	0	8	8	217
							1410	9									

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
03	29543	X	24131	-0-	-5412	-0-	620	1	19618	2	N	1963	1921	0			330
							1734	4	2159	9							
04	27900	X	17461	-0-	-10439	-0-	600	1	15355	2	N	1329	1277	0	82	8	300
							44	4	1462	9							
05	26815	X	21977	-0-	-4838	-0-	620	1	19310	2	N	1861	1487	0	137	8	537
							2047	9									
06	25950	X	17629	-0-	-8321	-0-	600	1	15610	2	N	1290	1484	0			343
							1419	9									
07	25885	X	9619	-0-	-16266	-0-	620	1	8568	2	N	392	437	0			298
							431	9									
08	24118	X	5573	-0-	-18545	-0-	380	1	4777	2	N	378	331	0	73	8	272
							416	9									

FOUR ROSES 23S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288271 COMPL. DATE 08/04/2023 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
03	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	610	1	9074	2	N	986	945	0			238
							132	4	1085	9							
04	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	587	1	8329	2	N	909	953	0	2	8	192
							273	4	1000	9							
05	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	614	1	8826	2	N	921	839	0	2	8	272
							1	4	1013	9							
06	9660	X	8049	-0-	-1611	-0-	521	1	6745	2	N	704	733	0			243
							9	4	774	9							
07	9982	X	5231	-0-	-4751	-0-	453	1	4233	2	N	458	448	0			253
							41	4	504	9							
08	9982	X	3460	-0-	-6522	-0-	500	1	2507	2	N	403	498	0			158
							10	4	443	9							

OATMAN C-19 A WELL #: U 10H RRCID -> 288303 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10503 - 16981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25172	X	16899	-0-	-8273	-0-	16054	2	845	9	Y	768	707	0			329
04	24360	X	17030	-0-	-7330	-0-	600	1	15627	2	Y	730	739	0			320
							803	9									
05	24676	X	16720	-0-	-7956	-0-	556	1	15404	2	Y	691	660	0			351
							760	9									
06	23880	X	15503	-0-	-8377	-0-	560	1	13068	2	Y	618	584	0			385
							1195	4	680	9							
07	18476	X	15131	-0-	-3345	-0-	538	1	13815	2	Y	673	654	0			404
							38	4	740	9							
08	17608	X	14696	-0-	-2912	-0-	458	1	13454	2	Y	713	649	0			468
							784	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
STATE RIFLEMAN C-18 B WELL #: U 30H RRCID -> 288556 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10547 - 18893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24459	X	21298	-0-	-3161	-0-	548	1	19429	2	N	1201	1215	0			222
							1321	9									
04	22890	X	21950	-0-	-940	-0-	598	1	19839	2	N	1375	1416	0			181
							1513	9									
05	23560	X	22547	-0-	-1013	-0-	620	1	20339	2	N	1444	1335	0			290
							1588	9									
06	22740	X	21647	-0-	-1093	-0-	600	1	19512	2	N	1395	1389	0			296
							1535	9									
07	22692	X	21550	-0-	-1142	-0-	620	1	19609	2	N	1201	1238	0			259
							1321	9									
08	22692	X	21621	-0-	-1071	-0-	620	1	19710	2	N	1174	1073	0			360
							1291	9									

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
03	17717	X	17717	-0-	-0-	-0-	911	1	14229	2	Y	2343	2337	0	5	8	18
							2577	9									
04	17995	X	17995	-0-	-0-	-0-	1057	1	14417	2	Y	2292	2291	0	1	8	18
							2521	9									
05	17391	X	11603	-0-	-5788	-0-	675	1	9270	2	Y	1507	1508	0			17
							1658	9									
06	16830	X	2093	-0-	-14737	-0-	520	1	1236	2	Y	305	317	0			5
							1	4	336	9							
07	17391	X	4732	-0-	-12659	-0-	556	1	3265	2	Y	812	803	0	9	8	5
							18	4	893	9							
08	18135	X	5225	-0-	-12910	-0-	619	1	3543	2	Y	961	957	0	1	8	8
							6	4	1057	9							

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
03	20119	X	19667	-0-	-452	-0-	863	1	17752	2	N	956	872	0			408
							1052	9									
04	19470	X	17087	-0-	-2383	-0-	830	1	15338	2	N	835	932	0			311
							919	9									
05	20119	X	16945	-0-	-3174	-0-	855	1	15143	2	N	861	919	0			253
							947	9									
06	19020	X	14545	-0-	-4475	-0-	837	1	12891	2	N	743	671	0			325
							817	9									
07	19654	X	13875	-0-	-5779	-0-	754	1	12245	2	N	796	775	0			346
							876	9									
08	19654	X	13822	-0-	-5832	-0-	617	1	12380	2	N	750	826	0	1	8	269
							825	9									

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
03	832	X	832	-0-	-0-	-0-	729	2	103	9	N	94					409
04	434	X	434	-0-	-0-	-0-	394	2	40	9	N	36	183	1			262
05	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1141	2	183	9	N	166	180	1			248
06	478	X	478	-0-	-0-	-0-	414	2	64	9	N	58					306
07	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1078	2	234	9	N	213	183	1			336
08	828	X	828	-0-	-0-	-0-	732	2	96	9	N	87	181	1			242

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
03	41540	X	40366	-0-	-1174	-0-	642	1	36956	2	Y	2516	2510	0	6	8	18
							2768	9									
04	41940	X	40332	-0-	-1608	-0-	989	1	36597	2	Y	2496	2491	0	1	8	22
							2746	9									
05	43338	X	36003	-0-	-7335	-0-	608	1	33248	2	Y	1952	1958	0			16
							2147	9									
*06	41940	X	41075	-0-	-865	-0-	1005	1	37380	2	Y	2445	2437	0			24
							2690	9									
*07	43963	X	43963	-0-	-0-	-0-	644	1	39921	2	Y	2662	2646	0	21	8	19
							470	4	2928	9							
08	43187	X	43187	-0-	-0-	-0-	794	1	39619	2	Y	2522	2506	0	11	8	24
							2774	9									

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
03	26567	X	1419	-0-	-25148	-0-	398	2	1021	9	Y	928	985	0			7
04	38451	X	38451	-0-	-0-	-0-	33640	2	51	4	Y	4327	4293	0			41
							4760	9									
05	38843	X	30800	-0-	-8043	-0-	27024	2	39	4	Y	3397	3389	0			49
							3737	9									
06	37590	X	29333	-0-	-8257	-0-	25719	2	8	4	Y	3278	3277	0			50
							3606	9									
07	38843	X	27758	-0-	-11085	-0-	24359	2	15	4	Y	3076	3070	0			56
							3384	9									
08	39742	X	35589	-0-	-4153	-0-	31996	2	36	4	Y	3234	3272	0			18
							3557	9									

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
03	42222	X	40493	-0-	-1729	-0-	916	1	37510	2	Y	1879	1876	0	4	8	14
							2067	9									
04	40806	X	40806	-0-	-0-	-0-	1088	1	37609	2	Y	1917	1915	0	1	8	15
							2109	9									
05	42997	X	39778	-0-	-3219	-0-	1092	1	36621	2	Y	1877	1871	0			21
							2065	9									
06	53156	X	53156	-0-	-0-	-0-	1297	1	49734	2	Y	1913	1905	0			29
							21	4	2104	9							
*07	42997	X	38093	-0-	-4904	-0-	564	1	35466	2	Y	1701	1701	0	19	8	10
							192	4	1871	9							
08	42160	X	37503	-0-	-4657	-0-	621	1	35026	2	Y	1633	1628	0	2	8	13
							60	4	1796	9							

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
03	33788	X	33788	-0-	-0-	-0-	1327	1	29719	2	N	2493	2491	0			41
							2742	9									
04	33168	X	33168	-0-	-0-	-0-	1332	1	29206	2	N	2391	2400	0			32
							2630	9									
05	31887	X	31887	-0-	-0-	-0-	1261	1	28084	2	N	2311	2300	0			43
							2542	9									
06	32148	X	32148	-0-	-0-	-0-	1260	1	28384	2	N	2276	2286	0			33
							2504	9									
07	32941	X	32941	-0-	-0-	-0-	1028	1	29322	2	N	2355	2344	0	10	8	34
							2591	9									
08	30208	X	30208	-0-	-0-	-0-	1080	1	26718	2	N	2191	2173	0	6	8	46
							2410	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
03	27342	X	22580	-0-	-4762	-0-	20656	2	1924	9	Y	1749	1806	0			281
04	25560	X	23357	-0-	-2203	-0-	21533	2	1824	9	Y	1658	1773	0			166
05	24304	X	9359	-0-	-14945	-0-	8731	2	628	9	Y	571	607	0			130
*06	22470	X	16288	-0-	-6182	-0-	21	1	14152	2	Y	1734	846	0			1018
							208	4	1907	9							
*07	24149	X	16247	-0-	-7902	-0-	114	1	15566	2	Y	453	1466	0			5
							69	4	498	9							
08	24149	X	22952	-0-	-1197	-0-	384	1	20333	2	Y	1906	1901	0			10
							138	4	2097	9							

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
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					148
04	270	X	55	-0-	-215	-0-	55	2			Y	-0-					148
05	124	X	4	-0-	-120	-0-	2	2	2	9	Y	2					150
*06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	150	0			-0-
07	62	X	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	29597	X	29597	-0-	-0-	-0-	1085	1	26910	2	N	1456	1458	0	4	8	408
							1602	9									
04	28468	X	28468	-0-	-0-	-0-	1015	1	25854	2	N	1454	1465	0	8	8	389
							1599	9									
05	28862	X	28862	-0-	-0-	-0-	1085	1	26322	2	N	1323	1354	0			358
							1455	9									
06	28650	X	27991	-0-	-659	-0-	980	1	25519	2	N	1356	1389	0	3	8	322
							1492	9									
07	29605	X	28621	-0-	-984	-0-	1457	1	25625	2	N	1377	1328	0	2	8	369
							24	4	1515	9							
08	29605	X	27669	-0-	-1936	-0-	1410	1	24805	2	N	1322	1385	0			306
							1454	9									

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					417
04	450	X	16	-0-	-434	-0-	16	4			N	-0-					417
05	372	X	15	-0-	-357	-0-	15	4			N	-0-					417
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	325	1			92
07	31	X	30	-0-	-1	-0-	30	4			N	-0-					92
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					92

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
03	49631	X	45927	-0-	-3704	-0-	620	1	44299	2	N	916	813	0	5	8	330
							1008	9									
04	46500	X	43974	-0-	-2526	-0-	600	1	42436	2	N	853	911	0	10	8	262
							938	9									
05	47895	X	44321	-0-	-3574	-0-	620	1	42601	2	N	830	795	0			297
							187	4	913	9							
06	44880	X	42317	-0-	-2563	-0-	600	1	40728	2	N	734	808	0	3	8	220
							182	4	807	9							
07	45942	X	42335	-0-	-3607	-0-	620	1	40882	2	N	732	742	0	3	8	207
							28	4	805	9							
08	45942	X	43413	-0-	-2529	-0-	600	1	42002	2	N	737	696	0			248
							811	9									

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
03	20977	X	20977	-0-	-0-	-0-	118	1	20010	2	Y	733	710	0	3	8	69
							43	4	806	9							
04	19980	X	19858	-0-	-122	-0-	119	1	19106	2	Y	575	553	0	6	8	85
							633	9									
05	20811	X	20811	-0-	-0-	-0-	124	1	20057	2	Y	573	618	0			40
							630	9									
*06	20310	X	19106	-0-	-1204	-0-	117	1	18322	2	Y	529	501	0	2	8	66
							85	4	582	9							
07	20987	X	19712	-0-	-1275	-0-	120	1	18904	2	Y	625	616	0	2	8	73
							688	9									
08	20987	X	18944	-0-	-2043	-0-	116	1	18207	2	Y	493	517	0			49
							79	4	542	9							

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289515 COMPL. DATE 04/25/2021 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11611 - 21661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26784	X	22027	-0-	-4757	-0-	19781	2	2246	9	Y	2042	2025	0			163
04	23550	X	19743	-0-	-3807	-0-	18017	2	1726	9	Y	1569	1639	0			93
05	20987	X	9417	-0-	-11570	-0-	8552	2	865	9	Y	786	816	0			63
*06	21330	X	4778	-0-	-16552	-0-	256	1	3960	2	Y	458	361	0			160
							58	4	504	9							
07	26336	X	26336	-0-	-0-	-0-	808	1	23815	2	Y	1461	1615	0			6
							106	4	1607	9							
08	22041	X	16026	-0-	-6015	-0-	505	1	13743	2	Y	1532	1529	0	1	8	8
							93	4	1685	9							

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
03	19603	X	19603	-0-	-0-	-0-	1767	1	14909	2	N	1605	1667	0	1	8	206
							1161	4	1766	9							
04	20038	X	20038	-0-	-0-	-0-	1667	1	15880	2	N	1564	1584	0			186
							771	4	1720	9							
05	20387	X	20387	-0-	-0-	-0-	1587	1	16396	2	N	1529	1471	0			244
							722	4	1682	9							
06	19708	X	19708	-0-	-0-	-0-	1511	1	16497	2	N	1536	1527	0			253
							10	4	1690	9							
07	20708	X	19228	-0-	-1480	-0-	987	1	16296	2	N	1516	1430	0			339
							277	4	1668	9							
08	20708	X	17990	-0-	-2718	-0-	1227	1	14835	2	N	1449	1376	0	48	8	364
							334	4	1594	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
03	37882	X	36945	-0-	-937	-0-	1547	1	32993	2	N	2186	2232	0			211
							2405	9									
04	36660	X	35601	-0-	-1059	-0-	1486	1	31847	2	N	2062	2065	0			208
							2268	9									
05	37727	X	35914	-0-	-1813	-0-	1443	1	32252	2	N	2017	1991	0	1	8	233
							2219	9									
06	36120	X	28864	-0-	-7256	-0-	1286	1	25688	2	N	1718	1696	0			255
							1890	9									
07	37324	X	35777	-0-	-1547	-0-	1230	1	32275	2	N	2065	2031	0	18	8	271
							2272	9									
08	36952	X	35555	-0-	-1397	-0-	1308	1	32041	2	N	2005	1996	0	12	8	268
							2206	9									

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
03	27239	X	27239	-0-	-0-	-0-	24730	2	2509	9	Y	2281	2239	0			182
04	28523	X	28523	-0-	-0-	-0-	26160	2	2363	9	Y	2148	2202	0			128
05	24552	X	12008	-0-	-12544	-0-	11168	2	840	9	Y	764	831	0			61
06	26370	X	5427	-0-	-20943	-0-	308	1	4361	2	Y	631	496	0			196
							64	4	694	9							
07	29481	X	12743	-0-	-16738	-0-	1094	1	10039	2	Y	1423	1613	0			6
							45	4	1565	9							
08	29481	X	6873	-0-	-22608	-0-	671	1	4895	2	Y	1158	1157	0	1	8	6
							33	4	1274	9							

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
03	43741	X	39525	-0-	-4216	-0-	723	1	36660	2	Y	1947	1988	0			115
							2142	9									
04	39300	X	37820	-0-	-1480	-0-	717	1	35029	2	Y	1885	1917	0			83
							2074	9									
05	40610	X	38851	-0-	-1759	-0-	700	1	36031	2	Y	1927	1910	0			100
							2120	9									
*06	38250	X	33510	-0-	-4740	-0-	820	1	30658	2	Y	1847	1829	0			118
							2032	9									
07	39525	X	35879	-0-	-3646	-0-	611	1	33150	2	Y	1925	1862	0	12	8	169
							2118	9									
08	39525	X	32049	-0-	-7476	-0-	557	1	29344	2	Y	1847	1809	0	8	8	199
							116	4	2032	9							

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
03	37417	X	36327	-0-	-1090	-0-	1765	1	29878	2	N	2733	2781	0	2	8	319
							1678	4	3006	9							
04	36210	X	34810	-0-	-1400	-0-	1704	1	29102	2	N	2619	2716	0			222
							1123	4	2881	9							
05	37417	X	35874	-0-	-1543	-0-	1580	1	30251	2	N	2755	2519	0			458
							1012	4	3031	9							
06	35520	X	33676	-0-	-1844	-0-	1572	1	29316	2	N	2471	2552	0			377
							70	4	2718	9							
07	36487	X	33699	-0-	-2788	-0-	1047	1	29338	2	N	2520	2601	0	2	8	294
							542	4	2772	9							
08	36332	X	33056	-0-	-3276	-0-	1223	1	27521	2	N	2387	2257	0			424
							1686	4	2626	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
03	38812	X	24159	-0-	-14653	-0-	136	1	23051	2	Y	838	828	0	4	8	95
							50	4	922	9							
04	33030	X	22093	-0-	-10937	-0-	130	1	21027	2	Y	848	794	0	8	8	141
							3	4	933	9							
05	26226	X	21618	-0-	-4608	-0-	127	1	20523	2	Y	880	945	0			76
							968	9									
06	23370	X	21869	-0-	-1501	-0-	132	1	20724	2	Y	833	788	0	3	8	118
							97	4	916	9							
*07	24149	X	21909	-0-	-2240	-0-	131	1	20708	2	Y	964	952	0	3	8	127
							10	4	1060	9							
08	24149	X	21484	-0-	-2665	-0-	129	1	20320	2	Y	834	865	0			96
							118	4	917	9							

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
03	36456	X	22206	-0-	-14250	-0-	348	1	20332	2	N	1372	1307	0			428
							17	4	1509	9							
04	34980	X	22356	-0-	-12624	-0-	360	1	20369	2	N	1479	1363	0	22	8	522
							1627	9									
05	34906	X	15912	-0-	-18994	-0-	360	1	14660	2	N	811	1078	0	27	8	228
							892	9									
06	27930	X	15175	-0-	-12755	-0-	348	1	13699	2	N	1025	1070	0			183
							1128	9									
07	27745	X	1413	-0-	-26332	-0-	1374	2	39	9	N	35	63	0			155
08	29391	X	29391	-0-	-0-	-0-	27013	2	39	4	N	2126	2111	0			170
							2339	9									

GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289574 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9775 - 20414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53165	X	46729	-0-	-6436	-0-	249	1	44354	2	Y	1755	1613	0			306
							195	4	1931	9							
04	48240	X	45027	-0-	-3213	-0-	245	1	42434	2	Y	1750	1856	0	10	8	190
							423	4	1925	9							
05	49848	X	42905	-0-	-6943	-0-	239	1	40907	2	Y	1599	1447	0	14	8	328
							1759	9									
06	48240	X	40781	-0-	-7459	-0-	243	1	38879	2	Y	1492	1603	0			217
							18	4	1641	9							
07	48298	X	37899	-0-	-10399	-0-	244	1	36259	2	Y	1224	1306	0			135
							50	4	1346	9							
08	45105	X	25797	-0-	-19308	-0-	207	1	23656	2	Y	712	630	0	6	8	211
							1151	4	783	9							

GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289594 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9629 PERF.12335 - 20731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27776	X	23286	-0-	-4490	-0-	123	1	21965	2	Y	1002	936	0			175
							96	4	1102	9							
04	26850	X	21317	-0-	-5533	-0-	115	1	19891	2	Y	1012	1071	0	6	8	110
							198	4	1113	9							
05	26753	X	23973	-0-	-2780	-0-	133	1	22692	2	Y	1044	931	0	9	8	214
							1148	9									
06	24090	X	19968	-0-	-4122	-0-	118	1	18839	2	Y	912	993	0			133
							8	4	1003	9							
*07	23777	X	20292	-0-	-3485	-0-	128	1	19097	2	Y	946	975	0			104
							26	4	1041	9							
08	23963	X	20836	-0-	-3127	-0-	165	1	18766	2	Y	902	731	0	8	8	267
							913	4	992	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
03	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIN STAR H WELL #: T 10H RRCID -> 289653 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10258 - 15438

03	25296	X	14526	-0-	-10770	-0-	1219	1	11745	2	Y	1420	1482	0			549
							1562	9									
04	23970	X	12454	-0-	-11516	-0-	1121	1	10146	2	Y	1079	1024	0			604
							1187	9									
05	18631	X	13822	-0-	-4809	-0-	1191	1	11180	2	Y	1319	1417	0			506
							1451	9									
*06	16260	X	10597	-0-	-5663	-0-	1021	1	8473	2	Y	906	911	0			501
							106	4	997	9							
07	14539	X	12622	-0-	-1917	-0-	1076	1	10356	2	Y	1082	1157	0			426
							1190	9									
08	14539	X	12367	-0-	-2172	-0-	843	1	10160	2	Y	1240	1254	0	1	8	411
							1364	9									

TIN STAR I WELL #: U 03H RRCID -> 289654 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10436 - 15513

03	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	1075	1	10350	2	Y	145	213	0			56
							160	9									
04	10080	X	10004	-0-	-76	-0-	979	1	8865	2	Y	145	120	0			81
							160	9									
05	10416	X	10040	-0-	-376	-0-	955	1	8969	2	Y	105	146	0			40
							116	9									
*06	10500	X	8689	-0-	-1811	-0-	909	1	7547	2	Y	126	96	0			70
							94	4	139	9							
07	10850	X	10158	-0-	-692	-0-	922	1	8880	2	Y	324	266	0			128
							356	9									
08	11594	X	9085	-0-	-2509	-0-	683	1	8233	2	Y	154	231	0			51
							169	9									

JOSH 201-202 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290057 COMPL. DATE 05/06/2020 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11920 - 21500

03	25938	X	25938	-0-	-0-	-0-	848	1	22737	2	Y	2130	2115	0			138
							10	4	2343	9							
04	22710	X	7571	-0-	-15139	-0-	1242	1	5750	2	Y	526	633	0			31
							579	9									
05	27652	X	711	-0-	-26941	-0-	613	1	98	2	Y	-0-	31	0			-0-
06	26760	X	20	-0-	-26740	-0-	20	1			Y	-0-					-0-
*07	27652	X	692	-0-	-26960	-0-	683	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	25947	X	331	-0-	-25616	-0-	331	1			Y	-0-					-0-

JOSH 201-202 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290073 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11723 - 21445

03	46004	X	41922	-0-	-4082	-0-	192	1	37363	2	Y	3955	3915	0			257
							16	4	4351	9							
04	42630	X	35218	-0-	-7412	-0-	277	1	31110	2	Y	3483	3537	0			203
							3831	9									
05	44051	X	14922	-0-	-29129	-0-	106	1	13310	2	Y	1369	1447	0			125
							1506	9									
*06	41880	X	6363	-0-	-35517	-0-	447	1	3796	2	Y	1177	953	0			349
							825	4	1295	9							
*07	42718	X	10256	-0-	-32462	-0-	318	1	7776	2	Y	1904	2234	0	6	8	13
							68	4	2094	9							
08	41912	X	13160	-0-	-28752	-0-	936	1	9924	2	Y	2091	2065	0	23	8	16
							2300	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
03	18037	X	18037	-0-	-0-	-0-	580	1	15973	2	N	1349	1547	0			719
							1484	9									
04	17688	X	17688	-0-	-0-	-0-	600	1	15725	2	N	1239	1203	0			755
							1363	9									
05	18481	X	18481	-0-	-0-	-0-	620	1	16471	2	N	1264	1248	0			771
							1390	9									
06	16614	X	16614	-0-	-0-	-0-	595	1	14659	2	N	1196	1108	0			859
							44	4	1316	9							
07	18470	X	18470	-0-	-0-	-0-	618	1	16523	2	N	1208	1140	0			927
							1329	9									
08	17054	X	17054	-0-	-0-	-0-	599	1	15326	2	N	1026	1193	0			760
							1129	9									

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
03	15128	X	11982	-0-	-3146	-0-	1033	1	8708	2	Y	2037	1857	0	3	8	292
							2241	9									
04	14460	X	10197	-0-	-4263	-0-	1227	1	7536	2	Y	1304	1300	0			296
							1434	9									
05	14291	X	8898	-0-	-5393	-0-	1814	1	5312	2	Y	1611	1311	0	16	8	580
							1772	9									
06	11610	X	10702	-0-	-908	-0-	1860	1	6558	2	Y	2076	2172	0	4	8	480
							2284	9									
07	11997	X	8751	-0-	-3246	-0-	1189	1	5410	2	Y	1898	2086	0	101	8	191
							64	4	2088	9							
08	11997	X	8863	-0-	-3134	-0-	1219	1	5666	2	Y	1767	1642	0	35	8	281
							34	4	1944	9							

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
03	24645	X	24645	-0-	-0-	-0-	1572	1	19693	2	Y	3072	3047	0	4	8	440
							1	4	3379	9							
04	21930	X	9436	-0-	-12494	-0-	953	1	7275	2	Y	1098	1289	0			249
							1208	9									
05	22661	X	-0-	-0-	-22661	-0-					Y	-0-	249	0			-0-
06	21930	X	1123	-0-	-20807	-0-	81	1	679	2	Y	330	253	0	1	8	76
							363	9									
07	22661	X	8863	-0-	-13798	-0-	1009	1	5004	2	Y	2537	2222	0	135	8	256
							59	4	2791	9							
08	24645	X	8376	-0-	-16269	-0-	1309	1	4733	2	Y	2096	1977	0	42	8	333
							28	4	2306	9							

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
03	21855	X	7051	-0-	-14804	-0-	5822	2	1229	9	Y	1117	998	0	1	8	160
04	21150	X	9347	-0-	-11803	-0-	7737	2	1610	9	Y	1464	1292	0			332
05	21855	X	14645	-0-	-7210	-0-	12707	2	1938	9	Y	1762	1442	0	17	8	635
*06	20010	X	11830	-0-	-8180	-0-	9979	2	1	4	Y	1682	1925	0	3	8	389
							1850	9									
07	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	8111	2	95	4	Y	2067	2137	0	110	8	209
							2274	9									
08	14632	X	11806	-0-	-2826	-0-	9524	2	56	4	Y	2024	1870	0	41	8	322
							2226	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	T. A.		10501	-0-		10501	50050	7418	2	3083	9	Y	2803	2927	0	57	7	159
														6	8			
12	T. A.		5186	-0-		5186	55236	3324	2	1862	9	Y	1693	1680	0			172
01	T. A.		1363	-0-		1363	56599	9	2	1354	9	Y	1231	1210	0	6	8	187
02	58169	X	1570	-0-		-56599	-0-	6	2	1564	9	Y	1422	1240	0	12	8	357
03	12927	X	10528	-0-		-2399	-0-	7847	2	78	4	Y	2366	2430	0	5	8	288
								2603	9									
04	10440	X	8171	-0-		-2269	-0-	6876	2	1295	9	Y	1177	1215	0	26	8	224
05	10094	X	10094	-0-		-0-	-0-	8211	2	1883	9	Y	1712	1712	0	9	8	215
*06	10200	X	5679	-0-		-4521	-0-	4350	2	1329	9	Y	1208	1360	0	5	8	58
*07	10540	X	2895	-0-		-7645	-0-	2004	2	891	9	Y	810	808	0	1	8	59
*08	10540	X	5549	-0-		-4991	-0-	3897	2	1652	9	Y	1502	1406	0	1	8	154

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. GAS	(I) 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	10666	X	10666	-0-		-0-	-0-	1471	1	2982	2	Y	5648	5657	0	13	8	44
								6213	9									
04	55808	X	55808	-0-		-0-	-0-	1336	1	48305	2	Y	5539	5520	0	11	8	52
								74	4	6093	9							
05	56886	X	56886	-0-		-0-	-0-	1342	1	49707	2	Y	5242	5217	0	2	8	75
								71	4	5766	9							
*06	55965	X	55965	-0-		-0-	-0-	1549	1	48619	2	Y	5256	5247	0	5	8	79
								15	4	5782	9							
07	56400	X	56400	-0-		-0-	-0-	1507	1	49100	2	Y	5239	5207	0	16	8	95
								30	4	5763	9							
08	55366	X	55366	-0-		-0-	-0-	1414	1	48333	2	Y	5059	5126	0			28
								54	4	5565	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 290251 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10889 - 20856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	T. A.		8815	-0-		8815	43766	6228	2	2587	9	Y	2352	2403	0	96	7	133
														5	8			
12	T. A.		4357	-0-		4357	48123	2791	2	1566	9	Y	1424	1409	0	4	8	144
01	T. A.		1151	-0-		1151	49274	7	2	1144	9	Y	1040	1015	0	12	8	157
02	50123	X	849	-0-		-49274	-0-	3	2	846	9	Y	769	725	0	8	8	193
03	10602	X	7981	-0-		-2621	-0-	5951	2	59	4	Y	1792	1763	0	3	8	219
								1971	9									
04	8760	X	6839	-0-		-1921	-0-	5773	2	1066	9	Y	969	996	0	4	8	188
05	9543	X	9543	-0-		-0-	-0-	7857	2	1686	9	Y	1533	1520	0	8	8	193
*06	7710	X	6393	-0-		-1317	-0-	4904	2	1489	9	Y	1354	1477	0	5	8	65
*07	7967	X	5176	-0-		-2791	-0-	3689	2	1487	9	Y	1352	1316	0	2	8	99
*08	9548	X	7401	-0-		-2147	-0-	5932	2	1469	9	Y	1335	1297	0			137

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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. 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
03	39711	X	8750	-0-		-30961	-0-		82	1	7745	2	Y	839	905	0			38
									923	9									
04	38430	X	2691	-0-		-35739	-0-		183	1	41	4	Y	2243	1891	0	16	8	374
									2467	9									
05	39711	X	32004	-0-		-7707	-0-		255	1	28855	2	Y	2631	2753	0	41	8	211
									2894	9									
06	33285	X	33285	-0-		-0-	-0-		247	1	30370	2	Y	2423	2354	0			280
									3	4	2665	9							
07	32202	X	32202	-0-		-0-	-0-		264	1	29200	2	Y	2488	2468	0			300
									1	4	2737	9							
08	35319	X	35319	-0-		-0-	-0-		306	1	32338	2	Y	2424	2393	0	24	8	307
									9	4	2666	9							

MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290258 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10260 - 19737

03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290259 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10487 PERF.10840 - 19472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	27466	X	22832	-0-		-4634	-0-		213	1	20067	2	Y	2320	2323	0			106
									2552	9									
04	23370	X	2515	-0-		-20855	-0-		166	1	37	4	Y	2102	1842	0	15	8	351
									2312	9									
05	23870	X	17998	-0-		-5872	-0-		144	1	16268	2	Y	1442	1655	0	22	8	116
									1586	9									
06	23100	X	21312	-0-		-1788	-0-		155	1	19074	2	Y	1892	1789	0			219
									2	4	2081	9							
*07	23870	X	20541	-0-		-3329	-0-		166	1	18362	2	Y	1829	1827	0			221
									1	4	2012	9							
08	22847	X	19761	-0-		-3086	-0-		167	1	17647	2	Y	1765	1745	0	17	8	224
									5	4	1942	9							

BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 290266 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11167 - 20740

*11	T. A.		7730	-0-		7730	36367		5842	2	1888	9	Y	1716	1779	0	53	7	97
															3	8			
12	T. A.		4182	-0-		4182	40549		2898	2	1284	9	Y	1167	1145	0	3	8	116
01	T. A.		856	-0-		856	41405		7	2	849	9	Y	772	765	0	9	8	114
02	42400	X	995	-0-		-41405	-0-		5	2	990	9	Y	900	760	0	9	8	245
03	9269	X	7302	-0-		-1967	-0-		5782	2	57	4	Y	1330	1407	0	3	8	165
									1463	9									
04	7710	X	6195	-0-		-1515	-0-		5416	2	779	9	Y	708	733	0	3	8	137
05	6709	X	6709	-0-		-0-	-0-		5009	2	1700	9	Y	1545	1480	0	8	8	194
*06	7080	X	6173	-0-		-907	-0-		5185	2	988	9	Y	898	1046	0	3	8	43
*07	7316	X	4281	-0-		-3035	-0-		3357	2	924	9	Y	840	820	0	1	8	62
*08	7316	X	5506	-0-		-1810	-0-		4521	2	985	9	Y	895	865	0			92

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
03	18228	X	4369	-0-	-13859	-0-	588	1	844	2	Y	2670	2670	0	6	8	21
							2937	9									
04	17640	X	17561	-0-	-79	-0-	580	1	14361	2	Y	2362	2356	0	5	8	22
							22	4	2598	9							
05	19384	X	19384	-0-	-0-	-0-	617	1	16043	2	Y	2455	2441	0	1	8	35
							23	4	2701	9							
06	16650	X	16633	-0-	-17	-0-	600	1	13653	2	Y	2160	2160	0	2	8	33
							4	4	2376	9							
*07	18135	X	15949	-0-	-2186	-0-	620	1	12792	2	Y	2299	2283	0	7	8	42
							8	4	2529	9							
08	17267	X	16125	-0-	-1142	-0-	619	1	13011	2	Y	2255	2285	0			12
							14	4	2481	9							

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
03	20584	X	5486	-0-	-15098	-0-	2004	1	1010	2	Y	2247	2249	0	5	8	18
							2472	9									
04	21064	X	21064	-0-	-0-	-0-	1820	1	16725	2	Y	2266	2258	0	5	8	21
							26	4	2493	9							
05	21892	X	21892	-0-	-0-	-0-	2015	1	17456	2	Y	2178	2167	0	1	8	31
							25	4	2396	9							
06	20064	X	20064	-0-	-0-	-0-	1950	1	15891	2	Y	2016	2015	0	2	8	30
							5	4	2218	9							
*07	20956	X	20205	-0-	-751	-0-	2001	1	16023	2	Y	1974	1962	0	6	8	36
							10	4	2171	9							
08	19226	X	19226	-0-	-0-	-0-	2015	1	15166	2	Y	1844	1870	0			10
							17	4	2028	9							

VINTAGE A WELL #: U 06H RRCID -> 290622 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10819 - 19054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11346	X	10915	-0-	-431	-0-	9765	2	1150	9	Y	1045	1048	0			31
04	10980	X	10945	-0-	-35	-0-	9798	2	1147	9	Y	1043	1044	0			30
05	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	10389	2	1373	9	Y	1248	1249	0			29
06	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	10103	2	1455	9	Y	1323	1288	0			64
07	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	10338	2	1453	9	Y	1321	1332	0			53
08	11749	X	11445	-0-	-304	-0-	10078	2	1367	9	Y	1243	1220	0			76

VINTAGE UNIT A WELL #: U 19H RRCID -> 290629 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10773 - 18565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12462	X	10627	-0-	-1835	-0-	9315	2	1312	9	Y	1193	1186	0			35
04	12060	X	10527	-0-	-1533	-0-	9222	2	1305	9	Y	1186	1187	0			34
05	12462	X	10847	-0-	-1615	-0-	9605	2	1242	9	Y	1129	1136	0			27
06	11100	X	10279	-0-	-821	-0-	9142	2	1137	9	Y	1034	1011	0			50
07	11470	X	10647	-0-	-823	-0-	9486	2	1161	9	Y	1055	1063	0			42
08	10881	X	10299	-0-	-582	-0-	9098	2	1201	9	Y	1092	1068	0			66

VINTAGE D WELL #: T 26H RRCID -> 290688 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10587 - 18955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35278	X	34125	-0-	-1153	-0-	31180	2	2945	9	Y	2677	2664	0			79
04	34140	X	33899	-0-	-241	-0-	31059	2	2840	9	Y	2582	2587	0			74
05	35278	X	33917	-0-	-1361	-0-	31147	2	2770	9	Y	2518	2533	0			59
06	33870	X	32303	-0-	-1567	-0-	29676	2	2627	9	Y	2388	2331	0			116
07	35030	X	32834	-0-	-2196	-0-	30170	2	2664	9	Y	2422	2442	0			96
08	34689	X	31870	-0-	-2819	-0-	29341	2	2529	9	Y	2299	2255	0			140

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2001	3	573	9	Y	521	516	0	5	8	6
04	3000	N	4374	-0-	1374	1374	3378	3	996	9	Y	905	879	0	22	8	10
05	3100	N	1839	-0-	-1261	113	1377	3	462	9	Y	420	421	0	5	8	4
*06	2305	N	2192	-0-	-113	-0-	1644	3	548	9	Y	498	496	0			6
*07	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	2646	3	38	4	Y	560	561	0			5
							616	9									
08	4526	X	4053	-0-	-473	-0-	3372	3	73	4	Y	553	545	0	5	8	8
							608	9									

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
03	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	9824	3	2472	9	Y	2247	2221	0	11	8	24
04	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	8221	3	2014	9	Y	1831	1803	0	31	8	21
05	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	4404	3	901	9	Y	819	819	0	13	8	8
*06	11910	X	11863	-0-	-47	-0-	9848	3	2015	9	Y	1832	1817	0	1	8	22
07	12307	X	11315	-0-	-992	-0-	9463	3	136	4	Y	1560	1568	0	1	8	13
							1716	9									
08	12307	X	10829	-0-	-1478	-0-	9124	3	198	4	Y	1370	1340	0	22	8	21
							1507	9									

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
03	14446	X	11672	-0-	-2774	-0-	9372	3	2300	9	Y	2091	2073	0	12	8	22
04	13980	X	11243	-0-	-2737	-0-	9073	3	2170	9	Y	1973	1942	0	31	8	22
05	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	9808	3	2443	9	Y	2221	2198	0	23	8	22
*06	11310	X	11228	-0-	-82	-0-	10087	3	1141	9	Y	1037	1045	0	1	8	13
*07	12144	X	12144	-0-	-0-	-0-	10305	3	148	4	Y	1537	1537	0			13
							1691	9									
08	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	10029	3	217	4	Y	1727	1697	0	17	8	26
							1900	9									

PERKINS 2-3S WELL #: 32H RRCID -> 290780 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11303 - 21384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	9440	3	2323	9	Y	2112	2096	0	14	8	23
04	11010	X	9414	-0-	-1596	-0-	7679	3	1735	9	Y	1577	1540	0	42	8	18
05	11377	X	9769	-0-	-1608	-0-	8437	3	1332	9	Y	1211	1186	0	31	8	12
*06	11010	X	9696	-0-	-1314	-0-	7906	3	1790	9	Y	1627	1618	0	1	8	20
07	11377	X	10017	-0-	-1360	-0-	8000	3	115	4	Y	1729	1734	0	1	8	14
							1902	9									
08	11067	X	9878	-0-	-1189	-0-	8325	3	180	4	Y	1248	1221	0	22	8	19
							1373	9									

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
03	27559	X	4220	-0-	-23339	-0-	1353	2	2867	9	Y	2606	2612	0	6	8	20
04	26670	X	22597	-0-	-4073	-0-	19806	2	30	4	Y	2510	2501	0	5	8	24
							2761	9									
05	27559	X	24363	-0-	-3196	-0-	21483	2	31	4	Y	2590	2576	0	1	8	37
							2849	9									
06	26670	X	22415	-0-	-4255	-0-	19732	2	6	4	Y	2434	2432	0	2	8	37
							2677	9									
*07	25761	X	24080	-0-	-1681	-0-	21253	2	13	4	Y	2558	2541	0	8	8	46
							2814	9									
08	24366	X	22789	-0-	-1577	-0-	20183	2	22	4	Y	2349	2382	0			13
							2584	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
03	22475	X	4009	-0-	-18466	-0-	1202	1	1025	2	Y	1620	1620	0	4	8	13
							1782	9									
04	22260	X	8012	-0-	-14248	-0-	1134	1	6271	2	Y	543	550	0	1	8	5
							10	4	597	9							
05	23002	X	11107	-0-	-11895	-0-	1212	1	8440	2	Y	1312	1298	0			19
							12	4	1443	9							
06	22260	X	6926	-0-	-15334	-0-	1201	1	4836	2	Y	807	813	0	1	8	12
							1	4	888	9							
*07	19747	X	12372	-0-	-7375	-0-	1201	1	9795	2	Y	1245	1230	0	4	8	23
							6	4	1370	9							
08	17142	X	17142	-0-	-0-	-0-	1185	1	14511	2	Y	1300	1316	0			7
							16	4	1430	9							

VINTAGE B WELL #: T 13H RRCID -> 290819 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10487 - 19025

03	40827	X	37734	-0-	-3093	-0-	35261	2	2473	9	Y	2248	2238	0			66
04	39510	X	36966	-0-	-2544	-0-	34815	2	2151	9	Y	1955	1965	0			56
05	40765	X	37661	-0-	-3104	-0-	35586	2	2075	9	Y	1886	1897	0			45
06	36510	X	35706	-0-	-804	-0-	33670	2	2036	9	Y	1851	1806	0			90
07	38192	X	37605	-0-	-587	-0-	35560	2	2045	9	Y	1859	1875	0			74
08	38192	X	36679	-0-	-1513	-0-	34610	2	2069	9	Y	1881	1841	0			114

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 290829 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10935 - 20535

03	21700	X	4443	-0-	-17257	-0-	1473	1	551	2	Y	2199	2204	0	5	8	17
							2419	9									
04	18630	X	14768	-0-	-3862	-0-	1336	1	10761	2	Y	2414	2403	0	5	8	23
							16	4	2655	9							
05	19251	X	17224	-0-	-2027	-0-	1398	1	13302	2	Y	2277	2266	0	1	8	33
							19	4	2505	9							
*06	18276	X	18276	-0-	-0-	-0-	1548	1	14118	2	Y	2369	2364	0	2	8	36
							4	4	2606	9							
07	16426	X	16426	-0-	-0-	-0-	1507	1	12583	2	Y	2116	2107	0	7	8	38
							8	4	2328	9							
08	17236	X	16412	-0-	-824	-0-	1414	1	12541	2	Y	2221	2247	0			12
							14	4	2443	9							

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 222H RRCID -> 290847 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10834 - 18609

03	24893	X	4834	-0-	-20059	-0-	912	1	1243	2	Y	2435	2433	0	6	8	19
							2679	9									
04	25680	X	23661	-0-	-2019	-0-	826	1	20264	2	Y	2309	2301	0	5	8	22
							31	4	2540	9							
05	27141	X	27141	-0-	-0-	-0-	942	1	23672	2	Y	2266	2255	0	1	8	32
							34	4	2493	9							
06	25680	X	23899	-0-	-1781	-0-	899	1	20752	2	Y	2038	2037	0	2	8	31
							6	4	2242	9							
07	24581	X	24581	-0-	-0-	-0-	934	1	21434	2	Y	2000	1989	0	6	8	36
							13	4	2200	9							
08	27156	X	23924	-0-	-3232	-0-	956	1	20833	2	Y	1920	1945	0			11
							23	4	2112	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
03	33418	X	2733	-0-	-30685	-0-	1800	2	933	9	Y	848	849	0	2	8	7
04	32340	X	27565	-0-	-4775	-0-	26657	2	41	4	Y	788	786	0	2	8	7
							867	9									
05	31368	X	31368	-0-	-0-	-0-	30359	2	43	4	Y	878	872	0			13
							966	9									
06	29649	X	29649	-0-	-0-	-0-	28701	2	9	4	Y	854	853	0	1	8	13
							939	9									
07	30590	X	30590	-0-	-0-	-0-	29574	2	18	4	Y	907	901	0	3	8	16
							998	9									
08	31372	X	29998	-0-	-1374	-0-	28736	2	32	4	Y	1118	1128	0			6
							1230	9									

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
*11	T. A.		5423	-0-	5423	29848	3758	2	1665	9	Y	1514	1549	0	66	7	86
													4	8			
12	T. A.		2689	-0-	2689	32537	1684	2	1005	9	Y	914	907	0			93
01	T. A.		734	-0-	734	33271	4	2	730	9	Y	664	653	0	3	8	101
02	34119	X	848	-0-	-33271	-0-	3	2	845	9	Y	768	669	0	7	8	193
03	6727	X	5069	-0-	-1658	-0-	3719	2	37	4	Y	1194	1239	0	2	8	146
							1313	9									
04	5400	X	4182	-0-	-1218	-0-	3483	2	699	9	Y	635	646	0	14	8	121
05	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	6510	2	1067	9	Y	970	964	0	5	8	122
*06	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	4833	2	889	9	Y	808	888	0	3	8	39
*07	5084	X	4514	-0-	-570	-0-	3479	2	1035	9	Y	941	910	0	1	8	69
*08	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	8447	2	883	9	Y	803	789	0	1	8	82

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
03	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	2940	1	3376	2	Y	2087	2101	0	5	8	16
							2296	9									
04	60990	X	60990	-0-	-0-	-0-	2890	1	55335	2	Y	2437	2425	0	5	8	23
							84	4	2681	9							
05	68473	X	68473	-0-	-0-	-0-	3049	1	61843	2	Y	3175	3152	0	1	8	45
							88	4	3493	9							
*06	65750	X	65750	-0-	-0-	-0-	2981	1	58590	2	Y	3783	3767	0	4	8	57
							18	4	4161	9							
*07	62037	X	62037	-0-	-0-	-0-	3280	1	56052	2	Y	2428	2434	0	7	8	44
							34	4	2671	9							
08	69405	X	69405	-0-	-0-	-0-	3522	1	62008	2	Y	3460	3485	0			19
							69	4	3806	9							

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 134H RRCID -> 290927 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10742 - 21086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
03	19592	X	17716	-0-	-1876	-0-	1807	1	13288	2	Y	2383	2428	0			141
							2621	9									
04	18600	X	14181	-0-	-4419	-0-	1364	1	10528	2	Y	2081	2130	0			92
							2289	9									
05	19220	X	19017	-0-	-203	-0-	1276	1	14840	2	Y	2637	2592	0	1	8	136
							2901	9									
*06	17130	X	16408	-0-	-722	-0-	1329	1	12452	2	Y	2388	2372	0			152
							2627	9									
07	17701	X	15259	-0-	-2442	-0-	782	1	11928	2	Y	2317	2251	0	15	8	203
							2549	9									
08	19003	X	11624	-0-	-7379	-0-	664	1	8760	2	Y	1969	1951	0	9	8	212
							34	4	2166	9							

BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290933 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10920 - 20240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	12714	2	1166	9	N	1060	1156	1	42	7	134
													2	8			
12	19986	X	19986	-0-	-0-	-0-	18214	2	1772	9	N	1611	1200	1	3	8	542
01	12399	X	12399	-0-	-0-	-0-	11082	2	1317	9	N	1197	1683	1	5	8	51
02	8848	X	8	-0-	-8840	-0-	8	2			N	-0-					51
03	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	8					59
04	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-					N	-0-	59	1			-0-
05	19267	X	19267	-0-	-0-	-0-	16794	2	2473	9	N	2248	1809	1	6	8	433
06	14935	X	14935	-0-	-0-	-0-	13594	2	1341	9	N	1219	1536	1	2	8	114
07	19470	X	19470	-0-	-0-	-0-	17732	2	1738	9	N	1580	1509	1	1	8	184
08	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	15740	2	1646	9	N	1496	1609	1			71

SHADRACH MOSES CANTALOUPE WELL #: 221H RRCID -> 291009 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10886 - 20486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34937	X	4014	-0-	-30923	-0-	1472	1	1618	2	Y	840	840	0	2	8	7
							924	9									
04	32370	X	30197	-0-	-2173	-0-	1338	1	28233	2	Y	530	531	0	1	8	5
							43	4	583	9							
05	34945	X	34945	-0-	-0-	-0-	1401	1	32745	2	Y	684	679	0			10
							47	4	752	9							
06	31827	X	31827	-0-	-0-	-0-	1122	1	30459	2	Y	215	222	0			3
							9	4	237	9							
*07	31217	X	28958	-0-	-2259	-0-	997	1	27736	2	Y	189	188	0	1	8	3
							17	4	208	9							
08	31465	X	27027	-0-	-4438	-0-	1020	1	25646	2	Y	302	303	0			2
							29	4	332	9							

POWDERED DONUT STATE C WELL #: C 13H RRCID -> 291081 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10898 - 19537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37572	X	37415	-0-	-157	-0-	34468	2	2947	9	Y	2679	2662	0			80
04	36360	X	34876	-0-	-1484	-0-	32169	2	2707	9	Y	2461	2465	0			76
05	38502	X	34364	-0-	-4138	-0-	31659	2	2705	9	Y	2459	2456	0			79
06	37260	X	31232	-0-	-6028	-0-	28740	2	15	4	Y	2252	2279	0			52
							2477	9									
*07	38502	X	30293	-0-	-8209	-0-	27883	2	14	4	Y	2178	2171	0			59
							2396	9									
08	34410	X	30965	-0-	-3445	-0-	28491	2	2474	9	Y	2249	2244	0	1	8	63

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
CABRITO STATE WELL #: 6H RRCID -> 291105 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11144 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	779	1	8420	2	N	577	546	0			340
							635	9									
04	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	726	1	7190	2	N	613	520	0	12	8	421
							674	9									
05	7626	X	7301	-0-	-325	-0-	658	1	6059	2	N	531	563	0	1	8	388
							584	9									
06	7530	X	4783	-0-	-2747	-0-	542	1	3669	2	N	520	417	0			491
							572	9									
07	7781	X	4704	-0-	-3077	-0-	468	1	3735	2	N	455	489	0			457
							501	9									
08	7781	X	5013	-0-	-2768	-0-	563	1	3855	2	N	541	647	0			351
							595	9									

IRON EAGLE DEEP UNIT WELL #: C 43H RRCID -> 291151 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10760 - 18830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28768	X	23937	-0-	-4831	-0-	1217	1	22171	2	Y	499	543	0			103
							549	9									
04	28290	X	26403	-0-	-1887	-0-	1405	1	23890	2	Y	998	928	0	7	8	166
							10	4	1098	9							
05	29233	X	28486	-0-	-747	-0-	1556	1	25444	2	Y	1291	1227	0			230
							66	4	1420	9							
*06	28290	X	26713	-0-	-1577	-0-	1438	1	23773	2	Y	1365	1343	0	5	8	247
							1502	9									
07	29233	X	26147	-0-	-3086	-0-	1478	1	22969	2	Y	1545	1438	0	38	8	316
							1700	9									
08	28489	X	26564	-0-	-1925	-0-	1444	1	23505	2	Y	1468	1438	0	39	8	307
							1615	9									

POWDERED DONUT STATE B WELL #: T 15H RRCID -> 291180 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10217 - 19612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37882	X	32694	-0-	-5188	-0-	31832	2	862	9	Y	784	779	0			23
04	35820	X	31165	-0-	-4655	-0-	30010	2	1155	9	Y	1050	1041	0			32
05	37014	X	31967	-0-	-5047	-0-	30410	2	1557	9	Y	1415	1402	0			45
*06	31980	X	29490	-0-	-2490	-0-	28463	2	15	4	Y	920	944	0			21
							1012	9									
07	33046	X	31558	-0-	-1488	-0-	29610	2	15	4	Y	1757	1730	0			48
							1933	9									
08	31837	X	31487	-0-	-350	-0-	29604	2	1883	9	Y	1712	1712	0			48

IRON EAGLE DEEP UNIT WELL #: C 31H RRCID -> 291196 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10860 - 18839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13862	X	13862	-0-	-0-	-0-	644	1	11733	2	Y	1350	1278	0			278
							1485	9									
04	9750	X	9288	-0-	-462	-0-	433	1	7355	2	Y	1361	1403	0	10	8	226
							3	4	1497	9							
05	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	452	1	7384	2	Y	1112	1140	0			198
							19	4	1223	9							
06	13410	X	4764	-0-	-8646	-0-	230	1	3806	2	Y	662	738	0	2	8	120
							728	9									
*07	13857	X	8497	-0-	-5360	-0-	466	1	7246	2	Y	714	671	0	17	8	146
							785	9									
08	13857	X	6255	-0-	-7602	-0-	320	1	5208	2	Y	661	651	0	18	8	138
							727	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
HIGHLANDER EAST DEEP WELL #: C 46H RRCID -> 291535 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10963 - 15730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12276	X	12161	-0-	-115	-0-	580	1	11227	2	Y	322	315	0	3	8	35
							354	9									
04	11880	X	1315	-0-	-10565	-0-	600	1	715	9	Y	650	597	0	4	8	84
05	15069	X	15069	-0-	-0-	-0-	613	1	13629	2	Y	752	753	0			83
							827	9									
06	11760	X	10202	-0-	-1558	-0-	543	1	9273	2	Y	351	387	0	1	8	46
							386	9									
07	12152	X	10482	-0-	-1670	-0-	619	1	9469	2	Y	358	364	0	2	8	38
							394	9									
08	15066	X	10917	-0-	-4149	-0-	586	1	10014	2	Y	288	284	0	7	8	35
							317	9									

CABRITO LONG STATE A WELL #: T 38H RRCID -> 291711 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10839 - 20550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22659	X	22659	-0-	-0-	-0-	18282	2	4377	9	Y	3979	3899	0	49	8	303
04	19187	X	19187	-0-	-0-	-0-	15174	2	4013	9	Y	3648	3402	0	130	8	419
05	19840	X	17931	-0-	-1909	-0-	13940	2	3991	9	Y	3628	3538	0	108	8	401
06	21930	X	18792	-0-	-3138	-0-	15033	2	3759	9	Y	3417	3520	0			298
07	22661	X	20413	-0-	-2248	-0-	16683	2	3730	9	Y	3391	3347	0	58	8	284
08	20590	X	20590	-0-	-0-	-0-	16835	2	3755	9	Y	3414	3340	0			358

CABRITO LONG STATE B WELL #: C 43H RRCID -> 291712 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11213 PERF.11445 - 21306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21363	X	21363	-0-	-0-	-0-	19457	2	1906	9	Y	1733	1702	0	29	8	131
04	18990	X	17858	-0-	-1132	-0-	16036	2	1822	9	Y	1656	1520	0	80	8	187
05	19623	X	16388	-0-	-3235	-0-	14770	2	1618	9	Y	1471	1442	0	55	8	161
06	20670	X	16922	-0-	-3748	-0-	15435	2	1487	9	Y	1352	1395	0			118
07	21359	X	18122	-0-	-3237	-0-	16496	2	1626	9	Y	1478	1446	0	26	8	124
08	20553	X	18118	-0-	-2435	-0-	16582	2	1536	9	Y	1396	1374	0			146

JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 C WELL #: 233H RRCID -> 292616 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11187 - 21662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26040	X	21393	-0-	-4647	-0-	18872	2	2521	9	Y	2292	2279	0	9	8	21
04	25200	X	20285	-0-	-4915	-0-	17848	2	2437	9	Y	2215	2218	0			18
05	22072	X	20188	-0-	-1884	-0-	17692	2	2496	9	Y	2269	2262	0	10	8	15
06	20700	X	19913	-0-	-787	-0-	17449	2	5	4	Y	2235	2221	0	3	8	26
							2459	9									
07	21390	X	19529	-0-	-1861	-0-	4	1	16940	2	Y	2350	2367	0			9
							2585	9									
08	21390	X	13314	-0-	-8076	-0-	30	1	11081	2	Y	2003	1989	0			23
							2203	9									

JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 B WELL #: 221H RRCID -> 292637 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11203 - 21640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-	14946	2	912	9	Y	829	825	0	3	8	8
04	15954	X	15954	-0-	-0-	-0-	15235	2	719	9	Y	654	657	0			5
05	17154	X	17154	-0-	-0-	-0-	15539	2	1615	9	Y	1468	1457	0	6	8	10
06	18457	X	18457	-0-	-0-	-0-	15713	2	4	4	Y	2491	2469	0	3	8	29
							2740	9									
07	18682	X	18682	-0-	-0-	-0-	4	1	15930	2	Y	2498	2517	0			10
							2748	9									
08	18888	X	18888	-0-	-0-	-0-	43	1	16043	2	Y	2547	2527	0			30
							2802	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
LUCY 203-204 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 292689 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11562 - 21437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61473	X	58889	-0-	-2584	-0-	1738	1	54272	2	Y	2617	2610	0			48
							2879	9									
04	58740	X	4303	-0-	-54437	-0-	1606	1	2697	9	Y	2452	2454	0			46
05	58652	X	56686	-0-	-1966	-0-	1165	1	52746	2	Y	2523	2516	0			53
							2775	9									
06	57000	X	54001	-0-	-2999	-0-	1233	1	50144	2	Y	2385	2395	0			43
							2624	9									
07	58900	X	54430	-0-	-4470	-0-	713	1	51032	2	Y	2441	2429	0	14	8	41
							2685	9									
08	54334	X	54334	-0-	-0-	-0-	921	1	50782	2	Y	2392	2382	0	9	8	42
							2631	9									

JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 A WELL #: 134H RRCID -> 292705 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 10568 PERF.11194 - 21724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39645	X	39645	-0-	-0-	-0-	32383	2	7262	9	Y	6602	6568	0	24	8	60
04	36900	X	36548	-0-	-352	-0-	29754	2	6794	9	Y	6176	6184	0	1	8	51
05	38130	X	37753	-0-	-377	-0-	31069	2	6684	9	Y	6076	6060	0	27	8	40
*06	36900	X	36243	-0-	-657	-0-	29962	2	8	4	Y	5703	5669	0	7	8	67
							6273	9									
07	38130	X	36182	-0-	-1948	-0-	8	1	30387	2	Y	5261	5307	0			21
							5787	9									
08	37537	X	37537	-0-	-0-	-0-	84	1	31314	2	Y	5581	5537	0			65
							6139	9									

LONGWAY 16 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 292737 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11361 - 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
03	38306	X	38306	-0-	-0-	-0-	33292	2	5014	9	Y	4558	4533	0	17	8	42
04	36764	X	36764	-0-	-0-	-0-	32050	2	4714	9	Y	4285	4291	0			36
05	35433	X	20391	-0-	-15042	-0-	17824	2	2567	9	Y	2334	2345	0	10	8	15
06	34290	X	17511	-0-	-16779	-0-	14641	2	4	4	Y	2605	2586	0	3	8	31
							2866	9									
07	35433	X	21595	-0-	-13838	-0-	5	1	17550	2	Y	3673	3689	0			15
							4040	9									
08	38316	X	19734	-0-	-18582	-0-	45	1	16638	2	Y	2774	2757	0			32
							3051	9									

LONGWAY 16 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 292745 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11346 - 21070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29574	X	28061	-0-	-1513	-0-	4256	1	21180	2	Y	2386	2371	0	9	8	22
							2625	9									
04	35370	X	24346	-0-	-11024	-0-	3262	1	18815	2	Y	2063	2068	0			17
							2269	9									
05	39618	X	28863	-0-	-10755	-0-	3609	1	22803	2	Y	2228	2220	0	10	8	15
							2451	9									
*06	38340	X	29065	-0-	-9275	-0-	3985	1	22873	2	Y	2001	1990	0	2	8	24
							6	4	2201	9							
07	39618	X	27285	-0-	-12333	-0-	3908	1	21102	2	Y	2068	2084	0			8
							2275	9									
08	28861	X	28353	-0-	-508	-0-	4364	1	21568	2	Y	2201	2183	0			26
							2421	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

LONGWAY 16 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 292747 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11981 - 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
03	26412	X	23854	-0-	-2558	-0-	3944	1	16787	2	Y	2839	2820	0	11	8	26
							3123	9									
04	21750	X	20951	-0-	-799	-0-	2964	1	15198	2	Y	2535	2540	0			21
							2789	9									
05	22956	X	22956	-0-	-0-	-0-	3362	1	16562	2	Y	2756	2747	0	12	8	18
							3032	9									
06	23070	X	21148	-0-	-1922	-0-	3779	1	14800	2	Y	2332	2320	0	3	8	27
							4	4	2565	9							
*07	23839	X	22536	-0-	-1303	-0-	3173	1	16522	2	Y	2583	2600	0			10
							2841	9									
08	23839	X	21845	-0-	-1994	-0-	3332	1	15814	2	Y	2454	2436	0			28
							2699	9									

LUCY 203-204 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 292748 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11311 - 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
03	40394	X	40394	-0-	-0-	-0-	1784	1	35420	2	Y	2900	2887	0			53
							3190	9									
04	37500	X	4771	-0-	-32729	-0-	1735	1	3036	9	Y	2760	2761	0			52
05	39047	X	39047	-0-	-0-	-0-	1698	1	34277	2	Y	2793	2786	0			59
							3072	9									
*06	37764	X	37764	-0-	-0-	-0-	1721	1	33119	2	Y	2658	2669	0			48
							2924	9									
07	38750	X	37184	-0-	-1566	-0-	955	1	33251	2	Y	2707	2695	0	15	8	45
							2978	9									
08	36375	X	36375	-0-	-0-	-0-	1198	1	32306	2	Y	2610	2600	0	10	8	45
							2871	9									

LONGWAY 16 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 292777 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11653 - 21678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35123	X	33349	-0-	-1774	-0-	31290	2	2059	9	Y	1872	1863	0	7	8	17
04	33990	X	33288	-0-	-702	-0-	31258	2	2030	9	Y	1845	1847	0			15
05	35123	X	33490	-0-	-1633	-0-	31543	2	1947	9	Y	1770	1765	0	8	8	12
*06	32280	X	31053	-0-	-1227	-0-	29274	2	8	4	Y	1610	1601	0	2	8	19
							1771	9									
07	34410	X	31662	-0-	-2748	-0-	8	1	29896	2	Y	1598	1611	0			6
							1758	9									
08	34410	X	31862	-0-	-2548	-0-	81	1	29936	2	Y	1677	1664	0			19
							1845	9									

LUCY 203-204 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 292816 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11168 - 20818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52258	X	52258	-0-	-0-	-0-	1760	1	45391	2	Y	4643	4631	0			84
							5107	9									
04	50040	X	6574	-0-	-43466	-0-	1730	1	4844	9	Y	4404	4405	0			83
05	51708	X	48873	-0-	-2835	-0-	1676	1	42270	2	Y	4479	4467	0	1	8	94
							4927	9									
*06	50040	X	46360	-0-	-3680	-0-	1661	1	40116	2	Y	4166	4185	0			75
							4583	9									
07	51708	X	45925	-0-	-5783	-0-	949	1	40312	2	Y	4240	4220	0	24	8	71
							4664	9									
08	47058	X	46102	-0-	-956	-0-	1190	1	40359	2	Y	4139	4122	0	16	8	72
							4553	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

CASON 203-204 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292834 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11612 - 24599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85622	X	70043	-0-	-15579	-0-	752	1	63904	2	Y	4897	4889	0			99
							5387	9									
04	80040	X	65387	-0-	-14653	-0-	643	1	59595	2	Y	4681	4694	0			86
							5149	9									
05	82708	X	66662	-0-	-16046	-0-	835	1	60577	2	Y	4773	4768	0			91
							5250	9									
06	72300	X	59877	-0-	-12423	-0-	1330	1	53672	2	Y	4432	4358	0			165
							4875	9									
07	71486	X	57725	-0-	-13761	-0-	504	1	52466	2	Y	4323	4361	0	32	8	95
							4755	9									
08	62744	X	59681	-0-	-3063	-0-	478	1	54382	2	Y	4383	4365	0	23	8	90
							4821	9									

THOMAS 203-204 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292937 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11121 - 24096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69626	X	61632	-0-	-7994	-0-	1194	1	53959	2	Y	5890	5883	0			119
							6479	9									
04	61380	X	58297	-0-	-3083	-0-	1203	1	50879	2	Y	5650	5665	0			104
							6215	9									
05	63426	X	57513	-0-	-5913	-0-	1184	1	50088	2	Y	5674	5670	0			108
							6241	9									
06	61380	X	17533	-0-	-43847	-0-	712	1	14740	2	Y	1892	1930	0			70
							2081	9									
07	62961	X	39510	-0-	-23451	-0-	756	1	34086	2	Y	4244	4189	0	32	8	93
							4668	9									
08	55056	X	38158	-0-	-16898	-0-	817	1	33083	2	Y	3871	3863	0	21	8	80
							4258	9									

LUCY 203-204 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293050 COMPL. DATE 12/07/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11430 - 21442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56668	X	50901	-0-	-5767	-0-	1778	1	44757	2	Y	3969	3954	0			72
							4366	9									
04	49620	X	5791	-0-	-43829	-0-	1689	1	4102	9	Y	3729	3731	0			70
05	51274	X	48528	-0-	-2746	-0-	1691	1	42632	2	Y	3823	3812	0	1	8	80
							4205	9									
06	49260	X	46215	-0-	-3045	-0-	1715	1	40539	2	Y	3601	3616	0			65
							3961	9									
*07	50902	X	46483	-0-	-4419	-0-	950	1	41369	2	Y	3785	3765	0	22	8	63
							4164	9									
08	49073	X	46360	-0-	-2713	-0-	1194	1	41073	2	Y	3721	3704	0	15	8	65
							4093	9									

PAPPY VAN WINKLE STATE 20-23 WELL #: 1H RRCID -> 293081 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10099 - 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
03	79350	X	79350	-0-	-0-	-0-	74353	2	250	4	N	4315	4320	0	22	8	366
							4747	9									
04	76383	X	76383	-0-	-0-	-0-	71628	2	29	4	N	4296	4284	0	40	8	338
							4726	9									
05	75394	X	75394	-0-	-0-	-0-	70994	2	1	4	N	3999	3809	0			528
							4399	9									
06	70331	X	70331	-0-	-0-	-0-	66201	2	14	4	N	3742	3844	0	4	8	422
							4116	9									
*07	70854	X	70854	-0-	-0-	-0-	66641	2	37	4	N	3796	3916	0	4	8	298
							4176	9									
08	71110	X	71110	-0-	-0-	-0-	66597	2	433	4	N	3709	3464	0			543
							4080	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

ICEMAN C WELL #: U 31H RRCID -> 293106 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10302 - 16871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28830	X	28786	-0-	-44	-0-	880	1	26118	2	Y	1625	1525	0			298
							1788	9									
04	27900	X	25557	-0-	-2343	-0-	927	1	23180	2	Y	1318	1474	0			142
							1450	9									
05	28830	X	27409	-0-	-1421	-0-	975	1	24715	2	Y	1563	1420	0			285
							1719	9									
06	27870	X	26339	-0-	-1531	-0-	900	1	23088	2	Y	1556	1513	0			328
							639	4	1712	9							
07	28799	X	25916	-0-	-2883	-0-	837	1	23282	2	Y	1512	1533	0			307
							134	4	1663	9							
08	25011	X	25011	-0-	-0-	-0-	723	1	22611	2	Y	1405	1320	0			392
							131	4	1546	9							

ICEMAN A WELL #: T 22H RRCID -> 293107 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10204 - 15909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29109	X	26864	-0-	-2245	-0-	872	1	24626	2	Y	1242	1172	0			228
							1366	9									
04	28170	X	27071	-0-	-1099	-0-	943	1	24885	2	Y	1130	1236	0			122
							1243	9									
05	29109	X	27006	-0-	-2103	-0-	884	1	24840	2	Y	1165	1074	0			213
							1282	9									
06	27960	X	24960	-0-	-3000	-0-	779	1	22363	2	Y	1091	1074	0			230
							618	4	1200	9							
07	28892	X	27412	-0-	-1480	-0-	844	1	25043	2	Y	1255	1230	0			255
							144	4	1381	9							
08	26660	X	26660	-0-	-0-	-0-	723	1	24470	2	Y	1205	1124	0			336
							141	4	1326	9							

ST. LUCIA 17 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 293120 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11531 - 21706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32395	X	29602	-0-	-2793	-0-	26851	2	2751	9	Y	2501	2466	0	14	8	36
04	31350	X	28896	-0-	-2454	-0-	26374	2	2522	9	Y	2293	2302	0			27
05	32395	X	23994	-0-	-8401	-0-	22012	2	1982	9	Y	1802	1793	0	12	8	24
*06	30690	X	18742	-0-	-11948	-0-	17062	2	1680	9	Y	1527	1527	0	2	8	22
07	29853	X	7503	-0-	-22350	-0-	6683	2	820	9	Y	745	742	0			25
08	31819	X	31819	-0-	-0-	-0-	28691	2	3128	9	Y	2844	2844	0			25

ST. LUCIA 17 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 293166 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10909 - 21084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45229	X	41454	-0-	-3775	-0-	36115	2	5339	9	Y	4854	4794	0	28	8	69
04	43770	X	40708	-0-	-3062	-0-	35255	2	5453	9	Y	4957	4969	0			57
05	45229	X	42360	-0-	-2869	-0-	36906	2	5454	9	Y	4958	4915	0	33	8	67
*06	43770	X	38774	-0-	-4996	-0-	33787	2	4987	9	Y	4534	4531	0	6	8	64
07	45229	X	43103	-0-	-2126	-0-	37808	2	5295	9	Y	4814	4717	0			161
08	42747	X	42747	-0-	-0-	-0-	37353	2	5394	9	Y	4904	5022	0			43

POWDERED DONUT STATE G WELL #: C 28H RRCID -> 293346 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10934 - 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
03	50313	X	46218	-0-	-4095	-0-	43634	2	2584	9	Y	2349	2333	0			70
04	48690	X	44156	-0-	-4534	-0-	41784	2	2372	9	Y	2156	2159	0			67
05	50313	X	41620	-0-	-8693	-0-	39332	2	2288	9	Y	2080	2080	0			67
06	45270	X	38528	-0-	-6742	-0-	36401	2	19	4	Y	1916	1939	0			44
							2108	9									
07	46748	X	39913	-0-	-6835	-0-	37772	2	19	4	Y	1929	1920	0			53
							2122	9									
08	43729	X	43729	-0-	-0-	-0-	41529	2	2200	9	Y	2000	1997	0			56

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

POWDERED DONUT STATE D WELL #: U 27H RRCID -> 293383 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10465 - 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
03	44346	X	44346	-0-	-0-	-0-	40380	2	3966	9	Y	3605	3582	0			107
04	47250	X	41308	-0-	-5942	-0-	37823	2	3485	9	Y	3168	3177	0			98
05	48825	X	39573	-0-	-9252	-0-	36133	2	3440	9	Y	3127	3125	0			100
06	47250	X	37120	-0-	-10130	-0-	33862	2	18	4	Y	2945	2977	0			68
							3240	9									
*07	44361	X	37550	-0-	-6811	-0-	34302	2	17	4	Y	2937	2925	0			80
							3231	9									
08	40982	X	37936	-0-	-3046	-0-	34793	2	3143	9	Y	2857	2856	0	1	8	80

MOSES MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 293414 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10729 - 17523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32209	X	7155	-0-	-25054	-0-	1400	1	1502	2	Y	3866	3883	0	9	8	30
							4253	9									
04	31170	X	27638	-0-	-3532	-0-	1273	1	22204	2	Y	3752	3739	0	8	8	35
							34	4	4127	9							
05	42749	X	25505	-0-	-17244	-0-	1189	1	20916	2	Y	3064	3054	0	1	8	44
							30	4	3370	9							
06	41370	X	27802	-0-	-13568	-0-	1378	1	22508	2	Y	3554	3540	0	4	8	54
							7	4	3909	9							
07	42749	X	29865	-0-	-12884	-0-	1421	1	24427	2	Y	3638	3615	0	11	8	66
							15	4	4002	9							
08	29281	X	29281	-0-	-0-	-0-	1441	1	24124	2	Y	3354	3402	0			18
							27	4	3689	9							

POWDERED DONUT STATE E WELL #: T 35H RRCID -> 293416 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10248 - 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
03	53692	X	39541	-0-	-14151	-0-	36160	2	3381	9	Y	3074	3056	0			91
04	51960	X	41446	-0-	-10514	-0-	38116	2	3330	9	Y	3027	3025	0			93
05	53692	X	42274	-0-	-11418	-0-	39164	2	3110	9	Y	2827	2829	0			91
06	43830	X	41949	-0-	-1881	-0-	38949	2	21	4	Y	2708	2737	0			62
							2979	9									
*07	42842	X	42659	-0-	-183	-0-	39635	2	20	4	Y	2731	2719	0			74
							3004	9									
08	42842	X	42084	-0-	-758	-0-	39130	2	2954	9	Y	2685	2683	0	1	8	75

POWDERED DONUT STATE H WELL #: C 41H RRCID -> 293426 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10997 - 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
03	47058	X	42748	-0-	-4310	-0-	40107	2	2641	9	Y	2401	2385	0			71
04	42870	X	40432	-0-	-2438	-0-	38019	2	2413	9	Y	2194	2197	0			68
05	42098	X	41446	-0-	-652	-0-	39000	2	2446	9	Y	2224	2221	0			71
06	41370	X	39005	-0-	-2365	-0-	36706	2	20	4	Y	2072	2095	0			48
							2279	9									
07	42749	X	39321	-0-	-3428	-0-	37063	2	19	4	Y	2035	2028	0			55
							2239	9									
08	42160	X	40052	-0-	-2108	-0-	37978	2	2074	9	Y	1885	1887	0			53

LAYDEN WELL #: 2H RRCID -> 293771 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10854 - 16081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	3491	2	1568	9	Y	1425	1402	0			396
04	4800	X	4763	-0-	-37	-0-	3264	2	1499	9	Y	1363	1283	0	18	8	458
05	4929	X	4552	-0-	-377	-0-	3127	2	1425	9	Y	1295	1210	0	1	8	542
06	4800	X	4602	-0-	-198	-0-	3269	2	1333	9	Y	1212	1366	0			388
07	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	3691	2	1433	9	Y	1303	1153	0			538
08	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	3968	2	1286	9	Y	1169	1173	0			534

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 294386 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9987 PERF.11013 - 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
03	24862	X	17870	-0-	-6992	-0-	16016	2	1854	9	Y	1685	1722	0	8	8	85
04	21390	X	1272	-0-	-20118	-0-	3	4	1269	9	Y	1154	1164	0	5	8	70
05	20925	X	18194	-0-	-2731	-0-	16493	2	1701	9	Y	1546	1512	0			104
06	19710	X	17632	-0-	-2078	-0-	16513	2	66	4	Y	957	961	0	2	8	98
							1053	9									
07	20181	X	17203	-0-	-2978	-0-	16181	2	1022	9	Y	929	951	0	11	8	65
08	18197	X	16177	-0-	-2020	-0-	14707	2	1470	9	Y	1336	1269	0	19	8	113

ALYSE 51 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 294757 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11120 - 20545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44983	X	44983	-0-	-0-	-0-	2556	1	37675	2	Y	4320	4316	0			71
							4752	9									
04	43500	X	42940	-0-	-560	-0-	2476	1	35940	2	Y	4113	4129	0			55
							4524	9									
05	44268	X	43638	-0-	-630	-0-	2259	1	36869	2	Y	4100	4079	0			76
							4510	9									
06	43530	X	40036	-0-	-3494	-0-	2022	1	34032	2	Y	3620	3644	0			52
							3982	9									
07	44981	X	43204	-0-	-1777	-0-	1652	1	37109	2	Y	4039	4016	0	16	8	59
							4443	9									
08	44981	X	42805	-0-	-2176	-0-	1946	1	36511	2	Y	3953	3917	0	12	8	83
							4348	9									

ALYSE 51 UNIT WELL #: 231H RRCID -> 294758 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11076 - 19601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51429	X	45471	-0-	-5958	-0-	2385	1	38394	2	Y	4265	4262	0			70
							4692	9									
04	44940	X	42579	-0-	-2361	-0-	2464	1	35733	2	Y	3984	4000	0			54
							4382	9									
05	46097	X	43639	-0-	-2458	-0-	2264	1	37012	2	Y	3966	3946	0			74
							4363	9									
06	44430	X	41711	-0-	-2719	-0-	2078	1	35650	2	Y	3621	3643	0			52
							3983	9									
*07	45911	X	45842	-0-	-69	-0-	1718	1	39626	2	Y	4089	4064	0	17	8	60
							4498	9									
08	45477	X	43643	-0-	-1834	-0-	1967	1	37354	2	Y	3929	3895	0	12	8	82
							4322	9									

ALYSE 51 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 294759 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11597 - 19819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67053	X	61916	-0-	-5137	-0-	2803	1	55856	2	Y	2961	2958	0			49
							3257	9									
04	64890	X	60955	-0-	-3935	-0-	2817	1	55004	2	Y	2849	2860	0			38
							3134	9									
05	65627	X	62844	-0-	-2783	-0-	2697	1	56999	2	Y	2862	2847	0			53
							3148	9									
*06	63510	X	56876	-0-	-6634	-0-	2387	1	51804	2	Y	2441	2459	0			35
							2685	9									
07	62992	X	62095	-0-	-897	-0-	2112	1	57003	2	Y	2709	2693	0	11	8	40
							2980	9									
08	62992	X	59570	-0-	-3422	-0-	2331	1	54377	2	Y	2602	2580	0	8	8	54
							2862	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 322H RRCID -> 294789 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10811 - 20536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38502	X	25578	-0-	-12924	-0-	255	1	23992	2	Y	1210	1218	0			55
							1331	9									
04	30840	X	1793	-0-	-29047	-0-	191	1	43	4	Y	1417	1225	0	10	8	237
							1559	9									
05	31868	X	21958	-0-	-9910	-0-	168	1	18944	2	Y	2587	2576	0	40	8	208
							2846	9									
06	30840	X	20795	-0-	-10045	-0-	151	1	18590	2	Y	1865	1857	0			216
							2	4	2052	9							
07	29512	X	21619	-0-	-7893	-0-	177	1	19584	2	Y	1688	1700	0			204
							1	4	1857	9							
08	25575	X	17288	-0-	-8287	-0-	147	1	15514	2	Y	1475	1478	0	14	8	187
							4	4	1623	9							

ARUBA STATE 15-14 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 294796 COMPL. DATE 01/18/2022 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10812 - 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
03	25017	X	4469	-0-	-20548	-0-	59	1	4410	9	Y	4009	3454	0	455	1	186
													5	8			
04	24210	X	23932	-0-	-278	-0-	62	1	20576	2	Y	2786	2868	0			104
							229	4	3065	9							
05	25017	X	21002	-0-	-4015	-0-	57	1	17492	2	Y	3123	3100	0	23	8	104
							18	4	3435	9							
*06	22620	X	20457	-0-	-2163	-0-	45	1	16988	2	Y	3111	3140	0	5	8	70
							2	4	3422	9							
07	24738	X	21198	-0-	-3540	-0-	69	1	17464	2	Y	3332	3162	0	125	8	115
							3665	9									
08	23963	X	20784	-0-	-3179	-0-	70	1	16993	2	Y	3383	3340	0	53	8	105
							3721	9									

IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 221HR RRCID -> 294865 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10808 - 15583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21328	X	1135	-0-	-20193	-0-	25	1	1110	9	Y	1009	1017	0			264
04	19260	X	10710	-0-	-8550	-0-	8760	2	1950	9	Y	1773	1772	0	6	8	259
05	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	11124	2	1610	9	Y	1464	1317	0	5	8	401
06	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	10472	2	1381	9	Y	1255	1069	0			587
07	11067	X	10571	-0-	-496	-0-	9368	2	1203	9	Y	1094	1320	0			361
08	12741	X	10886	-0-	-1855	-0-	9468	2	190	4	Y	1116	1076	0			401
							1228	9									

IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 294926 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10502 - 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
03	11036	X	19	-0-	-11017	-0-	2	1	17	9	Y	15	12	0			4
04	8580	X	93	-0-	-8487	-0-	87	2	6	9	Y	5	8	0			1
05	7564	X	95	-0-	-7469	-0-	91	2	4	9	Y	4	4	0			1
06	2490	X	195	-0-	-2295	-0-	185	2	10	9	Y	9	6	0			4
07	124	X	69	-0-	-55	-0-	66	2	3	9	Y	3	6	0			1
08	93	X	69	-0-	-24	-0-	65	2	1	4	Y	3	3	0			1
							3	9									

IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 321H RRCID -> 294930 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11665 - 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
03	29653	X	29653	-0-	-0-	-0-	27757	2	1896	9	Y	1724	1735	0	9	8	87
04	28320	X	1846	-0-	-26474	-0-	5	4	1841	9	Y	1674	1653	0	7	8	101
05	29264	X	25677	-0-	-3587	-0-	23973	2	1704	9	Y	1549	1545	0			105
*06	28710	X	21138	-0-	-7572	-0-	19397	2	77	4	Y	1513	1460	0	3	8	155
							1664	9									
07	29667	X	22584	-0-	-7083	-0-	20946	2	1638	9	Y	1489	1522	0	18	8	104
08	29667	X	20504	-0-	-9163	-0-	19018	2	1486	9	Y	1351	1322	0	19	8	114

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
PALMER 52 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 294936 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10979 - 19404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45880	X	45473	-0-	-407	-0-	2609	1	38774	2	Y	3718	3715	0			61
							4090	9									
04	44400	X	43756	-0-	-644	-0-	2547	1	37311	2	Y	3544	3557	0			48
							3898	9									
05	45012	X	43224	-0-	-1788	-0-	2297	1	36956	2	Y	3610	3591	0			67
							3971	9									
*06	44010	X	42583	-0-	-1427	-0-	2108	1	36684	2	Y	3446	3463	0			50
							3791	9									
07	45477	X	44793	-0-	-684	-0-	1709	1	39245	2	Y	3490	3475	0	14	8	51
							3839	9									
08	45477	X	42121	-0-	-3356	-0-	1947	1	36494	2	Y	3345	3316	0	10	8	70
							3680	9									

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 221H RRCID -> 295189 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11062 - 20938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55211	X	51099	-0-	-4112	-0-	782	1	45523	2	Y	4358	4348	0	9	8	33
							4794	9									
04	53430	X	48127	-0-	-5303	-0-	899	1	42668	2	Y	4145	4145	0	1	8	32
							4560	9									
05	55211	X	46072	-0-	-9139	-0-	925	1	40769	2	Y	3980	3968	0			44
							4378	9									
*06	51000	X	19109	-0-	-31891	-0-	176	1	17146	2	Y	1618	1638	0			24
							7	4	1780	9							
07	51615	X	42317	-0-	-9298	-0-	445	1	38040	2	Y	3296	3264	0	37	8	19
							206	4	3626	9							
08	47802	X	39466	-0-	-8336	-0-	524	1	35651	2	Y	2935	2928	0	3	8	23
							62	4	3229	9							

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 295210 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11195 - 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
03	46748	X	42716	-0-	-4032	-0-	795	1	38540	2	Y	3074	3067	0	7	8	23
							3381	9									
04	41760	X	41382	-0-	-378	-0-	938	1	37303	2	Y	2855	2855	0	1	8	22
							3141	9									
05	42738	X	42738	-0-	-0-	-0-	996	1	38546	2	Y	2905	2895	0			32
							3196	9									
*06	41340	X	36833	-0-	-4507	-0-	1218	1	32669	2	Y	2665	2657	0			40
							14	4	2932	9							
07	42749	X	37974	-0-	-4775	-0-	485	1	34472	2	Y	2573	2569	0	29	8	15
							187	4	2830	9							
08	42749	X	35802	-0-	-6947	-0-	551	1	32524	2	Y	2428	2421	0	3	8	19
							56	4	2671	9							

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 233H RRCID -> 295228 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11201 - 21139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37913	X	36600	-0-	-1313	-0-	775	1	32886	2	Y	2672	2665	0	6	8	20
							2939	9									
04	36690	X	33989	-0-	-2701	-0-	912	1	30425	2	Y	2411	2412	0	1	8	18
							2652	9									
05	37014	X	34469	-0-	-2545	-0-	938	1	30803	2	Y	2480	2470	0			28
							2728	9									
*06	35430	X	30216	-0-	-5214	-0-	1219	1	26367	2	Y	2381	2373	0			36
							11	4	2619	9							
07	36611	X	33030	-0-	-3581	-0-	483	1	29856	2	Y	2299	2296	0	26	8	13
							162	4	2529	9							
08	35495	X	32110	-0-	-3385	-0-	530	1	29178	2	Y	2138	2132	0	2	8	17
							50	4	2352	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
DOC GARDNER C WELL #: C 19H RRCID -> 295297 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11057 - 18260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28644	X	28553	-0-	-91	-0-	21421	2	3538	4	Y	3267	3298	0			42
							3594	9									
04	14430	X	3148	-0-	-11282	-0-	166	4	2982	9	Y	2711	2720	0			33
05	24944	X	24944	-0-	-0-	-0-	21755	2	189	4	Y	2727	2732	0			28
							3000	9									
06	28822	X	28822	-0-	-0-	-0-	25705	2	140	4	Y	2706	2690	0			44
							2977	9									
07	28551	X	27449	-0-	-1102	-0-	24004	2	578	4	Y	2606	2610	0			40
							2867	9									
08	28551	X	28529	-0-	-22	-0-	25523	2	88	4	Y	2653	2641	0			52
							2918	9									

IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 322H RRCID -> 295300 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10832 - 18157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31899	X	31266	-0-	-633	-0-	29168	2	2098	9	Y	1907	1923	0	10	8	96
04	32250	X	2045	-0-	-30205	-0-	6	4	2039	9	Y	1854	1831	0	7	8	112
05	33449	X	28590	-0-	-4859	-0-	26646	2	1944	9	Y	1767	1760	0			119
*06	32370	X	25422	-0-	-6948	-0-	23477	2	93	4	Y	1684	1627	0	3	8	173
							1852	9									
07	33449	X	25179	-0-	-8270	-0-	23416	2	1763	9	Y	1603	1645	0	19	8	112
08	31279	X	20458	-0-	-10821	-0-	18954	2	1504	9	Y	1367	1345	0	19	8	115

LAYDEN WELL #: 3H RRCID -> 295378 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10812 - 16269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	X	358	-0-	-200	-0-	203	2	155	9	Y	141	127	0			39
04	450	X	292	-0-	-158	-0-	168	2	124	9	Y	113	113	0	1	8	38
05	372	X	278	-0-	-94	-0-	157	2	121	9	Y	110	102	0			46
06	360	X	223	-0-	-137	-0-	129	2	94	9	Y	85	104	0			27
07	372	X	293	-0-	-79	-0-	196	2	97	9	Y	88	79	0			36
08	372	X	194	-0-	-178	-0-	109	2	85	9	Y	77	78	0			35

PRICE 45 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 295605 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10782 - 20807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48112	X	32625	-0-	-15487	-0-	1546	1	27765	2	Y	3013	3008	0			41
							3314	9									
04	46560	X	31424	-0-	-15136	-0-	1534	1	26660	2	Y	2936	2945	0			32
							3230	9									
05	48112	X	30003	-0-	-18109	-0-	1446	1	25494	2	Y	2710	2718	0			24
							82	4	2981	9							
*06	36600	X	23990	-0-	-12610	-0-	1188	1	20601	2	Y	2001	1996	0			29
							2201	9									
*07	36538	X	36538	-0-	-0-	-0-	293	1	33144	2	Y	2819	2801	0	18	8	29
							3101	9									
08	38678	X	38678	-0-	-0-	-0-	677	1	34892	2	Y	2476	2474	0	9	8	22
							385	4	2724	9							

PRICE 45 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 295606 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10756 PERF.11301 - 21164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48515	X	39714	-0-	-8801	-0-	800	1	34174	2	Y	4309	4301	0			59
							4740	9									
04	46950	X	38446	-0-	-8504	-0-	912	1	32836	2	Y	4271	4284	0			46
							4698	9									
05	48515	X	35708	-0-	-12807	-0-	765	1	30553	2	Y	3902	3913	0			35
							98	4	4292	9							
06	38430	X	31758	-0-	-6672	-0-	603	1	27380	2	Y	3432	3417	0			50
							3775	9									
07	39742	X	36933	-0-	-2809	-0-	544	1	31843	2	Y	4133	4115	0	26	8	42
							4546	9									
08	39742	X	37618	-0-	-2124	-0-	675	1	32398	2	Y	3807	3803	0	13	8	33
							357	4	4188	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 295664 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10818 - 20536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51956	X	40201	-0-	-11755	-0-	781	1	35868	2	Y	3229	3223	0	7	8	24
							3552	9									
04	44040	X	37756	-0-	-6284	-0-	935	1	33486	2	Y	3032	3032	0	1	8	23
							3335	9									
05	44671	X	37337	-0-	-7334	-0-	905	1	33063	2	Y	3063	3052	0			34
							3369	9									
*06	41910	X	33679	-0-	-8231	-0-	1216	1	29106	2	Y	3041	3029	0			46
							12	4	3345	9							
07	41726	X	38097	-0-	-3629	-0-	483	1	33769	2	Y	3329	3318	0	38	8	19
							183	4	3662	9							
08	39215	X	36004	-0-	-3211	-0-	530	1	32226	2	Y	2902	2895	0	3	8	23
							56	4	3192	9							

WILSON 184-185 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 295690 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10909 - 21105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45657	X	45657	-0-	-0-	-0-	714	1	41107	2	Y	3487	3479	0	9	8	24
							3836	9									
04	44070	X	40986	-0-	-3084	-0-	985	1	36438	2	Y	3239	3233	0	1	8	29
							3563	9									
05	45539	X	41214	-0-	-4325	-0-	676	1	36946	2	Y	3265	3267	0			27
							3592	9									
06	44070	X	38674	-0-	-5396	-0-	927	1	34461	2	Y	2987	2985	0			29
							3286	9									
07	45539	X	38735	-0-	-6804	-0-	553	1	34320	2	Y	3144	3125	0	25	8	23
							404	4	3458	9							
08	45074	X	37882	-0-	-7192	-0-	680	1	33939	2	Y	2966	2948	0	13	8	28
							3263	9									

WILSON 184-185 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 295705 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10953 - 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
03	42315	X	31917	-0-	-10398	-0-	487	1	28030	2	Y	3091	3083	0	8	8	22
							3400	9									
04	34470	X	28275	-0-	-6195	-0-	662	1	24487	2	Y	2842	2838	0	1	8	25
							3126	9									
05	33666	X	31431	-0-	-2235	-0-	507	1	27703	2	Y	2928	2929	0			24
							3221	9									
06	30900	X	30433	-0-	-467	-0-	719	1	26715	2	Y	2726	2724	0			26
							2999	9									
*07	31930	X	31124	-0-	-806	-0-	439	1	27215	2	Y	2863	2845	0	23	8	21
							321	4	3149	9							
08	31930	X	31255	-0-	-675	-0-	555	1	27708	2	Y	2720	2704	0	12	8	25
							2992	9									

WILSON 184-185 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 295706 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11278 - 21486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48081	X	42668	-0-	-5413	-0-	677	1	38980	2	Y	2737	2731	0	7	8	19
							3011	9									
04	44610	X	41423	-0-	-3187	-0-	1016	1	37601	2	Y	2551	2547	0	1	8	22
							2806	9									
05	46097	X	40465	-0-	-5632	-0-	683	1	37345	2	Y	2215	2219	0			18
							2437	9									
*06	44160	X	39259	-0-	-4901	-0-	963	1	35801	2	Y	2268	2264	0			22
							2495	9									
*07	44516	X	39540	-0-	-4976	-0-	580	1	35958	2	Y	2344	2330	0	19	8	17
							424	4	2578	9							
08	42067	X	41091	-0-	-976	-0-	756	1	37757	2	Y	2344	2329	0	10	8	22
							2578	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

WILSON 184-185 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 295707 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11557 - 21798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82677	X	54448	-0-	-28229	-0-	849	1	48874	2	Y	4295	4283	0	11	8	30
							4725	9									
04	71100	X	55353	-0-	-15747	-0-	1334	1	49365	2	Y	4231	4222	0	2	8	37
							4654	9									
05	69843	X	52993	-0-	-16850	-0-	871	1	47582	2	Y	4127	4130	0			34
							4540	9									
*06	52680	X	52447	-0-	-233	-0-	1258	1	46782	2	Y	4006	4001	0			39
							4407	9									
*07	57195	X	49796	-0-	-7399	-0-	715	1	44364	2	Y	3813	3795	0	30	8	27
							523	4	4194	9							
08	57195	X	48605	-0-	-8590	-0-	877	1	43782	2	Y	3587	3565	0	16	8	33
							3946	9									

DOC GARDNER D WELL #: C 06H RRCID -> 295770 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10759 PERF.11070 - 17241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24645	X	23468	-0-	-1177	-0-	18812	2	3107	4	Y	1408	1424	0			18
							1549	9									
04	23850	X	1862	-0-	-21988	-0-	153	4	1709	9	Y	1554	1553	0			19
05	24769	X	22829	-0-	-1940	-0-	21386	2	186	4	Y	1143	1150	0			12
							1257	9									
06	23970	X	22191	-0-	-1779	-0-	20817	2	113	4	Y	1146	1139	0			19
							1261	9									
*07	24769	X	22366	-0-	-2403	-0-	20527	2	494	4	Y	1223	1223	0			19
							1345	9									
08	23467	X	21345	-0-	-2122	-0-	19799	2	68	4	Y	1344	1337	0			26
							1478	9									

PRICE 45 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 295774 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11611 - 21173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59210	X	40047	-0-	-19163	-0-	1029	1	35004	2	Y	3649	3633	0			50
							4014	9									
04	57300	X	42682	-0-	-14618	-0-	1059	1	37156	2	Y	4061	4067	0			44
							4467	9									
05	59210	X	46718	-0-	-12492	-0-	904	1	40782	2	Y	4455	4459	0			40
							131	4	4901	9							
06	38760	X	37926	-0-	-834	-0-	1044	1	33299	2	Y	3257	3249	0			48
							3583	9									
07	44113	X	37471	-0-	-6642	-0-	698	1	32923	2	Y	3500	3490	0	22	8	36
							3850	9									
08	49286	X	49286	-0-	-0-	-0-	843	1	43439	2	Y	4114	4100	0	14	8	36
							479	4	4525	9							

PRICE 46 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 295779 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 10675 PERF.11054 - 21679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48205	X	41520	-0-	-6685	-0-	1362	1	35904	2	Y	3867	3860	0			53
							4254	9									
04	46650	X	40979	-0-	-5671	-0-	1259	1	35356	2	Y	3967	3977	0			43
							4364	9									
05	48205	X	42416	-0-	-5789	-0-	1214	1	36535	2	Y	4136	4142	0			37
							117	4	4550	9							
06	41670	X	40185	-0-	-1485	-0-	1246	1	34716	2	Y	3839	3820	0			56
							4223	9									
07	42346	X	39453	-0-	-2893	-0-	742	1	34400	2	Y	3919	3911	0	24	8	40
							4311	9									
08	42160	X	39108	-0-	-3052	-0-	832	1	34121	2	Y	3435	3433	0	12	8	30
							376	4	3779	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

PRICE 46 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 295780 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10934 - 20796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34224	X	30042	-0-	-4182	-0-	27129	2	2913	9	Y	2648	2644	0			36
04	35930	X	35930	-0-	-0-	-0-	32495	2	3435	9	Y	3123	3125	0			34
05	35610	X	35610	-0-	-0-	-0-	32172	2	103	4	Y	3032	3039	0			27
							3335	9									
06	33322	X	33322	-0-	-0-	-0-	30323	2	2999	9	Y	2726	2713	0			40
07	34224	X	32755	-0-	-1469	-0-	29750	2	3005	9	Y	2732	2727	0	17	8	28
08	37138	X	31249	-0-	-5889	-0-	28365	2	313	4	Y	2337	2337	0	8	8	20
							2571	9									

PRICE 46 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 295781 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11665 - 21566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49352	X	36035	-0-	-13317	-0-	762	1	33582	2	Y	1537	1538	0			21
							1691	9									
04	47760	X	38944	-0-	-8816	-0-	1159	1	36242	2	Y	1403	1409	0			15
							1543	9									
05	49352	X	40363	-0-	-8989	-0-	931	1	38354	2	Y	868	875	0			8
							123	4	955	9							
06	39450	X	31412	-0-	-8038	-0-	774	1	29513	2	Y	1023	1016	0			15
							1125	9									
*07	40579	X	36732	-0-	-3847	-0-	516	1	33982	2	Y	2031	2012	0	13	8	21
							2234	9									
08	40362	X	32732	-0-	-7630	-0-	673	1	27774	2	Y	3617	3593	0	13	8	32
							306	4	3979	9							

COLLIE B UNIT WELL #: 131H RRCID -> 295783 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10502 - 20353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21514	X	18049	-0-	-3465	-0-	13822	3	4227	9	Y	3843	3821	0	15	8	41
04	20820	X	18684	-0-	-2136	-0-	14538	3	4146	9	Y	3769	3727	0	40	8	43
05	19375	X	16464	-0-	-2911	-0-	13055	3	3409	9	Y	3099	3076	0	35	8	31
*06	23605	X	23605	-0-	-0-	-0-	18776	3	4829	9	Y	4390	4366	0	2	8	53
07	24847	X	24847	-0-	-0-	-0-	20184	3	290	4	Y	3975	3994	0	1	8	33
							4373	9									
08	22444	X	22444	-0-	-0-	-0-	18215	3	395	4	Y	3485	3432	0	34	8	52
							3834	9									

PALMER 52 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 295794 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11470 - 19932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54219	X	46346	-0-	-7873	-0-	1999	1	41626	2	Y	2474	2475	0			41
							2721	9									
04	49410	X	38267	-0-	-11143	-0-	1793	1	34090	2	Y	2167	2179	0			29
							2384	9									
05	51367	X	35939	-0-	-15428	-0-	1816	1	31876	2	Y	2043	2034	0			38
							2247	9									
06	49710	X	36073	-0-	-13637	-0-	1756	1	32225	2	Y	1902	1913	0			27
							2092	9									
*07	51367	X	30183	-0-	-21184	-0-	1178	1	27010	2	Y	1814	1808	0	7	8	26
							1995	9									
08	46345	X	36325	-0-	-10020	-0-	1555	1	32683	2	Y	1897	1877	0	6	8	40
							2087	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

COLLIE B UNIT WELL #: 331H RRCID -> 295800 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11467 - 21493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47957	X	41668	-0-	-6289	-0-	33857	3	7811	9	Y	7101	7037	0	54	8	76
04	44730	X	44672	-0-	-58	-0-	36851	3	7821	9	Y	7110	6950	0	157	8	79
05	46221	X	42953	-0-	-3268	-0-	35766	3	7187	9	Y	6534	6432	0	116	8	65
*06	40320	X	38568	-0-	-1752	-0-	32250	3	6318	9	Y	5744	5736	0	4	8	69
07	46159	X	40663	-0-	-5496	-0-	34199	3	492	4	Y	5429	5451	0	2	8	45
							5972	9									
08	46159	X	38668	-0-	-7491	-0-	32537	3	705	4	Y	4933	4825	0	79	8	74
							5426	9									

COLLIE B UNIT WELL #: 222H RRCID -> 295844 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 10546 PERF.11171 - 20747

03	13547	X	11787	-0-	-1760	-0-	2100	1	6586	3	Y	2819	2807	0	6	8	30
							3101	9									
04	13110	X	10917	-0-	-2193	-0-	2091	1	6194	3	Y	2393	2381	0	15	8	27
							2632	9									
05	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	1819	1	8357	3	Y	2727	2713	0	13	8	28
							3000	9									
*06	11400	X	8225	-0-	-3175	-0-	1587	1	4707	3	Y	1755	1762	0			21
							1931	9									
07	11780	X	10243	-0-	-1537	-0-	954	1	7284	3	Y	1727	1734	0			14
							105	4	1900	9							
08	13175	X	7420	-0-	-5755	-0-	1327	1	4514	3	Y	1346	1335	0	5	8	20
							98	4	1481	9							

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 295935 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11431 - 21332

03	61876	X	50749	-0-	-11127	-0-	47210	2	3539	9	Y	3217	3209	0	7	8	24
04	56850	X	47690	-0-	-9160	-0-	44312	2	3378	9	Y	3071	3070	0	1	8	24
05	56761	X	48478	-0-	-8283	-0-	45099	2	3379	9	Y	3072	3062	0			34
06	49740	X	41587	-0-	-8153	-0-	38331	2	16	4	Y	2945	2935	0			44
							3240	9									
07	50747	X	48547	-0-	-2200	-0-	45036	2	244	4	Y	2970	2963	0	34	8	17
							3267	9									
08	50747	X	48267	-0-	-2480	-0-	45175	2	78	4	Y	2740	2732	0	3	8	22
							3014	9									

PRICE 46 UNIT WELL #: 231H RRCID -> 296007 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11086 - 20761

03	35650	X	15869	-0-	-19781	-0-	14651	2	1218	9	Y	1107	1113	0			15
04	34500	X	14743	-0-	-19757	-0-	13728	2	1015	9	Y	923	928	0			10
05	35650	X	30558	-0-	-5092	-0-	28380	2	91	4	Y	1897	1890	0			17
							2087	9									
06	29172	X	29172	-0-	-0-	-0-	27060	2	2112	9	Y	1920	1909	0			28
*07	29307	X	29307	-0-	-0-	-0-	26774	2	2533	9	Y	2303	2293	0	14	8	24
08	30566	X	28938	-0-	-1628	-0-	26304	2	290	4	Y	2131	2129	0	7	8	19
							2344	9									

GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 296043 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10915 - 22591

03	31217	X	6768	-0-	-24449	-0-	950	1	5818	9	Y	5289	5287	0	6	8	128
04	30210	X	30067	-0-	-143	-0-	874	1	23299	2	Y	4882	4894	0	4	8	112
							524	4	5370	9							
05	31720	X	31720	-0-	-0-	-0-	986	1	25225	2	Y	5007	4993	0			126
							1	4	5508	9							
06	31836	X	31836	-0-	-0-	-0-	968	1	25585	2	Y	4762	4812	0	1	8	75
							45	4	5238	9							
07	31217	X	29277	-0-	-1940	-0-	896	1	23622	2	Y	4326	4339	0	12	8	50
							4759	9									
08	31062	X	30754	-0-	-308	-0-	1047	1	24758	2	Y	4499	4468	0	4	8	77
							4949	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

COLLIE B UNIT WELL #: 332H RRCID -> 296066 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11683 - 21077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38482	X	38482	-0-	-0-	-0-	31845	3	6637	9	Y	6034	5970	0	52	8	65
04	38298	X	38298	-0-	-0-	-0-	31992	3	6306	9	Y	5733	5582	0	152	8	64
05	37107	X	36683	-0-	-424	-0-	30824	3	5859	9	Y	5326	5226	0	111	8	53
*06	35910	X	34293	-0-	-1617	-0-	29050	3	5243	9	Y	4766	4758	0	3	8	58
07	37107	X	34399	-0-	-2708	-0-	28960	3	416	4	Y	4566	4584	0	2	8	38
							5023	9									
08	35929	X	33274	-0-	-2655	-0-	28001	3	607	4	Y	4242	4141	0	76	8	63
							4666	9									

GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296084 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11517 - 23068

03	78430	X	-0-	-0-	-78430	-0-					Y	8677	8679	0	11	8	211
04	74400	X	72570	-0-	-1830	-0-	61857	2	1392	4	Y	8474	8483	0	8	8	194
							9321	9									
05	76880	X	74173	-0-	-2707	-0-	65129	2	2	4	Y	8220	8206	0			208
							9042	9									
*06	73080	X	71958	-0-	-1122	-0-	63335	2	110	4	Y	7739	7824	0	1	8	122
							8513	9									
*07	77029	X	77029	-0-	-0-	-0-	68231	2	8798	9	Y	7998	8005	0	22	8	93
08	73613	X	73613	-0-	-0-	-0-	65122	2	8491	9	Y	7719	7674	0	7	8	131

PRICE 46 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296093 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11682 - 22247

03	49197	X	48020	-0-	-1177	-0-	998	1	42131	2	Y	4446	4440	0			61
							4891	9									
04	47610	X	45633	-0-	-1977	-0-	938	1	39951	2	Y	4313	4327	0			47
							4744	9									
05	49197	X	46325	-0-	-2872	-0-	872	1	40488	2	Y	4395	4403	0			39
							130	4	4835	9							
06	47610	X	43583	-0-	-4027	-0-	834	1	38369	2	Y	3982	3962	0			59
							4380	9									
07	49197	X	45161	-0-	-4036	-0-	553	1	39943	2	Y	4241	4231	0	26	8	43
							4665	9									
08	46624	X	43581	-0-	-3043	-0-	622	1	38550	2	Y	3622	3620	0	13	8	32
							425	4	3984	9							

JERSEY LILLY 17-7 A1 WELL #: 131H RRCID -> 296129 COMPL. DATE 03/11/2023 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10530 - 18513

03	24248	X	24248	-0-	-0-	-0-	22	1	16980	2	Y	4964	4956	0	1	1	13
							1786	4	5460	9			4	8			
04	32132	X	32132	-0-	-0-	-0-	33	1	18502	2	Y	5791	5779	0	17	8	8
							7227	4	6370	9							
05	32616	X	32616	-0-	-0-	-0-	32	1	25467	2	Y	5268	5246	0	12	8	18
							1322	4	5795	9							
*06	26395	X	26395	-0-	-0-	-0-	29	1	20631	2	Y	4392	4364	0	20	8	26
							904	4	4831	9							
*07	33201	X	28321	-0-	-4880	-0-	29	1	23206	2	Y	4444	4433	0	27	8	10
							198	4	4888	9							
08	33201	X	26055	-0-	-7146	-0-	28	1	21086	2	Y	4261	4214	0	27	8	30
							254	4	4687	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

ARUBA STATE 15-14 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 296188 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10513 - 20307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21111	X	4409	-0-	-16702	-0-	55	1	4354	9	Y	3958	3403	0	448	1	184
													5	8			
04	21880	X	21880	-0-	-0-	-0-	54	1	17745	2	Y	3530	3582	0			132
							198	4	3883	9							
05	21049	X	14150	-0-	-6899	-0-	36	1	10991	2	Y	2829	2846	0	21	8	94
							11	4	3112	9							
06	21284	X	21284	-0-	-0-	-0-	47	1	17682	2	Y	3230	3247	0	5	8	72
							2	4	3553	9							
*07	22163	X	22163	-0-	-0-	-0-	72	1	18194	2	Y	3543	3360	0	133	8	122
							3897	9									
08	23397	X	23397	-0-	-0-	-0-	79	1	19196	2	Y	3747	3693	0	59	8	117
							4122	9									

SYCAMORE 4 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 296197 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10589 - 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
03	30512	X	30512	-0-	-0-	-0-	23480	2	7032	9	Y	6393	6433	0			60
04	29010	X	28195	-0-	-815	-0-	21809	2	6386	9	Y	5805	5809	0			56
05	29977	X	28477	-0-	-1500	-0-	22065	2	6412	9	Y	5829	5836	0			49
06	29010	X	25114	-0-	-3896	-0-	19142	2	154	4	Y	5289	5280	0			58
							5818	9									
07	29977	X	27086	-0-	-2891	-0-	20894	2	30	4	Y	5602	5603	0	12	8	45
							6162	9									
08	30380	X	22646	-0-	-7734	-0-	17721	2	13	4	Y	4465	4425	0	4	8	81
							4912	9									

KING DAVID MIPA UNIT WELL #: 132H RRCID -> 296211 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10383 PERF.10744 - 21400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32488	X	6391	-0-	-26097	-0-	932	1	5459	9	Y	4963	4962	0	6	8	120
04	37054	X	37054	-0-	-0-	-0-	867	1	30841	2	Y	4229	4248	0	4	8	97
							694	4	4652	9							
05	32488	X	28073	-0-	-4415	-0-	813	1	23345	2	Y	3558	3565	0			90
							1	4	3914	9							
*06	31440	X	24394	-0-	-7046	-0-	699	1	20039	2	Y	3292	3330	0			52
							35	4	3621	9							
07	32488	X	31637	-0-	-851	-0-	919	1	26692	2	Y	3660	3659	0	10	8	43
							4026	9									
08	38285	X	30007	-0-	-8278	-0-	1001	1	25240	2	Y	3424	3406	0	3	8	58
							3766	9									

KING DAVID MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 296233 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10700 - 20544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29915	X	5748	-0-	-24167	-0-	948	1	4800	9	Y	4364	4366	0	5	8	106
04	28950	X	26692	-0-	-2258	-0-	878	1	20619	2	Y	4301	4305	0	4	8	98
							464	4	4731	9							
05	29915	X	27636	-0-	-2279	-0-	988	1	21608	2	Y	4581	4563	0			116
							1	4	5039	9							
06	27450	X	26991	-0-	-459	-0-	976	1	21294	2	Y	4258	4306	0	1	8	67
							37	4	4684	9							
07	28365	X	22574	-0-	-5791	-0-	899	1	17709	2	Y	3605	3620	0	10	8	42
							3966	9									
08	25454	X	25454	-0-	-0-	-0-	1034	1	19911	2	Y	4099	4067	0	4	8	70
							4509	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

KING DAVID MIPA UNIT WELL #: 223H RRCID -> 296235 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10825 - 21681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31093	X	6550	-0-	-24543	-0-	948	1	5602	9	Y	5093	5090	0	6	8	124
04	30725	X	30725	-0-	-0-	-0-	880	1	24120	2	Y	4711	4723	0	4	8	108
							543	4	5182	9							
05	32617	X	32617	-0-	-0-	-0-	993	1	26321	2	Y	4820	4806	0			122
							1	4	5302	9							
*06	30871	X	30871	-0-	-0-	-0-	949	1	25039	2	Y	4399	4450	0	1	8	70
							44	4	4839	9							
*07	31093	X	28000	-0-	-3093	-0-	877	1	22598	2	Y	4114	4125	0	11	8	48
							4525	9									
08	31186	X	28669	-0-	-2517	-0-	1023	1	23107	2	Y	4126	4100	0	4	8	70
							4539	9									

BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 233H RRCID -> 296253 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10053 - 20780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75330	X	63701	-0-	-11629	-0-	774	1	60037	2	Y	2510	2457	0	12	8	294
							129	4	2761	9							
04	71520	X	54346	-0-	-17174	-0-	721	1	51539	2	Y	1891	1827	0	19	8	339
							6	4	2080	9							
05	70959	X	60695	-0-	-10264	-0-	816	1	57417	2	Y	2238	2368	0			209
							2462	9									
*06	64860	X	56739	-0-	-8121	-0-	753	1	53303	2	Y	2214	2091	0	7	8	325
							248	4	2435	9							
*07	67022	X	57733	-0-	-9289	-0-	740	1	54425	2	Y	2310	2302	0	7	8	326
							27	4	2541	9							
08	63705	X	56326	-0-	-7379	-0-	732	1	52959	2	Y	2116	2179	0			263
							307	4	2328	9							

BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 224H RRCID -> 296260 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 9852 - 20037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68851	X	58278	-0-	-10573	-0-	700	1	54261	2	Y	2909	2846	0	14	8	353
							117	4	3200	9							
04	66630	X	56664	-0-	-9966	-0-	748	1	53428	2	Y	2256	2172	0	23	8	414
							6	4	2482	9							
05	65844	X	55744	-0-	-10100	-0-	746	1	52484	2	Y	2285	2461	0			238
							2514	9									
06	60570	X	52264	-0-	-8306	-0-	692	1	48970	2	Y	2158	2043	0	7	8	346
							228	4	2374	9							
07	62589	X	54945	-0-	-7644	-0-	713	1	52468	2	Y	1580	1636	0	5	8	285
							26	4	1738	9							
08	58559	X	53032	-0-	-5527	-0-	690	1	49964	2	Y	1898	1902	0			281
							290	4	2088	9							

ZACCHAEUS 3 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 296276 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10731 - 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
03	24738	X	24058	-0-	-680	-0-	19456	2	4602	9	Y	4184	4211	0			39
04	23940	X	22261	-0-	-1679	-0-	18023	2	4238	9	Y	3853	3855	0			37
05	24738	X	22527	-0-	-2211	-0-	18212	2	4315	9	Y	3923	3927	0			33
06	23940	X	19776	-0-	-4164	-0-	15781	2	127	4	Y	3516	3511	0			38
							3868	9									
07	24056	X	21645	-0-	-2411	-0-	17601	2	26	4	Y	3653	3653	0	8	8	30
							4018	9									
08	22692	X	16479	-0-	-6213	-0-	12990	2	10	4	Y	3163	3133	0	3	8	57
							3479	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

ZACCHAEUS 3 UNIT WELL #: 231H RRCID -> 296277 COMPL. DATE 05/29/2023 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11005 - 19393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18198	X	18198	-0-	-0-	-0-	14764	2	3434	9	Y	3122	3147	0			29
04	15912	X	15912	-0-	-0-	-0-	12897	2	3015	9	Y	2741	2744	0			26
05	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	12483	2	2951	9	Y	2683	2686	0			23
06	14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	11570	2	93	4	Y	2541	2536	0			28
							2795	9									
*07	15037	X	15037	-0-	-0-	-0-	12324	2	18	4	Y	2450	2453	0	5	8	20
							2695	9									
08	18197	X	14637	-0-	-3560	-0-	12048	2	9	4	Y	2345	2321	0	2	8	42
							2580	9									

ZACCHAEUS 3 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 296305 COMPL. DATE 05/29/2023 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10593 - 17974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28985	X	28795	-0-	-190	-0-	23440	2	5355	9	Y	4868	4899	0			46
04	28050	X	26919	-0-	-1131	-0-	21895	2	5024	9	Y	4567	4569	0			44
05	28985	X	27355	-0-	-1630	-0-	22308	2	5047	9	Y	4588	4593	0			39
*06	28050	X	23747	-0-	-4303	-0-	19124	2	154	4	Y	4063	4058	0			44
							4469	9									
07	28985	X	25351	-0-	-3634	-0-	20574	2	30	4	Y	4315	4315	0	9	8	35
							4747	9									
08	28148	X	21543	-0-	-6605	-0-	17886	2	14	4	Y	3312	3284	0	3	8	60
							3643	9									

ARUBA STATE 15-14 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 296328 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10959 - 20534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31806	X	4913	-0-	-26893	-0-	83	1	4830	9	Y	4391	3778	0	498	1	204
													5	8			
04	30780	X	25847	-0-	-4933	-0-	66	1	21599	2	Y	3583	3653	0			134
							241	4	3941	9							
05	31806	X	26832	-0-	-4974	-0-	74	1	22568	2	Y	3788	3768	0	28	8	126
							23	4	4167	9							
06	30600	X	23344	-0-	-7256	-0-	52	1	19535	2	Y	3414	3457	0	6	8	77
							2	4	3755	9							
07	30628	X	25535	-0-	-5093	-0-	84	1	21284	2	Y	3788	3592	0	142	8	131
							4167	9									
08	26846	X	20632	-0-	-6214	-0-	69	1	16783	2	Y	3436	3406	0	54	8	107
							3780	9									

SYCAMORE 4 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 296337 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11255 - 20221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53227	X	46224	-0-	-7003	-0-	38577	2	7647	9	Y	6952	6998	0			65
04	51510	X	47318	-0-	-4192	-0-	39869	2	7449	9	Y	6772	6772	0			65
05	53227	X	27698	-0-	-25529	-0-	23393	2	4305	9	Y	3914	3946	0			33
*06	51510	X	33377	-0-	-18133	-0-	27306	2	220	4	Y	5319	5294	0			58
							5851	9									
07	53227	X	33356	-0-	-19871	-0-	27472	2	40	4	Y	5313	5317	0	11	8	43
							5844	9									
08	48887	X	40788	-0-	-8099	-0-	34615	2	26	4	Y	5588	5525	0	5	8	101
							6147	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
SYCAMORE 4 UNIT WELL #: 232HR RRCID -> 296398 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10874 - 20820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26138	X	26138	-0-	-0-	-0-	20004	2	6134	9	Y	5576	5608	0			52
04	23587	X	23587	-0-	-0-	-0-	18087	2	5500	9	Y	5000	5004	0			48
05	23790	X	23790	-0-	-0-	-0-	18111	2	5679	9	Y	5163	5167	0			44
06	22137	X	22137	-0-	-0-	-0-	16682	2	134	4	Y	4837	4828	0			53
							5321	9									
07	22949	X	22949	-0-	-0-	-0-	17602	2	26	4	Y	4837	4841	0	10	8	39
							5321	9									
08	22165	X	20607	-0-	-1558	-0-	16092	2	12	4	Y	4094	4056	0	3	8	74
							4503	9									

SYCAMORE 4 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296402 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11351 - 21268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36177	X	-0-	-0-	-36177	-0-					Y	-0-					-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKIE STATE C WELL #: 131H RRCID -> 296510 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10743 - 22536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48639	X	37015	-0-	-11624	-0-	30418	2	524	4	Y	5521	5525	0	12	8	21
							6073	9									
04	41940	X	35823	-0-	-6117	-0-	29465	2	320	4	Y	5489	5470	0			40
							6038	9									
05	43338	X	34678	-0-	-8660	-0-	28301	2	115	4	Y	5693	5684	0			49
							6262	9									
*06	37920	X	34223	-0-	-3697	-0-	28193	2	90	4	Y	5400	5414	0	3	8	32
							5940	9									
07	37014	X	35605	-0-	-1409	-0-	29429	2	57	4	Y	5563	5521	0	34	8	40
							6119	9									
08	37014	X	33631	-0-	-3383	-0-	27915	2	77	4	Y	5126	5114	0	5	8	47
							5639	9									

JACKIE STATE B WELL #: 331H RRCID -> 296511 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11395 - 23248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89834	X	89834	-0-	-0-	-0-	78881	2	1359	4	Y	8722	8715	0	18	8	33
							9594	9									
04	83925	X	83925	-0-	-0-	-0-	74069	2	805	4	Y	8228	8201	0			60
							9051	9									
05	72251	X	72251	-0-	-0-	-0-	63432	2	259	4	Y	7782	7775	0			67
							8560	9									
06	75030	X	69507	-0-	-5523	-0-	61719	2	199	4	Y	6899	6921	0	4	8	41
							7589	9									
07	77531	X	68918	-0-	-8613	-0-	61368	2	121	4	Y	6754	6706	0	41	8	48
							7429	9									
08	82026	X	65170	-0-	-16856	-0-	57873	2	161	4	Y	6487	6469	0	6	8	60
							7136	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
JACKIE STATE A WELL #: 221H RRCID -> 296515 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10631 PERF.11091 - 22825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43741	X	42671	-0-	-1070	-0-	35927	2	619	4	Y	5568	5574	0	12	8	21
							6125	9									
04	40659	X	40659	-0-	-0-	-0-	34644	2	376	4	Y	5126	5109	0			38
							5639	9									
05	40982	X	36801	-0-	-4181	-0-	31121	2	127	4	Y	5048	5043	0			43
							5553	9									
06	41280	X	36727	-0-	-4553	-0-	31468	2	101	4	Y	4689	4702	0	2	8	28
							5158	9									
*07	42656	X	37318	-0-	-5338	-0-	32028	2	63	4	Y	4752	4717	0	29	8	34
							5227	9									
08	36259	X	36259	-0-	-0-	-0-	31165	2	86	4	Y	4553	4541	0	4	8	42
							5008	9									

JACKIE STATE UNIT WELL #: 232H RRCID -> 296591 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10845 - 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
03	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	4584	2	79	4	Y	2968	2973	0	6	8	11
							3265	9									
04	9600	X	4902	-0-	-4698	-0-	2159	2	23	4	Y	2473	2466	0			18
							2720	9									
05	9920	X	4328	-0-	-5592	-0-	1928	2	7	4	Y	2175	2174	0			19
							2393	9									
06	9600	X	5441	-0-	-4159	-0-	3030	2	9	4	Y	2184	2189	0	1	8	13
							2402	9									
07	8246	X	6653	-0-	-1593	-0-	4205	2	8	4	Y	2218	2201	0	14	8	16
							2440	9									
08	7936	X	6569	-0-	-1367	-0-	4446	2	12	4	Y	1919	1915	0	2	8	18
							2111	9									

JESSE JAMES 5-4 EAST A UNIT WELL #: 133H RRCID -> 296610 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10805 - 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
03	66016	X	66016	-0-	-0-	-0-	205	1	52463	2	Y	11866	11873	0	25	8	41
							295	4	13053	9							
04	62315	X	62315	-0-	-0-	-0-	196	1	49823	2	Y	10975	10631	0	334	1	51
							223	4	12073	9							
05	62027	X	62027	-0-	-0-	-0-	187	1	49465	2	Y	11190	11157	0	27	8	57
							66	4	12309	9							
06	58770	X	56867	-0-	-1903	-0-	148	1	45318	2	Y	10246	10204	0	7	8	92
							130	4	11271	9							
07	60729	X	48714	-0-	-12015	-0-	197	1	38785	2	Y	8747	8745	0			94
							110	4	9622	9							
08	56172	X	43836	-0-	-12336	-0-	162	1	33960	2	Y	8356	7233	0	1101	1	116
							522	4	9192	9							

SHELL 41 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 296614 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11141 - 20623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41850	X	40065	-0-	-1785	-0-	35474	2	611	4	Y	3618	3622	0	8	8	14
							3980	9									
04	40500	X	37324	-0-	-3176	-0-	33197	2	361	4	Y	3424	3413	0			25
							3766	9									
05	41850	X	38686	-0-	-3164	-0-	34876	2	144	4	Y	3333	3329	0			29
							3666	9									
*06	40500	X	38911	-0-	-1589	-0-	35179	2	115	4	Y	3288	3296	0	2	8	19
							3617	9									
*07	41850	X	37202	-0-	-4648	-0-	33374	2	66	4	Y	3420	3393	0	21	8	25
							3762	9									
08	40052	X	37098	-0-	-2954	-0-	33453	2	94	4	Y	3228	3220	0	3	8	30
							3551	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

SHELL 41 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296615 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11439 - 21569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60543	X	41616	-0-	-18927	-0-	36244	2	624	4	Y	4316	4323	0	9	8	16
							4748	9									
04	57300	X	22942	-0-	-34358	-0-	20250	2	220	4	Y	2247	2247	0			16
							2472	9									
05	52576	X	40145	-0-	-12431	-0-	36375	2	150	4	Y	3291	3279	0			28
							3620	9									
06	45298	X	45298	-0-	-0-	-0-	41168	2	135	4	Y	3632	3637	0	2	8	21
							3995	9									
*07	49649	X	49649	-0-	-0-	-0-	45333	2	90	4	Y	3842	3812	0	23	8	28
							4226	9									
08	48044	X	48044	-0-	-0-	-0-	44056	2	124	4	Y	3513	3506	0	3	8	32
							3864	9									

SHELL 41 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 296616 COMPL. DATE 07/18/2023 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11384 - 21014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63385	X	63385	-0-	-0-	-0-	58050	2	1000	4	Y	3941	3946	0	8	8	15
							4335	9									
04	59400	X	29540	-0-	-29860	-0-	27543	2	300	4	Y	1543	1547	0			11
							1697	9									
05	61597	X	61597	-0-	-0-	-0-	57602	2	238	4	Y	3415	3397	0			29
							3757	9									
06	59400	X	58393	-0-	-1007	-0-	54388	2	178	4	Y	3479	3486	0	2	8	20
							3827	9									
07	61380	X	58479	-0-	-2901	-0-	54421	2	108	4	Y	3591	3563	0	22	8	26
							3950	9									
08	63395	X	57417	-0-	-5978	-0-	53517	2	151	4	Y	3408	3400	0	3	8	31
							3749	9									

VINTAGE C WELL #: C 03H RRCID -> 296685 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11271 - 23708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91720	X	91720	-0-	-0-	-0-	83976	2	7744	9	Y	7040	7016	0			208
04	82410	X	79318	-0-	-3092	-0-	72528	2	6790	9	Y	6173	6203	0			178
05	85157	X	78654	-0-	-6503	-0-	72067	2	6587	9	Y	5988	6025	0			141
06	82410	X	58654	-0-	-23756	-0-	53433	2	5221	9	Y	4746	4657	0			230
07	85157	X	58691	-0-	-26466	-0-	53317	2	5374	9	Y	4885	4921	0			194
08	91729	X	51536	-0-	-40193	-0-	46409	2	5127	9	Y	4661	4572	0			283

VINTAGE E WELL #: C 04H RRCID -> 296686 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11039 - 22474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80817	X	80423	-0-	-394	-0-	71085	2	9338	9	Y	8489	8457	0			251
04	77869	X	77869	-0-	-0-	-0-	68763	2	9106	9	Y	8278	8290	0			239
05	82677	X	76444	-0-	-6233	-0-	67570	2	8874	9	Y	8067	8116	0			190
06	80010	X	73341	-0-	-6669	-0-	64826	2	8515	9	Y	7741	7556	0			375
07	82677	X	73917	-0-	-8760	-0-	65826	2	8091	9	Y	7355	7437	0			293
08	80197	X	59747	-0-	-20450	-0-	53110	2	6637	9	Y	6034	5960	0			367

ZACCHAEUS 3 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 296714 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11336 - 18747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40865	X	40865	-0-	-0-	-0-	35133	2	5732	9	Y	5211	5206	0			49
04	36706	X	36706	-0-	-0-	-0-	31341	2	5365	9	Y	4877	4879	0			47
05	35510	X	35510	-0-	-0-	-0-	30249	2	5261	9	Y	4783	4790	0			40
06	32347	X	32347	-0-	-0-	-0-	27284	2	220	4	Y	4403	4395	0			48
							4843	9									
07	32791	X	32791	-0-	-0-	-0-	27901	2	41	4	Y	4408	4411	0	9	8	36
							4849	9									
08	36642	X	32727	-0-	-3915	-0-	28157	2	21	4	Y	4135	4093	0	3	8	75
							4549	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

SHELL 41 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 296823 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10743 - 20638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47523	X	47165	-0-	-358	-0-	39171	2	675	4	Y	6654	6663	0	14	8	25
							7319	9									
04	49630	X	49630	-0-	-0-	-0-	42201	2	458	4	Y	6337	6316	0			46
							6971	9									
05	47523	X	44824	-0-	-2699	-0-	37739	2	156	4	Y	6299	6291	0			54
							6929	9									
*06	45630	X	44771	-0-	-859	-0-	38186	2	125	4	Y	5873	5889	0	3	8	35
							6460	9									
*07	47523	X	44460	-0-	-3063	-0-	38084	2	76	4	Y	5727	5686	0	35	8	41
							6300	9									
08	42718	X	42511	-0-	-207	-0-	36457	2	103	4	Y	5410	5396	0	5	8	50
							5951	9									

SHELL 41 UNIT WELL #: 221H RRCID -> 296883 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11019 - 21495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63054	X	45274	-0-	-17780	-0-	39336	2	678	4	Y	4782	4787	0	10	8	18
							5260	9									
04	54600	X	28826	-0-	-25774	-0-	24649	2	268	4	Y	3554	3546	0			26
							3909	9									
05	53103	X	30748	-0-	-22355	-0-	26598	2	110	4	Y	3673	3668	0			31
							4040	9									
*06	43800	X	20727	-0-	-23073	-0-	17838	2	58	4	Y	2574	2589	0	1	8	15
							2831	9									
*07	45260	X	24833	-0-	-20427	-0-	21514	2	43	4	Y	2978	2954	0	18	8	21
							3276	9									
08	45260	X	21578	-0-	-23682	-0-	18340	2	52	4	Y	2896	2887	0	3	8	27
							3186	9									

FOLK STAR A WELL #: C 04H RRCID -> 297941 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10773 - 23204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	141608	X	86985	-0-	-54623	-0-	170	1	80984	2	Y	4896	4935	0			88
							445	4	5386	9							
04	125220	X	100503	-0-	-24717	-0-	203	1	92645	2	Y	6959	6915	0			132
							7655	9									
05	137888	X	137888	-0-	-0-	-0-	303	1	129370	2	Y	7226	7220	0			138
							266	4	7949	9							
06	117540	X	62187	-0-	-55353	-0-	139	1	57906	2	Y	3548	3609	0			77
							239	4	3903	9							
*07	143406	X	93617	-0-	-49789	-0-	211	1	86837	2	Y	5833	5750	0			160
							153	4	6416	9							
08	102672	X	85593	-0-	-17079	-0-	195	1	79723	2	Y	4864	4917	0			107
							325	4	5350	9							

FOLK STAR D WELL #: T 43H RRCID -> 297946 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10466 - 16133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36363	X	33555	-0-	-2808	-0-	68	1	32163	2	Y	1043	1047	0			19
							177	4	1147	9							
04	40800	X	31872	-0-	-8928	-0-	67	1	30475	2	Y	1209	1205	0			23
							1330	9									
05	43276	X	30650	-0-	-12626	-0-	66	1	29312	2	Y	1104	1106	0			21
							58	4	1214	9							
*06	41880	X	22206	-0-	-19674	-0-	50	1	21797	2	Y	248	264	0			5
							86	4	273	9							
*07	43276	X	38796	-0-	-4480	-0-	90	1	37926	2	Y	650	637	0			18
							65	4	715	9							
08	37993	X	37993	-0-	-0-	-0-	88	1	36699	2	Y	964	961	0			21
							146	4	1060	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

FOLK STAR C WELL #: C 26H RRCID -> 297961 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10720 - 23153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150320	X	150320	-0-	-0-	-0-	290	1	138547	2	Y	9748	9706	0			175
							760	4	10723	9							
04	126990	X	78790	-0-	-48200	-0-	158	1	72207	2	Y	5841	5906	0			110
							6425	9									
05	123504	X	73107	-0-	-50397	-0-	155	1	66524	2	Y	5719	5720	0			109
							137	4	6291	9							
*06	151315	X	151315	-0-	-0-	-0-	335	1	139643	2	Y	9784	9682	0			211
							575	4	10762	9							
07	145080	X	88670	-0-	-56410	-0-	198	1	81575	2	Y	6139	6182	0			168
							144	4	6753	9							
08	95883	X	83225	-0-	-12658	-0-	188	1	76940	2	Y	5258	5311	0			115
							313	4	5784	9							

FOLK STAR B WELL #: U 10H RRCID -> 298086 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10197 - 16931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68169	X	47585	-0-	-20584	-0-	93	1	44364	2	Y	2622	2641	0			47
							244	4	2884	9							
04	63210	X	43159	-0-	-20051	-0-	88	1	40146	2	Y	2659	2656	0			50
							2925	9									
05	61163	X	44486	-0-	-16677	-0-	96	1	41693	2	Y	2375	2380	0			45
							84	4	2613	9							
06	58350	X	34059	-0-	-24291	-0-	76	1	32183	2	Y	1517	1529	0			33
							131	4	1669	9							
*07	60295	X	53091	-0-	-7204	-0-	121	1	50235	2	Y	2407	2374	0			66
							87	4	2648	9							
08	57708	X	57708	-0-	-0-	-0-	130	1	53901	2	Y	3145	3142	0			69
							217	4	3460	9							

WOLFMAN E WELL #: C 03H RRCID -> 298133 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10830 - 21199

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-	Y	NO RPT	-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

WOLFMAN C WELL #: U 15H RRCID -> 298134 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 10277 PERF.10633 - 20956

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-	Y	NO RPT	-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

AFFIRMED C WELL #: 333H RRCID -> 298303 COMPL. DATE 03/24/2024 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11051 - 18595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51653	X	51653	-0-	-0-	-0-	40298	2	315	4	Y	10036	9999	0	22	1	7
							11040	9					31	8			
04	43505	X	43505	-0-	-0-	-0-	34446	2	128	4	Y	8119	8048	0	64	8	14
							8931	9									
05	63736	X	41252	-0-	-22484	-0-	32275	2	313	4	Y	7876	7834	0	22	8	34
							8664	9									
06	61680	X	38563	-0-	-23117	-0-	30496	2	102	4	Y	7241	7212	0	13	8	50
							7965	9									
07	63736	X	58299	-0-	-5437	-0-	49935	2	141	4	Y	7475	7477	0	38	8	10
							8223	9									
08	64123	X	64123	-0-	-0-	-0-	54572	2	643	4	Y	8098	8033	0	16	8	59
							8908	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
WOLFMAN F WELL #: U 22H RRCID -> 298436 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10576 - 20880

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/06/2024

ABACO STATE SHALLOW UNIT WELL #: 131H RRCID -> 298774 COMPL. DATE 08/22/2024 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10863 - 20127

03	52887	X	52887	-0-	-0-	-0-	41890	2	10997	9	Y	9997	9957	0	37	8	91
04	42486	X	42486	-0-	-0-	-0-	33539	2	8947	9	Y	8134	8156	0	1	8	68
05	41602	X	38657	-0-	-2945	-0-	30029	2	8628	9	Y	7844	7825	0	35	8	52
06	40260	X	38866	-0-	-1394	-0-	31006	2	8	4	Y	7138	7098	0	8	8	84
							7852	9									
07	41602	X	36785	-0-	-4817	-0-	8	1	29593	2	Y	6531	6589	0			26
							7184	9									
08	41602	X	26144	-0-	-15458	-0-	56	1	20673	2	Y	4923	4892	0			57
							5415	9									

ABACO STATE SHALLOW UNIT WELL #: 1301H RRCID -> 298775 COMPL. DATE 08/22/2024 TOTAL DEPTH 10271 PERF.10613 - 19842

03	35059	X	35059	-0-	-0-	-0-	28263	2	6796	9	Y	6178	6145	0	23	8	56
04	30574	X	30574	-0-	-0-	-0-	24991	2	5583	9	Y	5075	5089	0			42
05	27297	X	27297	-0-	-0-	-0-	22775	2	4522	9	Y	4111	4108	0	18	8	27
*06	23829	X	23829	-0-	-0-	-0-	20570	2	5	4	Y	2958	2947	0	3	8	35
							3254	9									
07	23498	X	22559	-0-	-939	-0-	5	1	19584	2	Y	2700	2724	0			11
							2970	9									
08	23498	X	21878	-0-	-1620	-0-	50	1	18758	2	Y	2791	2770	0			32
							3070	9									

ABACO STATE SHALLOW UNIT WELL #: 1302H RRCID -> 298784 COMPL. DATE 08/15/2024 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10511 - 19727

03	32554	X	32554	-0-	-0-	-0-	25164	2	7390	9	Y	6718	6685	0	25	8	61
04	28176	X	28176	-0-	-0-	-0-	21980	2	6196	9	Y	5633	5646	0	1	8	47
05	27193	X	27193	-0-	-0-	-0-	20739	2	6454	9	Y	5867	5849	0	26	8	39
06	25530	X	23530	-0-	-2000	-0-	18436	2	5	4	Y	4626	4606	0	5	8	54
							5089	9									
07	26381	X	22385	-0-	-3996	-0-	5	1	17629	2	Y	4319	4356	0			17
							4751	9									
08	26381	X	21522	-0-	-4859	-0-	45	1	16814	2	Y	4239	4207	0			49
							4663	9									

WYATT EARP 22-21 UNIT A WELL #: 331H RRCID -> 298888 COMPL. DATE 09/03/2024 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11155 - 21048

03	58373	X	54815	-0-	-3558	-0-	47	1	35379	2	Y	14244	14240	0	3	1	38
							3721	4	15668	9			12	8			
04	63502	X	63502	-0-	-0-	-0-	1421	1	34332	2	Y	13035	13016	0	38	8	19
							13410	4	14339	9							
05	80642	X	80642	-0-	-0-	-0-	2473	1	57623	2	Y	15958	15886	0	37	8	54
							2992	4	17554	9							
*06	66399	X	66399	-0-	-0-	-0-	546	1	47436	2	Y	14852	14752	0	68	8	86
							2080	4	16337	9							
*07	76795	X	76795	-0-	-0-	-0-	74	1	58621	2	Y	16000	15951	0	98	8	37
							500	4	17600	9							
08	72810	X	72810	-0-	-0-	-0-	72	1	54133	2	Y	16320	16140	0	104	8	113
							653	4	17952	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
WYATT EARP 22-21 UNIT A WELL #: 332H RRCID -> 298889 COMPL. DATE 09/03/2024 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11292 - 21058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55366	X	53780	-0-	-1586	-0-	46	1	34959	2	Y	13725	13714	0	3	1	36
							3677	4	15098	9			12	8			
04	56361	X	56361	-0-	-0-	-0-	55	1	31131	2	Y	11832	11817	0	34	8	17
							12160	4	13015	9							
05	64474	X	64474	-0-	-0-	-0-	60	1	47342	2	Y	13285	13226	0	31	8	45
							2458	4	14614	9							
06	58623	X	58623	-0-	-0-	-0-	63	1	45444	2	Y	10113	10053	0	46	8	59
							1992	4	11124	9							
*07	65327	X	65327	-0-	-0-	-0-	68	1	53488	2	Y	10286	10258	0	63	8	24
							456	4	11315	9							
08	57536	X	57536	-0-	-0-	-0-	62	1	46483	2	Y	9482	9380	0	60	8	66
							561	4	10430	9							

BLAZING SADDLES STATE B WELL #: 314H RRCID -> 298917 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10707 - 21641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		173343	-0-	173343	376633	150115	2	144	4	Y	20985	20960	0	41	8	47
							23084	9									
04	SHUT IN		154495	-0-	154495	531128	136041	2	65	4	Y	16717	16719	0			45
							18389	9									
05	672680	X	141552	-0-	-531128	-0-	125514	2	416	4	Y	14202	14132	0	49	8	66
							15622	9									
*06	130410	X	123123	-0-	-7287	-0-	110114	2	97	4	Y	11738	11661	0	85	1	49
							12912	9					9	8			
07	134757	X	126141	-0-	-8616	-0-	113026	2	252	4	Y	11694	11693	0	6	8	44
							12863	9									
08	134757	X	108494	-0-	-26263	-0-	97501	2	66	4	Y	9934	9888	0			90
							10927	9									

RIO LOBO STATE B WELL #: 331H RRCID -> 298928 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10976 - 21918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		211858	-0-	211858	449166	1622	1	185900	2	Y	21961	21932	0	44	8	49
							179	4	24157	9							
04	SHUT IN		197246	-0-	197246	646412	177132	2	85	4	Y	18208	18208	0			49
							20029	9									
05	834244	X	187832	-0-	-646412	-0-	169831	2	558	4	Y	15857	15808	0	24	8	74
							17443	9									
*06	174930	X	165094	-0-	-9836	-0-	1195	1	149303	2	Y	13149	13070	0	95	1	54
							132	4	14464	9			4	8			
*07	205371	X	205371	-0-	-0-	-0-	189511	2	423	4	Y	14034	14033	0	2	8	53
							15437	9									
08	180761	X	179539	-0-	-1222	-0-	167491	2	113	4	Y	10850	10805	0			98
							11935	9									

RIO LOBO STATE C WELL #: 312H RRCID -> 298929 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10771 - 21657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		223735	-0-	223735	497517	1685	1	193059	2	Y	26186	26161	0	53	8	58
							186	4	28805	9							
04	SHUT IN		189335	-0-	189335	686852	167581	2	81	4	Y	19703	19707	0			54
							21673	9									
05	857202	X	170350	-0-	-686852	-0-	152416	2	501	4	Y	15848	15804	0	24	8	74
							17433	9									
*06	173130	X	146294	-0-	-26836	-0-	1047	1	130828	2	Y	13003	12925	0	94	1	54
							116	4	14303	9			4	8			
*07	178901	X	172270	-0-	-6631	-0-	157066	2	350	4	Y	13504	13505	0	2	8	51
							14854	9									
08	178901	X	143691	-0-	-35210	-0-	131972	2	89	4	Y	10573	10528	0			96
							11630	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

RIO LOBO STATE D WELL #: 222H RRCID -> 298931 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 10271 PERF.10407 - 21349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		271089	-0-	271089	577859	2082	1	238626	2	Y	27410	27379	0	55	8	61
							230	4	30151	9							
04	SHUT IN		243744	-0-	243744	821603	218084	2	105	4	Y	23232	23230	0			63
							25555	9									
05	1049559	X	227956	-0-	-821603	-0-	204837	2	673	4	Y	20405	20342	0	31	8	95
							22446	9									
*06	215130	X	192894	-0-	-22236	-0-	1387	1	173259	2	Y	16450	16353	0	119	1	68
							153	4	18095	9			5	8			
*07	222301	X	183752	-0-	-38549	-0-	166923	2	372	4	Y	14961	14969	0	3	8	57
							16457	9									
08	222301	X	158148	-0-	-64153	-0-	143880	2	97	4	Y	12883	12823	0			117
							14171	9									

RIO LOBO STATE E WELL #: 332H RRCID -> 298932 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 10823 PERF.10968 - 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
03	SHUT IN		192218	-0-	192218	420924	1498	1	171646	2	Y	17190	17172	0	35	8	38
							165	4	18909	9							
04	SHUT IN		173432	-0-	173432	594356	159310	2	77	4	Y	12768	12771	0			35
							14045	9									
05	764511	X	170155	-0-	-594356	-0-	157567	2	518	4	Y	10973	10940	0	17	8	51
							12070	9									
*06	157560	X	152333	-0-	-5227	-0-	1129	1	141101	2	Y	9071	9016	0	65	1	38
							125	4	9978	9			3	8			
*07	174748	X	174748	-0-	-0-	-0-	164258	2	366	4	Y	9204	9205	0	2	8	35
							10124	9									
08	162812	X	153857	-0-	-8955	-0-	145096	2	98	4	Y	7875	7839	0			71
							8663	9									

RIO LOBO STATE A WELL #: 221H RRCID -> 298961 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 10286 PERF.10496 - 21344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		252104	-0-	252104	573648	1949	1	223380	2	Y	24145	24123	0	49	8	54
							215	4	26560	9							
04	SHUT IN		221762	-0-	221762	795410	199402	2	96	4	Y	20240	20239	0			55
							22264	9									
05	1002030	X	206620	-0-	-795410	-0-	186570	2	613	4	Y	17670	17616	0	27	8	82
							19437	9									
*06	209610	X	176501	-0-	-33109	-0-	1273	1	158977	2	Y	14645	14555	0	106	1	61
							141	4	16110	9			5	8			
*07	216597	X	166068	-0-	-50529	-0-	150675	2	336	4	Y	13688	13695	0	2	8	52
							15057	9									
08	216597	X	141111	-0-	-75486	-0-	128154	2	87	4	Y	11700	11646	0			106
							12870	9									

ABACO STATE DEEP UNIT WELL #: 222H RRCID -> 298962 COMPL. DATE 08/22/2024 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11156 - 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
03	31612	X	31612	-0-	-0-	-0-	25444	2	6168	9	Y	5607	5584	0	21	8	51
04	28440	X	26943	-0-	-1497	-0-	21610	2	5333	9	Y	4848	4859	0			40
05	29388	X	25036	-0-	-4352	-0-	20187	2	4849	9	Y	4408	4400	0	19	8	29
06	28440	X	21950	-0-	-6490	-0-	17623	2	5	4	Y	3929	3908	0	4	8	46
							4322	9									
07	29388	X	21419	-0-	-7969	-0-	5	1	17457	2	Y	3597	3629	0			14
							3957	9									
08	29388	X	20779	-0-	-8609	-0-	46	1	16986	2	Y	3406	3381	0			39
							3747	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
RIO LOBO STATE F WELL #: 313H RRCID -> 298975 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10864 - 21782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		198323	-0-	198323	434174	1478	1	169333	2	Y	24863	24837	0	50	8	55
							163	4	27349	9							
04	SHUT IN		165173	-0-	165173	599347	144926	2	70	4	Y	18343	18348	0			50
							20177	9									
05	749080	X	149733	-0-	-599347	-0-	132579	2	436	4	Y	15198	15154	0	23	8	71
							16718	9									
*06	156780	X	124252	-0-	-32528	-0-	880	1	109911	2	Y	12149	12078	0	88	1	50
							97	4	13364	9			4	8			
*07	162006	X	123747	-0-	-38259	-0-	110992	2	248	4	Y	11370	11375	0	2	8	43
							12507	9									
08	162006	X	102114	-0-	-59892	-0-	92028	2	62	4	Y	9113	9073	0			83
							10024	9									

RIO LOBO STATE G WELL #: 333H RRCID -> 298976 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10993 - 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
03	SHUT IN		190684	-0-	190684	403785	1479	1	169521	2	Y	17746	17721	0	36	8	39
							163	4	19521	9							
04	SHUT IN		163619	-0-	163619	567404	148497	2	71	4	Y	13683	13685	0			37
							15051	9									
05	717022	X	149618	-0-	-567404	-0-	136652	2	449	4	Y	11379	11346	0	17	8	53
							12517	9									
*06	145230	X	129204	-0-	-16026	-0-	945	1	118064	2	Y	9174	9120	0	66	1	38
							104	4	10091	9			3	8			
*07	150071	X	140426	-0-	-9645	-0-	129986	2	290	4	Y	9227	9228	0	2	8	35
							10150	9									
08	162006	X	123627	-0-	-38379	-0-	115192	2	78	4	Y	7597	7563	0			69
							8357	9									

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 225H RRCID -> 299508 COMPL. DATE 02/21/2025 TOTAL DEPTH 10828 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
*06	SHUT IN		814	-0-	814	814	670	2	10	4	Y	122	92	0			30
							134	9									
*07	SHUT IN		180077	-0-	180077	180891	152456	2	681	4	Y	24491	24425	0			96
							26940	9									
*08	SHUT IN		165456	-0-	165456	346347	142399	2	965	4	Y	20084	20060	0	17	8	103
							22092	9									

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 226H RRCID -> 299509 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 10830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
*06	SHUT IN		645	-0-	645	645	636	2	9	4	Y	-0-					-0-
*07	SHUT IN		194600	-0-	194600	195245	164898	2	736	4	Y	26333	26230	0			103
							28966	9									
*08	SHUT IN		178805	-0-	178805	374050	153816	2	1042	4	Y	21770	21744	0	18	8	111
							23947	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
JOSH 201-202 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 299510 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 10806 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN		2755	-0-	2755	2755		10	1	1753	2	Y	555	474	0			81
								381	4	611	9							
*07	SHUT IN		148950	-0-	148950	151705		243	1	125638	2	Y	20383	20313	0	21	8	130
								648	4	22421	9							
*08	SHUT IN		125990	-0-	125990	277695		229	1	108831	2	Y	15391	15370	0	33	8	118
								16930	9									

JOSH 201-202 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 299662 COMPL. DATE 04/09/2025 TOTAL DEPTH 10801 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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN		2588	-0-	2588	2588		9	1	1637	2	Y	533	455	0			78
								356	4	586	9							
*07	SHUT IN		140031	-0-	140031	142619		352	1	107660	2	Y	28254	28123	0	29	8	180
								940	4	31079	9							
*08	SHUT IN		181505	-0-	181505	324124		331	1	157566	2	Y	21462	21432	0	46	8	164
								23608	9									

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 224HR RRCID -> 299915 COMPL. DATE 06/25/2025 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11266 - 21531

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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN		2551	-0-	2551	2551		1999	2	29	4	N	475	358	0			117
								523	9									
07	SHUT IN		177678	-0-	177678	180229		147102	2	657	4	N	27199	27210	0			106
								29919	9									
08	SHUT IN		163886	-0-	163886	344115		140207	2	950	4	N	20663	20646	0	17	8	106
								22729	9									

VITAL ENERGY, INC. 100951
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					385
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					385
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					385
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	178	1			207
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					207
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					207

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	193	1			7
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33852	X	-0-	-0-	-33852	-0-						N	-0-					-0-
04	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-						N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 2H RRCID -> 287495 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10585 - 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
03	DLQ	G-10	6377	-0-	6377	10838	1756	1	3750	2	Y	430	486	1			220
							398	4	473	9							
04	DLQ	G-10	8945	-0-	8945	19783	2176	1	5843	2	Y	503	526	1			197
							373	4	553	9							
05	DLQ	G-10	9406	-0-	9406	29189	2106	1	6707	2	Y	539	542	1			194
							593	9									
06	38558	X	9369	-0-	-29189	-0-	1845	1	7079	2	Y	403	270	1			327
							2	4	443	9							
07	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	1887	1	8097	2	Y	203	449	1			81
							2	4	223	9							
08	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					81

DIAMOND BACK 17 WELL #: 1 H RRCID -> 287579 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10220 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	2293	-0-	2293	2552	117	1	1422	2	Y	22	28	1			47
							730	4	24	9							
04	DLQ	G-10	3353	-0-	3353	5905	445	1	2691	2	Y	143	132	1	12	8	46
							60	4	157	9							
05	DLQ	G-10	871	-0-	871	6776	555	1	207	2	Y	99	66	1			79
							109	9									
06	8176	X	1400	-0-	-6776	-0-	169	1	1174	2	Y	38	112	1			5
							15	4	42	9							
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	DLQ	G-10	14809	-0-	14809	31642	13657	2	330	4	Y	747	1036	0			121
							822	9									
04	DLQ	G-10	10806	-0-	10806	42448	10119	2	8	4	Y	617	685	0	20	8	33
							679	9									
05	DLQ	G-10	15020	-0-	15020	57468	13895	2	2	4	Y	1021	949	0			105
							1123	9									
06	72662	X	15194	-0-	-57468	-0-	14345	2	3	4	Y	769	801	0			73
							846	9									
07	18631	X	16367	-0-	-2264	-0-	15542	2	825	9	Y	750	702	0			121
08	15035	X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					Y	NO RPT					121

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
03	20274	X	1	-0-	-20273	-0-	1	2			N	-0-					175
04	32732	X	32732	-0-	-0-	-0-	28207	2	4007	4	N	471	561	1	24	8	61
							518	9									
05	22506	X	20193	-0-	-2313	-0-	19752	2	441	9	N	401	362	1			100
06	21780	X	6330	-0-	-15450	-0-	4687	2	1475	4	N	153	192	1			61
							168	9									
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	3	36	1			28
08	23622	X	NO RPT	-0-	-23622	-0-					N	NO RPT					28

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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
03	DLQ G-10		970	-0-	970	2089	585	1	385	4	Y	-0-	146	1			48
04	DLQ G-10		1700	-0-	1700	3789	1090	1	608	2	Y	-0-					48
							2	4									
05	DLQ G-10		1186	-0-	1186	4975	1186	1			Y	-0-					48
06	6378	X	1403	-0-	-4975	-0-	1315	1	88	9	Y	80	78	1			50
*07	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1428	1	29	9	Y	26	1	8			75
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					75

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
03	DLQ G-10		3637	-0-	3637	9501	132	1	3189	2	Y	46	159	1			120
							265	4	51	9							
04	DLQ G-10		8583	-0-	8583	18084	717	1	7646	2	Y	200	236	1	18	8	66
							220	9									
05	DLQ G-10		10592	-0-	10592	28676	806	1	9557	2	Y	208	114	1			160
							229	9									
06	36188	X	7512	-0-	-28676	-0-	546	1	6690	2	Y	219	354	1			25
							35	4	241	9							
07	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	789	1	11748	2	Y	269	178	1			116
							296	9									
08	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					Y	NO RPT					116

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
03	DLQ G-10		15273	-0-	15273	34398	14015	2	383	4	Y	795	1200	0			143
							875	9									
04	DLQ G-10		14577	-0-	14577	48975	12893	2	676	4	Y	916	895	0	119	8	45
							1008	9									
05	DLQ G-10		17537	-0-	17537	66512	15947	2	1590	9	Y	1445	1341	0			149
06	84521	X	18009	-0-	-66512	-0-	16444	2	1565	9	Y	1423	1437	0			135
07	21173	X	17076	-0-	-4097	-0-	15929	2	1147	9	Y	1043	1010	0			168
08	17546	X	NO RPT	-0-	-17546	-0-					Y	NO RPT					168

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
03	DLQ G-10		16623	-0-	16623	34446	15996	2	425	4	Y	184	378	1			55
							202	9									
04	DLQ G-10		15575	-0-	15575	50021	13356	2	1904	4	Y	286	184	1	17	8	140
							315	9									
05	DLQ G-10		15957	-0-	15957	65978	15507	2	250	4	Y	182	182	1			140
							200	9									
06	85750	X	19772	-0-	-65978	-0-	19288	2	326	4	Y	144	184	1			100
							158	9									
07	19747	X	9766	-0-	-9981	-0-	9644	2	122	9	Y	111	153	1			58
08	16616	X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					Y	NO RPT					58

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2855					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2855					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2855					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2855					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2855					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2855					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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. 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
03	DLQ	G-10	893	-0-		893	5407	819	1	67	4	Y	6	69	0			71
								7	9									
04	DLQ	G-10	2189	-0-		2189	7596	195	1	391	2	Y	294	252	0			113
								1280	4	323	9							
05	DLQ	G-10	12674	-0-		12674	20270	1799	1	10370	2	Y	459	380	0			192
								505	9									
06	28739	X	8469	-0-		-20270	-0-	1822	1	6086	2	Y	510	573	0			129
								561	9									
07	8500	X	8500	-0-		-0-	-0-	2070	1	6050	2	Y	345	361	0			113
								380	9									
08	12679	X	NO RPT	-0-		-12679	-0-					Y	NO RPT					113

AFFIRMED 6 WELL #: 7H RRCID -> 287706 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10349 - 15716

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
03	DLQ	G-10	9944	-0-		9944	14637	1268	1	8001	2	Y	252	322	0			41
								398	4	277	9							
04	DLQ	G-10	9369	-0-		9369	24006	989	1	7990	2	Y	297	305	0	17	8	16
								63	4	327	9							
05	DLQ	G-10	11351	-0-		11351	35357	1055	1	9899	2	Y	361	340	0			37
								397	9									
06	47046	X	11689	-0-		-35357	-0-	1098	1	10299	2	Y	265	277	0			25
								292	9									
07	12830	X	12830	-0-		-0-	-0-	1175	1	11348	2	Y	279	259	0			45
								307	9									
08	11346	X	NO RPT	-0-		-11346	-0-					Y	NO RPT					45

AFFIRMED 6 WELL #: 3HM RRCID -> 287707 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10098 - 15432

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
03	DLQ	G-10	1299	-0-		1299	2668	775	1	9	2	Y	-0-	10	0			12
								515	4									
04	DLQ	G-10	1649	-0-		1649	4317	832	1	483	2	Y	107	93	0	21	8	5
								216	4	118	9							
05	DLQ	G-10	2044	-0-		2044	6361	884	1	997	2	Y	148	138	0			15
								163	9									
06	8509	X	2148	-0-		-6361	-0-	839	1	1027	2	Y	138	140	0			13
								130	4	152	9							
07	2532	X	2532	-0-		-0-	-0-	886	1	1474	2	Y	156	144	0			25
								172	9									
08	2046	X	NO RPT	-0-		-2046	-0-					Y	NO RPT					25

PICKPOCKET 21 WELL #: 3H RRCID -> 287709 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10029 - 14484

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
03	DLQ	G-10	7978	-0-		7978	19555	7110	2	358	4	Y	464	568	1			99
								510	9									
04	DLQ	G-10	9741	-0-		9741	29296	8267	2	818	4	Y	596	553	1			142
								656	9									
05	DLQ	G-10	8775	-0-		8775	38071	7869	2	58	4	Y	771	810	1			103
								848	9									
06	46680	X	8609	-0-		-38071	-0-	7936	2	27	4	Y	587	602	1			88
								646	9									
*07	12803	X	12194	-0-		-609	-0-	11675	2	519	9	Y	472	513	1	2	8	45
08	10075	X	NO RPT	-0-		-10075	-0-					Y	NO RPT					45

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
SEATTLE SLEW WELL #: 1H RRCID -> 287735 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10247 - 18019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4553	-0-	4553	11042	855	1	2246	2	Y	137					295
							1301	4	151	9							
04	DLQ G-10		9117	-0-	9117	20159	1520	1	3158	2	Y	98	184	1			209
							4331	4	108	9							
05	DLQ G-10		9181	-0-	9181	29340	1518	1	7448	2	Y	-0-					209
							215	4									
06	37018	X	7678	-0-	-29340	-0-	1377	1	5196	2	Y	483	562	1			130
							574	4	531	9							
07	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	1362	1	5461	2	Y	459	373	1	5	8	211
							505	9									
08	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					211

COOPERS DREAM 23-2 WELL #: 2H RRCID -> 287877 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9817 PERF.10029 - 17346

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

COOPERS DREAM 23-4 WELL #: 4H RRCID -> 287879 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9964 - 15931

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

SEATTLE SLEW 17 WELL #: 1H RRCID -> 287939 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9798 - 19665

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DELIGHTFUL DASHER 11-2 WELL #: 2HM RRCID -> 287940 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10841 - 17478

03	DLQ G-10		13071	-0-	13071	24346	985	1	10884	2	Y	1093	1132	0			51
							1202	9									
04	DLQ G-10		12739	-0-	12739	37085	1054	1	10698	2	Y	897	922	0			26
							987	9									
05	DLQ G-10		14520	-0-	14520	51605	1078	1	12443	2	Y	908	917	0			17
							999	9									
06	66208	X	14603	-0-	-51605	-0-	1061	1	12643	2	Y	817	806	0			28
							899	9									
07	15014	X	15014	-0-	-0-	-0-	1032	1	13081	2	Y	819	834	0			13
							901	9									
08	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					Y	NO RPT					13

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 7H RRCID -> 287941 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10045 - 14503

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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
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-	23	1			4
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
03	DLQ G-10		4558	-0-	4558	8478	3722	2	511	4	Y	295	369	1			65
							325	9									
04	DLQ G-10		4119	-0-	4119	12597	2473	2	1207	4	Y	399	369	1			95
							439	9									
05	DLQ G-10		9334	-0-	9334	21931	8703	2	82	4	Y	499	527	1			67
							549	9									
06	27413	X	5482	-0-	-21931	-0-	5077	2	33	4	Y	338	354	1			51
							372	9									
*07	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	291	313	1	1	8	28
08	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					28

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
03	DLQ G-10		924	-0-	924	4406	852	1	66	4	Y	5	71	0			71
							6	9									
04	DLQ G-10		8173	-0-	8173	12579	1872	1	3745	2	Y	257	229	0			99
							2273	4	283	9							
05	DLQ G-10		6758	-0-	6758	19337	1512	1	5000	2	Y	224	229	0			94
							246	9									
06	23689	X	4352	-0-	-19337	-0-	1126	1	3104	2	Y	111	177	0			28
							122	9									
07	3844	X	176	-0-	-3668	-0-	176	1			Y	-0-	28	0			-0-
08	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	15983	X	15983	-0-	-0-	-0-	8206	2	7187	4	N	536	521	1			208
							590	9									
04	15584	X	15584	-0-	-0-	-0-	13324	2	1180	4	N	982	936	1	35	8	219
							1080	9									
05	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	11908	2	2	4	N	900	748	1			371
							990	9									
06	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	6635	2	117	4	N	879	1051	1			199
							967	9									
07	15996	X	4460	-0-	-11536	-0-	3503	2	957	9	N	870	928	1			141
08	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					N	NO RPT					141

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
03	DLQ G-10		6470	-0-	6470	15310	596	1	5183	2	Y	628	643	0			23
							691	9									
04	DLQ G-10		7841	-0-	7841	23151	696	1	6604	2	Y	305	319	0			9
							205	4	336	9							
05	DLQ G-10		7542	-0-	7542	30693	661	1	6585	2	Y	269	273	0			5
							296	9									
06	38183	X	7490	-0-	-30693	-0-	581	1	6627	2	Y	256	252	0			9
							282	9									
07	9796	X	7723	-0-	-2073	-0-	712	1	6692	2	Y	290	294	0			5
							319	9									
08	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					5

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
COPPERHEAD 23 WELL #: 1H RRCID -> 289064 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10601 - 17530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		2483	-0-		2483	2483	2389	1	18	4	Y	69	173	1			68
								76	9									
*03	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	2483					Y	-0-					68
*04	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	2483					Y	-0-					68
*05	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	2483					Y	-0-					68
*06	2483	X	-0-	-0-		-2483	-0-					Y	-0-	40	1			28
*07	2821	X	-0-	-0-		-2821	-0-					Y	-0-					28
08	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					28

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. GAS	(I) 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	DLQ G-10		8143	-0-		8143	12453	998	1	5976	2	Y	1057	1074	0			39
								6	4	1163	9							
04	DLQ G-10		6687	-0-		6687	19140	1022	1	4345	2	Y	713	732	0			20
								536	4	784	9							
05	DLQ G-10		7568	-0-		7568	26708	1066	1	5704	2	Y	725	732	0			13
								798	9									
06	33802	X	7094	-0-		-26708	-0-	1059	1	5295	2	Y	671	661	0			23
								2	4	738	9							
07	8153	X	6791	-0-		-1362	-0-	1034	1	5038	2	Y	654	667	0			10
								719	9									
08	8153	X	NO RPT	-0-		-8153	-0-					Y	NO RPT					10

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. GAS	(I) 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	DLQ G-10		9294	-0-		9294	18081	950	1	7445	2	Y	817	838	0			38
								899	9									
04	DLQ G-10		4253	-0-		4253	22334	397	1	2426	2	Y	345	373	0			10
								1050	4	380	9							
05	DLQ G-10		8558	-0-		8558	30892	584	1	7183	2	Y	719	716	0			13
								791	9									
06	39162	X	8270	-0-		-30892	-0-	579	1	6948	2	Y	675	665	0			23
								743	9									
07	9734	X	9051	-0-		-683	-0-	681	1	7611	2	Y	690	702	0			11
								759	9									
08	9300	X	NO RPT	-0-		-9300	-0-					Y	NO RPT					11

AFFIRMED 6 WELL #: 2H RRCID -> 289067 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10055 - 16247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-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. GAS	(I) 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	DLQ G-10		965	-0-		965	1612	371	2	308	4	Y	260	263	1			61
								286	9									
04	DLQ G-10		4209	-0-		4209	5821	2706	2	1105	4	Y	362	337	1			86
								398	9									
05	DLQ G-10		5343	-0-		5343	11164	4860	2	70	4	Y	375	411	1			50
								413	9									
06	15524	X	4360	-0-		-11164	-0-	3860	2	63	4	Y	397	387	1			60
								437	9									
*07	5846	X	5846	-0-		-0-	-0-	5354	2	27	4	Y	423	441	1	2	8	40
								465	9									
08	5332	X	NO RPT	-0-		-5332	-0-					Y	NO RPT					40

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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
03	17081	X	2615	-0-	-14466	-0-	532 141	1 9	1942	2	N	128	181	1			346
04	13590	X	12143	-0-	-1447	-0-	820 1768	1 9	9555	2	N	1607	1691	1	46	8	216
05	12245	X	9194	-0-	-3051	-0-	868 1568	1 9	6758	2	N	1425	1494	1			147
06	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	840 1	1 4	9941 1488	2 9	N	1353	1132	1			368
07	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	868 1569	1 9	12557	2	N	1426	1470	1			324
08	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					324

PICKPOCKET 21 WELL #: 4H RRCID -> 290166 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10391 - 14699

03	DLQ G-10		962	-0-	962	1878	235 458	2 9	269	4	Y	416	483	1			87
04	DLQ G-10		2909	-0-	2909	4787	1471 465	2 9	973	4	Y	423	409	1			101
05	DLQ G-10		3466	-0-	3466	8253	2926 479	2 9	61	4	Y	435	478	1			58
06	11192	X	2939	-0-	-8253	-0-	2377 507	2 9	55	4	Y	461	450	1			69
*07	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2557 418	2 9	23	4	Y	380	412	1	1	8	36
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					36

BIG BROWN 15 WELL #: 1H RRCID -> 290167 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10057 - 14587

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

AMERICAN PHAROAH WELL #: 2H RRCID -> 290169 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9864 - 17781

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 5H RRCID -> 290170 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10189 - 17056

03	DLQ G-10		2034	-0-	2034	4040	738 132	1 4	1164	2	Y	-0-	4	0			9
04	DLQ G-10		3105	-0-	3105	7145	1205 632	1 4	1268	2	Y	-0-	3	0			6
05	DLQ G-10		2077	-0-	2077	9222	1529	1	548	2	Y	-0-					6
06	10880	X	1658	-0-	-9222	-0-	1179	1	479	2	Y	-0-					6
*07	2232	X	159	-0-	-2073	-0-	159	2			Y	-0-					6
08	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					6

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
03	DLQ G-10	1715	-0-	1715	2180	535	1	1180	2	Y	-0-	5	1			25
04	DLQ G-10	858	-0-	858	3038	701	1	157	2	Y	-0-					25
05	DLQ G-10	1046	-0-	1046	4084	918	1	128	2	Y	-0-					25
06	4862 X	778	-0-	-4084	-0-	671	1	107	2	Y	-0-					25
07	1705 X	653	-0-	-1052	-0-	532	1	121	2	Y	-0-	2	1			23
08	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					23

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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
03	22754 X	9781	-0-	-12973	-0-	9361	2	34	4	N	351	308	0			279
						386	9									
04	22642 X	22642	-0-	-0-	-0-	14067	2	6968	4	N	1461	1573	0			167
						1607	9									
05	21452 X	18305	-0-	-3147	-0-	16826	2	190	4	N	1172	1030	0			309
						1289	9									
06	19770 X	210	-0-	-19560	-0-	103	4	107	9	N	97	205	0			201
07	12896 X	6471	-0-	-6425	-0-	4255	2	1681	4	N	486	101	0	346	1	240
						535	9									
08	23405 X	NO RPT	-0-	-23405	-0-					N	NO RPT					240

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
03	DLQ G-10	20612	-0-	20612	46629	570	1	16973	2	Y	1334	1272	0			587
						1602	4	1467	9							
04	DLQ G-10	20877	-0-	20877	67506	559	1	9850	2	Y	1369	1670	0			286
						8962	4	1506	9							
05	DLQ G-10	11922	-0-	11922	79428	472	1	9652	2	Y	701	873	0			114
						1027	4	771	9							
06	96358 X	16930	-0-	-79428	-0-	369	1	11162	2	Y	805	678	0			241
						4513	4	886	9							
07	28799 X	21198	-0-	-7601	-0-	485	1	19520	2	Y	1083	1134	0			190
						2	4	1191	9							
08	21576 X	NO RPT	-0-	-21576	-0-					Y	NO RPT					190

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	DLQ G-10		10320	-0-	10320	19530	1746	1	7094	2	Y	196	249	1			102
							1264	4	216	9							
04	DLQ G-10		11184	-0-	11184	30714	2184	1	5690	2	Y	177	206	1			73
							3115	4	195	9							
05	DLQ G-10		10541	-0-	10541	41255	2106	1	8076	2	Y	183	189	1			67
							158	4	201	9							
06	49382	X	8127	-0-	-41255	-0-	1852	1	6083	2	Y	137	93	1			111
							41	4	151	9							
07	10323	X	7231	-0-	-3092	-0-	1888	1	5027	2	Y	287	285	1			113
							316	9									
08	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					Y	NO RPT					113

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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	222	1	189	2	N	-0-	2	1			28
04	480	N	332	-0-	-148	-0-	309	1	23	2	N	-0-					28
05	868	N	726	-0-	-142	-0-	419	1	307	2	N	-0-	3	1			25
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1002	1	204	2	N	-0-	2	1			23
*07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1243	1	167	2	N	-0-					23
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					23

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
03	DLQ G-10		1079	-0-	1079	6220	747	1	332	9	Y	302	477	0			50
04	DLQ G-10		2073	-0-	2073	8293	666	1	435	2	Y	336	342	0	27	8	17
							602	4	370	9							
05	DLQ G-10		4953	-0-	4953	13246	780	1	3934	2	Y	217	212	0			22
							239	9									
06	18073	X	4827	-0-	-13246	-0-	740	1	3756	2	Y	262	259	0			25
							43	4	288	9							
*07	5704	X	3142	-0-	-2562	-0-	718	1	2119	2	Y	277	257	0			45
							305	9									
08	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					45

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	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
03	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	1134	1	6896	2	N	971	992	0			48
							1068	9									
04	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	1207	1	9142	2	N	881	904	0			25
							969	9									
05	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	1213	1	8920	2	N	922	930	0			17
							1014	9									
06	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	1193	1	9027	2	N	843	831	0			29
							927	9									
*07	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	1165	1	8834	2	N	804	820	0			13
							2	4	884	9							
08	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					13

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
03	DLQ G-10		2863	-0-	2863	4432	1910	1	848	2	Y	95	107	1			36
							105	9									
04	DLQ G-10		719	-0-	719	5151	457	1	185	2	Y	70	80	1			26
							77	9									
05	DLQ G-10		1772	-0-	1772	6923	1440	1	332	9	Y	302	251	1			77
06	8377	X	1454	-0-	-6923	-0-	974	1	214	2	Y	242	299	1			20
							266	9									
*07	2852	X	2151	-0-	-701	-0-	1202	1	594	2	Y	323	278	1			65
							355	9									
08	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					65

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 4H RRCID -> 290967 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9978 - 17295

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

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 5H RRCID -> 290973 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10683 PERF.10792 - 18409

03	4092	X	257	-0-	-3835	-0-	247	4	10	9	N	9	42	0			45
04	2910	X	286	-0-	-2624	-0-	220	4	66	9	N	60	82	0			23
05	2759	X	947	-0-	-1812	-0-	945	1	2	9	N	2	24	0			1
06	2340	X	1194	-0-	-1146	-0-	723	1	337	2	N	122	92	0			31
							134	9									
*07	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	1207	1	3799	2	N	382	288	0			125
							420	9									
08	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					125

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 6H RRCID -> 290974 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10391 - 17858

03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	2687	1	524	4	N	40	57	0			91
							44	9									
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	1752	1	805	2	N	163	191	0			63
							432	4	179	9							
05	1922	X	419	-0-	-1503	-0-	419	1			N	-0-	63	0			-0-
06	1860	X	822	-0-	-1038	-0-	821	1	1	9	N	1	1	0			-0-
*07	3255	X	262	-0-	-2993	-0-	48	1	214	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

SPECIAL EFFORT 18 WELL #: 1H RRCID -> 290981 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10114 - 19715

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
COPPERHEAD 23 WELL #: 2H RRCID -> 290983 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9887 - 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
*02	DLQ G-10		2683	-0-	2683	2683	2623	1	15	4	Y	41	172	1			40
							45	9									
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2683					Y	-0-					40
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2683					Y	-0-					40
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2683					Y	-0-					40
*06	2683	X	-0-	-0-	-2683	-0-					Y	-0-	40	1			-0-
*07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROCKET WRANGLER 11 WELL #: 1H RRCID -> 290986 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10365 - 17475

03	DLQ G-10		15452	-0-	15452	26964	886	1	12684	2	Y	1711	1743	0			64
							1882	9									
04	DLQ G-10		15137	-0-	15137	42101	964	1	12607	2	Y	1424	1448	0			40
							1566	9									
05	DLQ G-10		16813	-0-	16813	58914	946	1	14191	2	Y	1524	1536	0			28
							1676	9									
06	76399	X	17485	-0-	-58914	-0-	897	1	15004	2	Y	1440	1418	0			50
							1584	9									
*07	16481	X	16481	-0-	-0-	-0-	903	1	14026	2	Y	1411	1438	0			23
							1552	9									
08	16027	X	NO RPT	-0-	-16027	-0-					Y	NO RPT					23

RUNAWAY GHOST 23 WELL #: 1HM RRCID -> 290987 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10138 - 18127

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

COPPERHEAD 23 WELL #: 4H RRCID -> 291002 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9788 - 17555

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 1H RRCID -> 291053 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10319 - 17681

03	DLQ G-10		1383	-0-	1383	3071	839	1	527	4	Y	15	4	0			23
							17	9									
04	DLQ G-10		2033	-0-	2033	5104	848	1	1185	4	Y	-0-	23	0			-0-
05	DLQ G-10		1614	-0-	1614	6718	1280	1	333	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	6718	X	-0-	-0-	-6718	-0-					Y	-0-					-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
08	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 2HM RRCID -> 291055 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10537 - 18004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	X	1429	-0-	-803	-0-	488	1	941	4	N	-0-	3	0			7
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	469	1	3019	4	N	2	8	0			1
							2	9									
05	2542	X	674	-0-	-1868	-0-	522	1	142	2	N	9	6	0			4
							10	9									
06	2460	X	1564	-0-	-896	-0-	1182	1	379	2	N	1	5	0			-0-
							2	4	1	9							
*07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
08	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

SMARTY JONES 26 WELL #: 1H RRCID -> 291062 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10150 - 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
03	DLQ G-10		2558	-0-	2558	4200	813	1	1726	2	Y	17	47	1			9
							19	9									
04	DLQ G-10		2433	-0-	2433	6633	770	1	1663	2	Y	-0-	9	1			-0-
05	DLQ G-10		3225	-0-	3225	9858	804	1	2395	2	Y	24	18	1			6
							26	9									
06	12419	X	2561	-0-	-9858	-0-	740	1	1807	2	Y	12	16	1			2
							1	4	13	9							
*07	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	796	1	1981	2	Y	37	35	1			4
							2	4	41	9							
08	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					4

SMARTY JONES 26 WELL #: 5H RRCID -> 291063 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10599 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3939	-0-	3939	7571	1050	1	2241	2	Y	557	691	1			99
							35	4	613	9							
04	DLQ G-10		3319	-0-	3319	10890	971	1	848	2	Y	479	502	1			76
							973	4	527	9							
05	DLQ G-10		2509	-0-	2509	13399	1050	1	990	2	Y	423	393	1			106
							4	4	465	9							
06	16137	X	2738	-0-	-13399	-0-	976	1	1335	2	Y	385	424	1			67
							3	4	424	9							
*07	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	1012	1	3221	2	Y	532	548	1			51
							1	4	585	9							
08	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					51

SMARTY JONES 26 WELL #: 6H RRCID -> 291064 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10272 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		8804	-0-	8804	10455	919	1	6624	2	Y	1146	1111	1			194
							1261	9									
04	DLQ G-10		7453	-0-	7453	17908	831	1	5632	2	Y	889	942	1			141
							12	4	978	9							
05	DLQ G-10		8538	-0-	8538	26446	936	1	6514	2	Y	989	882	1			248
							1088	9									
06	34476	X	8030	-0-	-26446	-0-	984	1	5829	2	Y	1106	1162	1			192
							1217	9									
*07	8804	X	8656	-0-	-148	-0-	982	1	6560	2	Y	1013	1107	1			98
							1114	9									
08	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					98

REPENT 23 WELL #: 1HM RRCID -> 291071 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9928 - 18595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	338	464	1			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
WAR ADMIRAL 24 WELL #: 3H RRCID -> 291077 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 10060 PERF.10145 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIRLAWAY 24 WELL #: 3H RRCID -> 291079 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10491 - 16908

03	DLQ G-10	3030	-0-	3030	4433	1183	1	1416	2	Y	392	382	1	130
						431	9							
04	DLQ G-10	1261	-0-	1261	5694	463	1	544	2	Y	231	274	1	87
						254	9							
05	DLQ G-10	3960	-0-	3960	9654	1498	1	1627	2	Y	758	651	1	194
						1	4	834	9					
06	11977	X	2323	-0-	-9654	-0-	1084	1	664	2	Y	521	671	1	44
						2	4	573	9					
07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	1185	1	1585	2	Y	757	649	1	152
						1	4	833	9					
08	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					152

WHIRLAWAY 24 WELL #: 4H RRCID -> 291080 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10250 - 15308

03	DLQ G-10	3568	-0-	3568	6744	1845	1	1327	2	Y	360	388	1	127
						396	9							
04	DLQ G-10	2110	-0-	2110	8854	788	1	886	2	Y	396	374	1	149
						436	9							
05	DLQ G-10	3399	-0-	3399	12253	1740	1	734	2	Y	840	774	1	215
						1	4	924	9					
06	14249	X	1996	-0-	-12253	-0-	1381	1	615	9	Y	559	727	1	47
*07	3565	X	2717	-0-	-848	-0-	1275	1	718	2	Y	657	572	1	132
						1	4	723	9					
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					132

CHANCE STATE 4 WELL #: 1H RRCID -> 291851 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10360 - 15002

03	19065	X	146	-0-	-18919	-0-	41	4	105	9	N	95					235
04	18450	X	1834	-0-	-16616	-0-	788	4	1046	9	N	951	842	1			344
05	19065	X	1058	-0-	-18007	-0-	1	4	1057	9	N	961	1246	1			59
06	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	21					80
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	155					235
08	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					235

ROCKET WRANGLER 11-4 WELL #: 4H RRCID -> 294207 COMPL. DATE 08/13/2022 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10738 - 18205

03	DLQ G-10	12793	-0-	12793	24219	11367	2	110	4	Y	1196	1223	0	74
						1316	9							
04	DLQ G-10	8941	-0-	8941	33160	8111	2	65	4	Y	695	744	0	25
						765	9							
05	DLQ G-10	5857	-0-	5857	39017	5198	2	659	9	Y	599	613	0	11
06	66653	X	27636	-0-	-39017	-0-	25668	2	1968	9	Y	1789	1738	0	62
*07	19201	X	19201	-0-	-0-	-0-	17815	2	1386	9	Y	1260	1302	0	20
08	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					Y	NO RPT					20

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
COUNT FLEET 11-4 WELL #: 4H RRCID -> 294674 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 10542 PERF.11066 - 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
03	DLQ G-10		34368	-0-	34368	68042	31391	2	120	4	Y	2597	3100	1			426
							2857	9									
04	DLQ G-10		33486	-0-	33486	101528	30301	2	3185	9	Y	2895	2823	1			498
05	DLQ G-10		34390	-0-	34390	135918	31170	2	3220	9	Y	2927	3134	1			291
06	168334	X	32416	-0-	-135918	-0-	29787	2	2629	9	Y	2390	2514	1			167
*07	37293	X	32902	-0-	-4391	-0-	30330	2	2572	9	Y	2338	2218	1			287
08	34596	X	NO RPT	-0-	-34596	-0-					Y	NO RPT					287

OMAHA 11-5 WELL #: 5H RRCID -> 294675 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10384 - 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
03	30225	X	24904	-0-	-5321	-0-	23042	2	228	4	N	1485	1539	0			56
							1634	9									
04	28050	X	23208	-0-	-4842	-0-	20972	2	549	4	N	1534	1547	0			43
							1687	9									
05	33232	X	23938	-0-	-9294	-0-	22302	2	2	4	N	1485	1501	0			27
							1634	9									
06	32160	X	24452	-0-	-7708	-0-	22868	2	1584	9	N	1440	1417	0			50
*07	33232	X	22698	-0-	-10534	-0-	21214	2	1484	9	N	1349	1377	0			22
08	24893	X	NO RPT	-0-	-24893	-0-					N	NO RPT					22

A CLASSIC DASH 18-15 WELL #: 2H RRCID -> 294721 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 10117 PERF.10117 - 19334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47368	X	34065	-0-	-13303	-0-	13262	2	17361	4	Y	3129	3343	1			477
							3442	9									
04	35880	X	30890	-0-	-4990	-0-	19206	2	8396	4	Y	2989	3163	1			303
							3288	9									
05	37076	X	32666	-0-	-4410	-0-	29746	2	2	4	Y	2653	2551	1			405
							2918	9									
06	35520	X	7124	-0-	-28396	-0-	6380	2	744	9	Y	676	945	1			136
07	36704	X	27972	-0-	-8732	-0-	24996	2	53	4	Y	2657	2429	1	12	8	352
							2923	9									
08	34069	X	NO RPT	-0-	-34069	-0-					Y	NO RPT					352

UL DINO JUICE 18-40-45 WB1 WELL #: 3H RRCID -> 296753 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12836 - 26624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		35741	-0-	35741	70156	401	1	27570	2	Y	6305	6394	0			101
							834	4	6936	9							
04	DLQ G-10		35504	-0-	35504	105660	368	1	26100	2	Y	7804	7824	0			81
							452	4	8584	9							
05	DLQ G-10		34893	-0-	34893	140553	333	1	24055	2	Y	9289	9257	0			113
							287	4	10218	9							
06	DLQ G-10		33156	-0-	33156	173709	352	1	24012	2	Y	7307	7366	0			54
							754	4	8038	9							
07	197367	X	23658	-0-	-173709	-0-	206	1	13399	2	Y	8943	8921	0			76
							216	4	9837	9							
08	25730	X	NO RPT	-0-	-25730	-0-					Y	NO RPT					76

UL DINO JUICE 18-40-45 3B3 WELL #: 10H RRCID -> 296754 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11450 - 23192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		18605	-0-	18605	35679	188	1	12898	2	Y	4663	4699	0			66
							390	4	5129	9							
04	DLQ G-10		17611	-0-	17611	53290	172	1	12235	2	Y	4538	4555	0			49
							212	4	4992	9							
05	DLQ G-10		18377	-0-	18377	71667	180	1	13013	2	Y	4572	4564	0			57
							155	4	5029	9							
06	DLQ G-10		17719	-0-	17719	89386	174	1	11902	2	Y	4790	4809	0			38
							374	4	5269	9							
07	106723	X	17337	-0-	-89386	-0-	182	1	11807	2	Y	4689	4684	0			43
							190	4	5158	9							
08	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					Y	NO RPT					43

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
A CLASSIC DASH 18 WELL #: 2H RRCID -> 297109 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 9171 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIRE WOLF 70 WC A WELL #: 1H RRCID -> 299185 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12687 - 24579

03	0	W	30	-0-	30	524297	9	2	21	9	N	19	33	0				14
04	0	W	1	-0-	1	524298	1	2			N	-0-						14
05	524298	X	-0-	-0-	-524298	-0-					N	-0-						14
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-						14
*07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-						14
08	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT						14

UL DINO JUICE 18-41-40-45 WB5 WELL #: 24H RRCID -> 299986 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 12170 PERF.12121 - 27450

*03	39866	X	NO RPT	-0-	-39866	-0-					N	NO RPT						-0-
*04	38580	X	NO RPT	-0-	-38580	-0-					N	NO RPT						-0-
*05	39866	X	NO RPT	-0-	-39866	-0-					N	NO RPT						-0-
*06	38580	X	NO RPT	-0-	-38580	-0-					N	NO RPT						-0-
*07	39866	X	NO RPT	-0-	-39866	-0-					N	NO RPT						-0-
*08	39866	X	NO RPT	-0-	-39866	-0-					N	NO RPT						-0-

NOTTING HILL ENERGY, LLC 101230
EFG STATE 57-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 293353 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 14846

03	29419	X	21358	-0-	-8061	-0-	2847	1	18020	2	Y	446	506	1	55	8	131		
							491	9											
04	34666	X	34666	-0-	-0-	-0-	1966	1	30534	2	Y	1969	1846	1	118	8	136		
							2166	9											
05	35714	X	35714	-0-	-0-	-0-	152	1	32370	2	Y	2902	2709	1	67	8	262		
							3192	9											
06	34900	X	34900	-0-	-0-	-0-	779	1	31138	2	Y	2712	2764	1	51	8	159		
							2983	9											
07	35493	X	35493	-0-	-0-	-0-	12885	1	21270	2	Y	1216	951	1	34	8	390		
							1338	9											
08	35342	X	35342	-0-	-0-	-0-	2300	1	31317	2	Y	1568	1546	1	87	8	325		
							1725	9											

EFG STATE 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 293368 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 9904 PERF. 9940 - 14820

03	40827	X	6348	-0-	-34479	-0-	886	1	4905	2	Y	506	581	1	57	8	150		
							557	9											
04	35280	X	28500	-0-	-6780	-0-	1388	1	24641	2	Y	2246	2117	1	123	8	156		
							2471	9											
05	45914	X	45914	-0-	-0-	-0-	193	1	42175	2	Y	3224	2969	1	124	8	287		
							3546	9											
06	43979	X	43979	-0-	-0-	-0-	999	1	39861	2	Y	2835	2849	1	110	8	163		
							3119	9											
07	29450	X	27256	-0-	-2194	-0-	2276	1	23554	2	Y	1296	982	1	73	8	404		
							1426	9											
08	38688	X	30174	-0-	-8514	-0-	3040	1	25453	2	Y	1528	1534	1	80	8	318		
							1681	9											

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
NOTTING HILL ENERGY, LLC //CONT.// 101230
CAPTAIN RON STATE 55-T4-20 WELL #: 1H RRCID -> 294858 COMPL. DATE 03/27/2023 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11589 - 16375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38254	X	28213	-0-	-10041	-0-	25244	2	2969	9	N	2699	2628	1	28	8	197
04	37020	X	31376	-0-	-5644	-0-	28531	2	2845	9	N	2586	2538	1	44	8	201
05	34255	X	27997	-0-	-6258	-0-	25045	2	2952	9	N	2684	2722	1	34	8	129
06	30628	X	30628	-0-	-0-	-0-	27093	2	3535	9	N	3214	3191	1	25	8	127
07	32426	X	30273	-0-	-2153	-0-	26587	2	3686	9	N	3351	3284	1	36	8	158
08	32426	X	26970	-0-	-5456	-0-	23587	2	3383	9	N	3075	3065	1	10	8	158

CAPTAIN RON STATE 55-T4-20 WELL #: 2H RRCID -> 294859 COMPL. DATE 03/27/2023 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11070 - 15870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41850	X	23306	-0-	-18544	-0-	19040	2	4266	9	N	3878	3796	1	20	8	285
04	40500	X	14480	-0-	-26020	-0-	11598	2	2882	9	N	2620	2670	1	30	8	205
05	35247	X	4625	-0-	-30622	-0-	3772	2	853	9	N	775	802	1	30	8	148
06	33249	X	33249	-0-	-0-	-0-	30016	2	3233	9	N	2939	2948	1	22	8	117
07	37583	X	37583	-0-	-0-	-0-	34045	2	3538	9	N	3216	3149	1	32	8	152
08	36773	X	36773	-0-	-0-	-0-	33286	2	3487	9	N	3170	3150	1	9	8	163

CAPTAIN RON STATE 55-T4-20 WELL #: 3H RRCID -> 294860 COMPL. DATE 03/28/2023 TOTAL DEPTH 11641 PERF.11756 - 16635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18972	X	13738	-0-	-5234	-0-	11957	2	1781	9	N	1619	1582	1	11	8	119
04	18360	X	14178	-0-	-4182	-0-	12697	2	1481	9	N	1346	1345	1	14	8	106
05	17298	X	12652	-0-	-4646	-0-	11104	2	1548	9	N	1407	1436	1	9	8	68
06	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	11794	2	2616	9	N	2378	2343	1	8	8	95
07	14663	X	14418	-0-	-245	-0-	12296	2	2122	9	N	1929	1920	1	12	8	92
08	14663	X	13794	-0-	-869	-0-	11910	2	1884	9	N	1713	1713	1	4	8	88

CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC 101577
GUTTERBALLS STATE 14-15 WELL #: 41H RRCID -> 298167 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 11357 PERF.11731 - 21511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	558	1	4867	3	N	2879	2831	0	73	8	12
							1147	4	3167	9							
04	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	233	1	5127	3	N	2535	2509	0			38
							255	4	2789	9							
05	10509	X	8121	-0-	-2388	-0-	161	1	4530	3	N	2581	2568	0	31	8	20
							591	4	2839	9							
06	10170	X	7435	-0-	-2735	-0-	38	1	4765	3	N	2364	2342	0	31	8	11
							32	4	2600	9							
07	10509	X	7487	-0-	-3022	-0-	43	1	4831	3	N	2341	2319	0			33
							38	4	2575	9							
08	9734	X	5165	-0-	-4569	-0-	43	1	3308	3	N	1355	1366	0			22
							323	4	1491	9							

GUTTERBALLS STATE 14-15 WELL #: 42H RRCID -> 298168 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11697 - 21477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12989	X	12706	-0-	-283	-0-	702	1	6119	3	N	4039	3986	0	87	8	17
							1442	4	4443	9							
04	15510	X	11206	-0-	-4304	-0-	297	1	6537	3	N	3679	3641	0			55
							325	4	4047	9							
05	16027	X	10864	-0-	-5163	-0-	208	1	5821	3	N	3705	3697	0	34	8	29
							759	4	4076	9							
06	15510	X	10003	-0-	-5507	-0-	49	1	6140	3	N	3430	3409	0	34	8	16
							41	4	3773	9							
07	13609	X	10158	-0-	-3451	-0-	56	1	6256	3	N	3452	3420	0			48
							49	4	3797	9							
08	12710	X	9002	-0-	-3708	-0-	67	1	5248	3	N	2886	2887	0			47
							512	4	3175	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577

EL DUDERINO UNIT 5-25 WELL #: 11H RRCID -> 298177 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10688 - 18689

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
03	14554	X	14554	-0-		-0-	-0-	568	1	9988	3	N	3479	3442	0			78
								171	4	3827	9							
04	15150	X	14221	-0-		-929	-0-	1136	1	9453	3	N	3266	3312	0			32
								39	4	3593	9							
05	15903	X	13807	-0-		-2096	-0-	1092	1	9274	3	N	3097	3115	0	2	8	12
								34	4	3407	9							
06	15390	X	12738	-0-		-2652	-0-	1102	1	8433	3	N	2847	2850	0			9
								71	4	3132	9							
07	15903	X	13150	-0-		-2753	-0-	1066	1	8861	3	N	2930	2919	0			20
								3223	9									
08	14694	X	13237	-0-		-1457	-0-	1335	1	8667	3	N	2911	2899	0			32
								33	4	3202	9							

EL DUDERINO UNIT 5-25 WELL #: 12H RRCID -> 298179 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10486 - 19087

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
03	20336	X	20336	-0-		-0-	-0-	823	1	14485	3	N	4345	4301	0			97
								248	4	4780	9							
04	22560	X	19860	-0-		-2700	-0-	1639	1	13646	3	N	4108	4165	0			40
								56	4	4519	9							
05	23312	X	19578	-0-		-3734	-0-	1600	1	13596	3	N	3938	3960	0	3	8	15
								50	4	4332	9							
06	22560	X	18121	-0-		-4439	-0-	1624	1	12425	3	N	3606	3609	0			12
								105	4	3967	9							
07	21824	X	18199	-0-		-3625	-0-	1528	1	12697	3	N	3613	3601	0			24
								3974	9									
08	20522	X	17733	-0-		-2789	-0-	1838	1	11931	3	N	3563	3547	0			40
								45	4	3919	9							

EL DUDERINO UNIT 5-25 WELL #: 13H RRCID -> 298190 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11071 - 19672

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
03	25451	X	23745	-0-		-1706	-0-	1070	1	18831	3	N	3202	3167	0			71
								322	4	3522	9							
04	25140	X	21234	-0-		-3906	-0-	1929	1	16060	3	N	2890	2933	0			28
								66	4	3179	9							
05	26784	X	20510	-0-		-6274	-0-	1814	1	15409	3	N	2936	2947	0	6	8	11
								57	4	3230	9							
06	25920	X	18966	-0-		-6954	-0-	1839	1	14073	3	N	2668	2670	0			9
								119	4	2935	9							
07	26784	X	21107	-0-		-5677	-0-	1941	1	16130	3	N	2760	2751	0			18
								3036	9									
08	23746	X	20204	-0-		-3542	-0-	2298	1	14922	3	N	2661	2649	0			30
								57	4	2927	9							

EL DUDERINO UNIT 5-25 WELL #: 42H RRCID -> 298191 COMPL. DATE 12/24/2022 TOTAL DEPTH 10730 PERF.11207 - 19608

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
03	17887	X	17511	-0-		-376	-0-	836	1	14710	3	N	1557	1539	0			35
								252	4	1713	9							
04	17280	X	14884	-0-		-2396	-0-	1446	1	12040	3	N	1226	1249	0			12
								49	4	1349	9							
05	18631	X	17927	-0-		-704	-0-	1715	1	14574	3	N	1441	1444	0	4	8	5
								53	4	1585	9							
06	18132	X	18132	-0-		-0-	-0-	1902	1	14552	3	N	1414	1414	0			5
								123	4	1555	9							
07	18631	X	17465	-0-		-1166	-0-	1710	1	14205	3	N	1409	1405	0			9
								1550	9									
08	17918	X	17604	-0-		-314	-0-	2142	1	13907	3	N	1365	1359	0			15
								53	4	1502	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577
EL DUDERINO UNIT 5-25 WELL #: 43H RRCID -> 298192 COMPL. DATE 12/25/2022 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10461 - 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
03	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	425	1	7477	3	N	3475	3439	0			77
							128	4	3823	9							
04	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	861	1	7167	3	N	3185	3231	0			31
							29	4	3504	9							
05	13206	X	9523	-0-	-3683	-0-	698	1	5934	3	N	2608	2628	0	1	8	10
							22	4	2869	9							
06	12780	X	6943	-0-	-5837	-0-	541	1	4143	3	N	2022	2025	0			7
							35	4	2224	9							
07	13206	X	6947	-0-	-6259	-0-	516	1	4286	3	N	1950	1944	0			13
							2145	9									
08	11935	X	5973	-0-	-5962	-0-	554	1	3594	3	N	1646	1641	0			18
							14	4	1811	9							

EL DUDERINO UNIT 5-25 WELL #: 41H RRCID -> 298225 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10945 - 19546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26443	X	23058	-0-	-3385	-0-	1070	1	18822	3	N	2585	2558	0			58
							322	4	2844	9							
04	25590	X	18754	-0-	-6836	-0-	1771	1	14738	3	N	1986	2025	0			19
							60	4	2185	9							
05	25544	X	16081	-0-	-9463	-0-	1463	1	12428	3	N	1949	1957	0	4	8	7
							46	4	2144	9							
06	24720	X	15273	-0-	-9447	-0-	1515	1	11594	3	N	1878	1879	0			6
							98	4	2066	9							
07	25544	X	15762	-0-	-9782	-0-	1466	1	12178	3	N	1925	1918	0			13
							2118	9									
08	23064	X	15704	-0-	-7360	-0-	1816	1	11791	3	N	1865	1857	0			21
							45	4	2052	9							

EQV OPERATING LLC 101634
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 1H RRCID -> 287142 COMPL. DATE 11/16/2024 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
03	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	537	1	4197	3	N	711	587	1	21	8	201
							782	9									
04	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	771	1	8186	3	N	1041	989	1	24	8	229
							10	4	1145	9							
05	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	975	1	8753	3	N	1214	1257	1	44	8	142
							291	4	1335	9							
06	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	855	1	5283	3	N	692	661	1	36	8	137
							60	4	761	9							
07	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	966	1	9569	3	N	1148	1139	1	1	8	145
							13	4	1263	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

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
03	45758	X	45758	-0-	-0-	-0-	1231	1	40139	3	Y	3979	3877	1	106	8	200
							11	4	4377	9							
04	42895	X	42895	-0-	-0-	-0-	1184	1	37601	3	Y	3716	3704	1	85	8	127
							22	4	4088	9							
05	44653	X	44653	-0-	-0-	-0-	1188	1	38849	3	Y	4176	4004	1	169	8	130
							22	4	4594	9							
06	42767	X	42767	-0-	-0-	-0-	1305	1	36737	3	Y	4265	3986	1	255	8	154
							33	4	4692	9							
07	45892	X	45892	-0-	-0-	-0-	1304	1	39700	3	Y	4416	4246	1	151	8	166
							30	4	4858	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					166

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
BROWN STATE 44-2 WELL #: 1H RRCID -> 287320 COMPL. DATE 10/06/2023 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
03	40394	X	40394	-0-	-0-	-0-	724	1	37262	3	Y	2179	2042	1	132	8	435
							11	4	2397	9							
04	62939	X	62939	-0-	-0-	-0-	672	1	59886	3	Y	2163	2075	1	132	8	391
							2	4	2379	9							
05	62283	X	62283	-0-	-0-	-0-	724	1	59082	3	Y	2077	1915	1	173	8	380
							192	4	2285	9							
06	60014	X	60014	-0-	-0-	-0-	697	1	57122	3	Y	1968	1801	1	117	8	430
							30	4	2165	9							
07	67133	X	67133	-0-	-0-	-0-	736	1	63990	3	Y	2180	2023	1	152	8	435
							9	4	2398	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					435

BROWN STATE 44-2 WELL #: 2H RRCID -> 287606 COMPL. DATE 09/23/2023 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
03	8897	X	6464	-0-	-2433	-0-	893	1	3842	3	Y	1562	1563	1	19	8	399
							11	4	1718	9							
04	9360	X	6144	-0-	-3216	-0-	953	1	3589	3	Y	1445	1417	1	20	8	407
							12	4	1590	9							
05	11129	X	9199	-0-	-1930	-0-	1116	1	6050	3	Y	1820	1682	1	124	8	421
							31	4	2002	9							
06	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	999	1	8550	3	Y	1514	1445	1	24	8	466
							16	4	1665	9							
07	11129	X	10364	-0-	-765	-0-	597	1	8287	3	Y	1287	1269	1	26	8	458
							64	4	1416	9							
08	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					458

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
03	21824	X	2778	-0-	-19046	-0-	442	1	884	3	Y	1320	1305	1	57	8	295
							1452	9									
04	12660	X	2110	-0-	-10550	-0-	507	1	764	3	Y	733	625	1	39	8	364
							33	4	806	9							
05	8897	X	3679	-0-	-5218	-0-	1050	1	1234	3	Y	1159	1151	1	46	8	326
							120	4	1275	9							
06	8610	X	1540	-0-	-7070	-0-	253	1	1218	3	Y	1	221	1			106
							68	4	1	9							
07	8897	X	350	-0-	-8547	-0-	253	1	40	3	Y	49	38	1	11	8	33
							3	4	54	9							
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					33

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 2H RRCID -> 287682 COMPL. DATE 09/16/2023 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
03	39432	X	4872	-0-	-34560	-0-	1190	1	1981	3	Y	1546	1461	1	71	8	330
							1701	9									
04	22110	X	1846	-0-	-20264	-0-	488	1	808	3	Y	477	490	1	31	8	286
							25	4	525	9							
05	13485	X	3137	-0-	-10348	-0-	922	1	1279	3	Y	786	802	1	43	8	227
							71	4	865	9							
06	10080	X	2194	-0-	-7886	-0-	548	1	671	3	Y	732	649	1			310
							170	4	805	9							
07	9114	X	1778	-0-	-7336	-0-	548	1	741	3	Y	442	434	1	11	8	380
							3	4	486	9							
08	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					380

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					377
04	334	X	334	-0-	-0-	-0-	91	1	97	3	Y	120	55	1	1	8	441
							14	4	132	9							
05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	659	1	2387	3	Y	575	510	1	23	8	483
							6	4	633	9							
06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	312	1	2120	3	Y	318	350	1	7	8	444
							1	4	350	9							
07	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	597	1	3805	3	Y	1268	1273	1	18	8	421
							64	4	1395	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					421

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
03	37272	X	37272	-0-	-0-	-0-	1113	1	31603	3	N	3654	3603	1	87	8	218
							537	4	4019	9							
04	32910	X	30972	-0-	-1938	-0-	996	1	25952	3	N	3061	2986	1	56	8	237
							657	4	3367	9							
05	38564	X	29337	-0-	-9227	-0-	968	1	24581	3	N	2878	2733	1	89	8	293
							622	4	3166	9							
06	37320	X	33319	-0-	-4001	-0-	1062	1	28607	3	N	3265	3268	1	134	8	156
							58	4	3592	9							
07	38564	X	31540	-0-	-7024	-0-	1100	1	27087	3	N	3041	2920	1	124	8	153
							8	4	3345	9							
08	37262	X	NO RPT	-0-	-37262	-0-					N	NO RPT					153

DARCY STATE 22 WELL #: 1H RRCID -> 288304 COMPL. DATE 09/25/2023 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
03	18073	X	17074	-0-	-999	-0-	927	1	14022	3	N	1931	1898	1	30	8	522
							1	4	2124	9							
04	17910	X	13788	-0-	-4122	-0-	860	1	10999	3	N	1616	1580	1	28	8	530
							151	4	1778	9							
05	18507	X	10168	-0-	-8339	-0-	890	1	6823	3	N	1920	1905	1	26	8	519
							343	4	2112	9							
06	17910	X	13979	-0-	-3931	-0-	917	1	11190	3	N	1699	1687	1	23	8	508
							3	4	1869	9							
07	18445	X	17646	-0-	-799	-0-	968	1	14163	3	N	2286	2293	1	21	8	480
							2515	9									
08	17081	X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					N	NO RPT					480

DARCY STATE 22 WELL #: 2H RRCID -> 288314 COMPL. DATE 09/27/2023 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
03	13268	X	13266	-0-	-2	-0-	927	1	10556	3	N	1620	1601	1	17	8	499
							1	4	1782	9							
04	13410	X	13045	-0-	-365	-0-	860	1	10569	3	N	1468	1490	1	14	8	463
							1	4	1615	9							
05	13857	X	12422	-0-	-1435	-0-	890	1	9841	3	N	1524	1503	1	18	8	466
							15	4	1676	9							
06	13410	X	11420	-0-	-1990	-0-	916	1	9111	3	N	1266	1256	1	30	8	446
							1393	9									
07	13989	X	13989	-0-	-0-	-0-	974	1	11089	3	N	1751	1721	1	30	8	446
							1926	9									
08	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					N	NO RPT					446

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 2H RRCID -> 288641 COMPL. DATE 01/29/2023 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
03	17880	X	17880	-0-	-0-	-0-	16591	3	1289	9	Y	1172	1163	1	17	8	69
04	19209	X	19209	-0-	-0-	-0-	18012	3	111	4	Y	987	981	1	12	8	63
							1086	9									
05	17329	X	17329	-0-	-0-	-0-	16213	3	150	4	Y	878	877	1	19	8	45
							966	9									
06	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	14703	3	961	9	Y	874	844	1	32	8	43
07	19075	X	19075	-0-	-0-	-0-	17748	3	186	4	Y	1037	995	1	34	8	55
							1141	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 9H RRCID -> 288796 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11667 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44444	X	44444	-0-	-0-	-0-	1481	1	40391	3	N	2336	2289	1	67	8	206
							2	4	2570	9							
04	39759	X	39759	-0-	-0-	-0-	1378	1	35902	3	N	2240	2189	1	51	8	206
							15	4	2464	9							
05	37335	X	37335	-0-	-0-	-0-	1298	1	33700	3	N	2005	1957	1	87	8	167
							131	4	2206	9							
06	41491	X	41491	-0-	-0-	-0-	1417	1	37526	3	N	2251	2081	1	156	8	181
							72	4	2476	9							
07	40405	X	40405	-0-	-0-	-0-	1483	1	36382	3	N	2285	2124	1	82	8	260
							26	4	2514	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					260

BERGMAN STATE 38 WELL #: 3H RRCID -> 289048 COMPL. DATE 03/14/2023 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
03	16957	X	15589	-0-	-1368	-0-	152	1	14366	3	Y	962	937	1	27	8	40
							13	4	1058	9							
04	17244	X	17244	-0-	-0-	-0-	180	1	15988	3	Y	974	949	1	27	8	38
							5	4	1071	9							
05	17839	X	17839	-0-	-0-	-0-	183	1	16433	3	Y	1104	1087	1	23	8	32
							9	4	1214	9							
*06	18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	850	1	16668	3	Y	1037	1009	1	24	8	36
							146	4	1141	9							
07	22389	X	22389	-0-	-0-	-0-	468	1	20577	3	Y	1054	1023	1	27	8	46
							185	4	1159	9							
08	17825	X	NO RPT	-0-	-17825	-0-					Y	NO RPT					46

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 4H RRCID -> 289102 COMPL. DATE 09/13/2023 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
03	37479	X	25194	-0-	-12285	-0-	103	1	22590	3	Y	2274	2217	1	50	8	164
							2501	9									
04	30210	X	22816	-0-	-7394	-0-	240	1	20411	3	Y	1968	1958	1	46	8	128
							2165	9									
*05	31217	X	24771	-0-	-6446	-0-	132	1	22195	3	Y	2222	2163	1	42	8	145
							2444	9									
*06	30210	X	24828	-0-	-5382	-0-	425	1	21850	3	Y	2007	1957	1	1	8	194
							345	4	2208	9							
07	28427	X	21194	-0-	-7233	-0-	588	1	18009	3	Y	1807	1747	1	52	8	137
							609	4	1988	9							
08	25203	X	NO RPT	-0-	-25203	-0-					Y	NO RPT					137

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16965	X	16965	-0-	-0-	-0-	170	1	16115	3	Y	605	571	1	33	8	24
							14	4	666	9							
04	16777	X	16777	-0-	-0-	-0-	177	1	15981	3	Y	557	533	1	27	8	21
							6	4	613	9							
05	17422	X	14738	-0-	-2684	-0-	160	1	14206	3	Y	332	320	1	24	8	9
							7	4	365	9							
06	16860	X	15909	-0-	-951	-0-	850	1	14596	3	Y	316	294	1	21	8	10
							115	4	348	9							
07	17422	X	11269	-0-	-6153	-0-	468	1	10284	3	Y	302	278	1	23	8	12
							185	4	332	9							
08	17329	X	NO RPT	-0-	-17329	-0-					Y	NO RPT					12

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 3H RRCID -> 289120 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10388 - 19616

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
03	28551	X	11179	-0-	-17372	-0-	178	1	9971	3	Y	936	898	1	37	8	66
							1030	9									
04	17790	X	11425	-0-	-6365	-0-	123	1	10511	3	Y	719	704	1	36	8	45
							791	9									
*05	16585	X	10088	-0-	-6497	-0-	55	1	9120	3	Y	830	793	1	29	8	53
							913	9									
06	14490	X	10547	-0-	-3943	-0-	203	1	9531	3	Y	609	603	1			59
							143	4	670	9							
07	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	588	1	11220	3	Y	836	784	1	48	8	61
							609	4	920	9							
08	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT					61

BROWN STATE 44-2 WELL #: 5HA RRCID -> 289539 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11039 - 16039

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
03	19003	X	9897	-0-	-9106	-0-	364	1	8878	3	Y	543	556	1	6	8	74
							58	4	597	9							
04	18390	X	12717	-0-	-5673	-0-	496	1	11312	3	Y	812	775	1	9	8	102
							16	4	893	9							
05	17422	X	15514	-0-	-1908	-0-	600	1	13368	3	Y	1316	1295	1	9	8	114
							98	4	1448	9							
06	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	618	1	13570	3	Y	696	721	1	11	8	78
							24	4	766	9							
07	14477	X	9277	-0-	-5200	-0-	735	1	7765	3	Y	706	697	1	12	8	69
							777	9									
08	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT					69

BROWN STATE 44-2 WELL #: 6HA RRCID -> 289643 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 10565 PERF.11024 - 16042

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
03	19575	X	19575	-0-	-0-	-0-	697	1	17082	3	Y	1543	1489	1	22	8	199
							99	4	1697	9							
04	19080	X	13027	-0-	-6053	-0-	532	1	11554	3	Y	842	904	1	18	8	119
							15	4	926	9							
05	24025	X	15153	-0-	-8872	-0-	561	1	13201	3	Y	1180	1183	1	12	8	104
							93	4	1298	9							
06	23250	X	14298	-0-	-8952	-0-	556	1	12400	3	Y	1187	1148	1	19	8	124
							36	4	1306	9							
07	24025	X	17004	-0-	-7021	-0-	735	1	14789	3	Y	1345	1327	1	24	8	132
							1480	9									
08	19561	X	NO RPT	-0-	-19561	-0-					Y	NO RPT					132

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 1H RRCID -> 290413 COMPL. DATE 11/15/2024 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
03	56048	X	47366	-0-	-8682	-0-	927	1	44368	3	N	1843	1781	1	115	8	262
							44	4	2027	9							
04	54240	X	43959	-0-	-10281	-0-	860	1	41415	3	N	1504	1369	1	107	8	290
							30	4	1654	9							
05	56048	X	42523	-0-	-13525	-0-	847	1	39905	3	N	1593	1529	1	97	8	257
							19	4	1752	9							
06	53730	X	41522	-0-	-12208	-0-	916	1	39080	3	N	1310	1241	1	92	8	234
							85	4	1441	9							
07	52855	X	49533	-0-	-3322	-0-	975	1	46378	3	N	1967	1914	1	97	8	190
							16	4	2164	9							
08	47368	X	NO RPT	-0-	-47368	-0-					N	NO RPT					190

DARCY STATE 22 WELL #: 5H RRCID -> 290414 COMPL. DATE 09/30/2023 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
03	33937	X	33937	-0-	-0-	-0-	414	1	29323	3	Y	3657	3669	1	32	8	73
							177	4	4023	9							
04	30735	X	30735	-0-	-0-	-0-	365	1	26527	3	Y	3392	3335	1	29	8	101
							112	4	3731	9							
05	33325	X	27284	-0-	-6041	-0-	452	1	23683	3	Y	2764	2729	1	31	8	105
							109	4	3040	9							
06	32250	X	22789	-0-	-9461	-0-	517	1	19601	3	Y	1970	1922	1	27	8	126
							504	4	2167	9							
07	33325	X	24220	-0-	-9105	-0-	536	1	20912	3	Y	2519	2474	1	25	8	151
							1	4	2771	9							
08	33325	X	NO RPT	-0-	-33325	-0-					Y	NO RPT					151

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 5H RRCID -> 290415 COMPL. DATE 03/20/2024 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
03	62217	X	47034	-0-	-15183	-0-	1505	1	41681	3	Y	3498	3362	1	77	8	186
							3848	9									
04	55950	X	42618	-0-	-13332	-0-	1346	1	37974	3	Y	2998	3007	1	72	8	105
							3298	9									
05	56668	X	41856	-0-	-14812	-0-	1071	1	37576	3	Y	2917	2870	1	61	8	91
							3209	9									
*06	49950	X	35008	-0-	-14942	-0-	989	1	30940	3	Y	2426	2410	1	1	8	106
							410	4	2669	9							
07	50561	X	35291	-0-	-15270	-0-	1248	1	30115	3	Y	2523	2421	1	107	8	103
							1153	4	2775	9							
08	47027	X	NO RPT	-0-	-47027	-0-					Y	NO RPT					103

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 6H RRCID -> 290422 COMPL. DATE 07/07/2024 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
03	36301	X	32766	-0-	-3535	-0-	1021	1	28246	3	Y	3181	3060	1	69	8	169
							3499	9									
04	34980	X	32541	-0-	-2439	-0-	985	1	28109	3	Y	3134	3132	1	62	8	109
							3447	9									
05	36208	X	33868	-0-	-2340	-0-	847	1	29591	3	Y	3118	3075	1	55	8	97
							3430	9									
06	35040	X	29543	-0-	-5497	-0-	819	1	25539	3	Y	2603	2585	1	1	8	114
							322	4	2863	9							
07	36208	X	29229	-0-	-6979	-0-	1248	1	24325	3	Y	2275	2207	1	73	8	94
							1153	4	2503	9							
08	33635	X	NO RPT	-0-	-33635	-0-					Y	NO RPT					94

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 7H RRCID -> 290424 COMPL. DATE 01/15/2024 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
03	43741	X	38619	-0-	-5122	-0-	30	1	33916	3	Y	4248	4104	1	68	8	227
							4673	9									
04	41640	X	35696	-0-	-5944	-0-	1075	1	30704	3	Y	3561	3605	1	57	8	126
							3917	9									
05	42997	X	38632	-0-	-4365	-0-	959	1	33490	3	Y	3803	3756	1	54	8	119
							4183	9									
*06	41610	X	34817	-0-	-6793	-0-	943	1	30052	3	Y	3158	3138	1	1	8	138
							348	4	3474	9							
07	42997	X	33065	-0-	-9932	-0-	1248	1	27116	3	Y	3225	3171	1	61	8	135
							1153	4	3548	9							
08	38626	X	NO RPT	-0-	-38626	-0-					Y	NO RPT					135

DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 2H RRCID -> 291691 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11425 - 21099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	85002	X	66491	-0-	-18511	-0-	880	1	62280	3	Y	2703	2612	1	107	8	52
							358	4	2973	9							
04	75840	X	60223	-0-	-15617	-0-	752	1	56430	3	Y	2547	2432	1	94	8	73
							239	4	2802	9							
*05	71424	X	53796	-0-	-17628	-0-	819	1	50409	3	Y	2028	1943	1	83	8	75
							337	4	2231	9							
06	65940	X	19193	-0-	-46747	-0-	342	1	18078	3	Y	653	652	1	33	8	43
							55	4	718	9							
07	68138	X	14389	-0-	-53749	-0-	207	1	13237	3	Y	858	719	1	121	8	44
							1	4	944	9							
08	66495	X	NO RPT	-0-	-66495	-0-					Y	NO RPT					44

DARCY STATE 22 WELL #: 6H RRCID -> 291695 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10484 - 15226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41824	X	41824	-0-	-0-	-0-	498	1	35136	3	Y	5468	5407	1	60	8	108
							175	4	6015	9							
04	42767	X	42767	-0-	-0-	-0-	500	1	36512	3	Y	5093	5013	1	37	8	151
							153	4	5602	9							
*05	32860	X	29540	-0-	-3320	-0-	483	1	25767	3	Y	2896	2902	1	33	8	112
							104	4	3186	9							
06	31680	X	22841	-0-	-8839	-0-	525	1	19801	3	Y	1833	1791	1	37	8	117
							499	4	2016	9							
07	33480	X	25330	-0-	-8150	-0-	871	1	21957	3	Y	2274	2232	1	28	8	136
							1	4	2501	9							
08	44206	X	NO RPT	-0-	-44206	-0-					Y	NO RPT					136

DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 3H RRCID -> 291722 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11282 - 21050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	89683	X	71660	-0-	-18023	-0-	941	1	66578	3	Y	3438	3283	1	151	8	66
							359	4	3782	9							
04	82530	X	70814	-0-	-11716	-0-	908	1	65952	3	Y	3339	3181	1	128	8	96
							281	4	3673	9							
05	81344	X	61637	-0-	-19707	-0-	969	1	57802	3	Y	2333	2229	1	114	8	86
							300	4	2566	9							
06	64830	X	58256	-0-	-6574	-0-	728	1	54301	3	Y	1706	1574	1	115	8	103
							1350	4	1877	9							
07	71672	X	64917	-0-	-6755	-0-	1598	1	60736	3	Y	2346	2230	1	91	8	136
							2	4	2581	9							
08	73160	X	NO RPT	-0-	-73160	-0-					Y	NO RPT					136

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HARRISON STATE UNIT 14 WELL #: 2HA RRCID -> 291867 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12070 - 18660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52018	X	49112	-0-	-2906	-0-	45189	3	157	4	Y	3424	3373	1	71	8	116
							3766	9									
04	50340	X	46761	-0-	-3579	-0-	43195	3	45	4	Y	3201	3123	1	55	8	139
							3521	9									
*05	49848	X	34713	-0-	-15135	-0-	30576	3	1135	4	Y	2729	2652	1	66	8	150
							3002	9									
06	45240	X	43774	-0-	-1466	-0-	40107	3	334	4	Y	3030	2925	1	122	8	133
							3333	9									
07	49104	X	45854	-0-	-3250	-0-	42404	3	54	4	Y	3087	2994	1	87	8	134
							3396	9									
08	49104	X	NO RPT	-0-	-49104	-0-					Y	NO RPT					134

HARRISON STATE UNIT 14 WELL #: 1HA RRCID -> 292065 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 11630 PERF.12235 - 19424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54250	X	49376	-0-	-4874	-0-	44985	3	163	4	Y	3844	3765	1	67	8	130
							4228	9									
04	52500	X	43849	-0-	-8651	-0-	41299	3	44	4	Y	2278	2260	1	47	8	101
							2506	9									
*05	54250	X	40458	-0-	-13792	-0-	36531	1	1416	4	Y	2283	2188	1	73	8	123
							2511	9									
06	50850	X	44184	-0-	-6666	-0-	41227	3	331	4	Y	2387	2302	1	104	8	104
							2626	9									
07	52049	X	45627	-0-	-6422	-0-	42689	3	54	4	Y	2622	2536	1	81	8	114
							2884	9									
08	49383	X	NO RPT	-0-	-49383	-0-					Y	NO RPT					114

BROWN STATE 44-2 WELL #: 7H RRCID -> 292999 COMPL. DATE 03/08/2023 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11091 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26660	X	18742	-0-	-7918	-0-	697	1	17213	3	Y	648	635	1	18	8	85
							119	4	713	9							
04	25800	X	18467	-0-	-7333	-0-	766	1	17009	3	Y	578	573	1	14	8	76
							56	4	636	9							
*05	26660	X	11887	-0-	-14773	-0-	443	1	10550	3	Y	747	740	1	18	8	65
							72	4	822	9							
*06	23790	X	11845	-0-	-11945	-0-	475	1	10749	3	Y	538	532	1	13	8	58
							29	4	592	9							
07	18755	X	10592	-0-	-8163	-0-	735	1	9242	3	Y	559	553	1	9	8	55
							615	9									
08	19096	X	NO RPT	-0-	-19096	-0-					Y	NO RPT					55

BROWN STATE 44-2 WELL #: 8H RRCID -> 293000 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10631 PERF.11180 - 16164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35247	X	26821	-0-	-8426	-0-	934	1	23600	3	Y	1915	1848	1	34	8	247
							180	4	2107	9							
04	34050	X	30951	-0-	-3099	-0-	1228	1	27450	3	Y	1977	1929	1	40	8	255
							98	4	2175	9							
05	31992	X	31703	-0-	-289	-0-	1215	1	28306	3	Y	1832	1905	1	14	8	168
							167	4	2015	9							
06	30960	X	29446	-0-	-1514	-0-	1202	1	25721	3	Y	2229	2131	1	35	8	231
							71	4	2452	9							
07	31992	X	30588	-0-	-1404	-0-	735	1	27474	3	Y	2163	2132	1	41	8	212
							2379	9									
08	31992	X	NO RPT	-0-	-31992	-0-					Y	NO RPT					212

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
BERGMAN STATE 38 WELL #: 1H RRCID -> 293068 COMPL. DATE 05/10/2024 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10680 - 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
03	30950	X	30950	-0-	-0-	-0-	294	1	27803	3	Y	2571	2522	1	47	8	107
							25	4	2828	9							
04	29558	X	29558	-0-	-0-	-0-	297	1	26670	3	Y	2348	2320	1	42	8	93
							8	4	2583	9							
05	27776	X	26200	-0-	-1576	-0-	266	1	23505	3	Y	2198	2192	1	34	8	65
							11	4	2418	9							
06	29406	X	29406	-0-	-0-	-0-	850	1	25916	3	Y	2206	2156	1	39	8	76
							213	4	2427	9							
07	32720	X	32720	-0-	-0-	-0-	468	1	29908	3	Y	1963	1916	1	39	8	86
							185	4	2159	9							
08	30938	X	NO RPT	-0-	-30938	-0-					Y	NO RPT					86

BERGMAN STATE 38 WELL #: 4H RRCID -> 293087 COMPL. DATE 05/14/2024 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10682 - 15331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27657	X	27657	-0-	-0-	-0-	269	1	25354	3	Y	1830	1780	1	50	8	76
							21	4	2013	9							
04	31009	X	31009	-0-	-0-	-0-	319	1	28626	3	Y	1868	1827	1	44	8	73
							9	4	2055	9							
05	31988	X	31988	-0-	-0-	-0-	309	1	29860	3	Y	1633	1622	1	36	8	48
							23	4	1796	9							
06	28265	X	28265	-0-	-0-	-0-	850	1	25490	3	Y	1557	1515	1	37	8	53
							212	4	1713	9							
07	29154	X	29154	-0-	-0-	-0-	468	1	26793	3	Y	1553	1526	1	20	8	68
							185	4	1708	9							
08	32054	X	NO RPT	-0-	-32054	-0-					Y	NO RPT					68

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 10H RRCID -> 293274 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11685 - 15828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47523	X	43302	-0-	-4221	-0-	1212	1	39468	3	Y	2374	2316	1	73	8	120
							11	4	2611	9							
04	45630	X	42790	-0-	-2840	-0-	1227	1	39064	3	Y	2250	2239	1	54	8	77
							24	4	2475	9							
*05	47461	X	43489	-0-	-3972	-0-	1207	1	39695	3	Y	2331	2225	1	111	8	72
							23	4	2564	9							
*06	45930	X	35012	-0-	-10918	-0-	1115	1	31513	3	Y	2138	2006	1	126	8	78
							32	4	2352	9							
07	47461	X	37985	-0-	-9476	-0-	1177	1	34224	3	Y	2326	2220	1	96	8	87
							25	4	2559	9							
08	44206	X	NO RPT	-0-	-44206	-0-					Y	NO RPT					87

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 2H RRCID -> 293354 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11920 - 20818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51739	X	44584	-0-	-7155	-0-	1229	1	40355	3	Y	2716	2601	1	107	8	135
							12	4	2988	9							
04	49350	X	40275	-0-	-9075	-0-	1133	1	36576	3	Y	2315	2292	1	80	8	78
							19	4	2547	9							
*05	50654	X	43072	-0-	-7582	-0-	1175	1	39300	3	Y	2338	2180	1	165	8	71
							25	4	2572	9							
06	49020	X	35641	-0-	-13379	-0-	1147	1	32738	3	Y	1567	1369	1	216	8	53
							32	4	1724	9							
07	50654	X	39954	-0-	-10700	-0-	1177	1	36663	3	Y	1898	1734	1	156	8	68
							26	4	2088	9							
08	44578	X	NO RPT	-0-	-44578	-0-					Y	NO RPT					68

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 3H RRCID -> 293866 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11575 PERF.12121 - 20209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43025	X	43025	-0-	-0-	-0-	39721	3	3304	9	Y	3004	2912	1	98	8	174
04	40290	X	37944	-0-	-2346	-0-	34472	3	270	4	Y	2911	2832	1	73	8	180
							3202	9									
05	41633	X	37935	-0-	-3698	-0-	34494	3	146	4	Y	2995	2914	1	113	8	148
							3295	9									
06	40290	X	37038	-0-	-3252	-0-	33873	3	3165	9	Y	2877	2739	1	148	8	138
07	41633	X	36857	-0-	-4776	-0-	33350	3	186	4	Y	3019	2844	1	152	8	157
							3321	9									
08	43028	X	NO RPT	-0-	-43028	-0-					Y	NO RPT					157

BLAKE STATE 15-22 WELL #: 3H RRCID -> 294703 COMPL. DATE 10/26/2024 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11246 - 20965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		109379	-0-	109379	225384	498	1	104818	3	Y	3679	3477	1	239	8	234
							16	4	4047	9							
04	DLQ G-10		136054	-0-	136054	361438	475	1	132073	3	Y	3187	3161	1	194	8	66
							3506	9									
05	495047	X	133609	-0-	-361438	-0-	507	1	129603	3	Y	3072	2675	1	133	8	330
							120	4	3379	9							
*06	104681	X	104681	-0-	-0-	-0-	435	1	101369	3	Y	2607	2475	1	124	8	338
							9	4	2868	9							
07	128433	X	117860	-0-	-10573	-0-	477	1	112406	3	Y	2927	2920	1	176	8	200
							1757	4	3220	9							
08	140585	X	NO RPT	-0-	-140585	-0-					Y	NO RPT					200

BLAKE STATE 15-22 WELL #: 1H RRCID -> 294899 COMPL. DATE 10/24/2024 TOTAL DEPTH 10800 PERF.11061 - 20949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126356	X	114182	-0-	-12174	-0-	525	1	110692	3	Y	2680	2445	1	252	8	164
							17	4	2948	9							
04	143822	X	143822	-0-	-0-	-0-	506	1	140760	3	Y	2324	2237	1	204	8	47
							2556	9									
05	143049	X	143049	-0-	-0-	-0-	546	1	139982	3	Y	2184	1891	1	107	8	233
							119	4	2402	9							
*06	123990	X	115645	-0-	-8345	-0-	482	1	112802	3	Y	2136	1956	1	146	8	267
							11	4	2350	9							
07	128123	X	122868	-0-	-5255	-0-	477	1	118340	3	Y	2085	1982	1	217	8	136
							1757	4	2294	9							
08	148614	X	NO RPT	-0-	-148614	-0-					Y	NO RPT					136

BLAKE STATE 15-22 WELL #: 2H RRCID -> 294904 COMPL. DATE 10/25/2024 TOTAL DEPTH 10784 PERF.10967 - 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
03	135036	X	98579	-0-	-36457	-0-	453	1	95513	3	Y	2362	2218	1	174	8	149
							15	4	2598	9							
04	130680	X	127643	-0-	-3037	-0-	450	1	125085	3	Y	1916	1875	1	151	8	39
							2108	9									
05	126914	X	116304	-0-	-10610	-0-	429	1	113642	3	Y	1923	1582	1	185	8	195
							118	4	2115	9							
*06	119880	X	117687	-0-	-2193	-0-	492	1	114862	3	Y	2112	1912	1	134	8	261
							10	4	2323	9							
07	123442	X	117286	-0-	-6156	-0-	477	1	112936	3	Y	1924	1943	1	93	8	133
							1757	4	2116	9							
08	131905	X	NO RPT	-0-	-131905	-0-					Y	NO RPT					133

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
PLANTAIN STATE UNIT 94 WELL #: 2H RRCID -> 295338 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 11889 PERF.12241 - 20902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72232	X	72232	-0-	-0-	-0-	635	1	67545	3	Y	3656	3742	1			192
							30	4	4022	9							
04	61128	X	61128	-0-	-0-	-0-	590	1	56714	3	Y	3473	3465	1			200
							4	4	3820	9							
05	60357	X	59928	-0-	-429	-0-	600	1	54986	3	Y	3892	3976	1			116
							61	4	4281	9							
06	58410	X	50598	-0-	-7812	-0-	589	1	45789	3	Y	3482	3398	1			200
							390	4	3830	9							
07	60357	X	54571	-0-	-5786	-0-	617	1	50090	3	Y	3512	3581	1			129
							1	4	3863	9							
08	72230	X	NO RPT	-0-	-72230	-0-					Y	NO RPT					129

PLANTAIN STATE UNIT 94 WELL #: 1H RRCID -> 295531 COMPL. DATE 10/30/2024 TOTAL DEPTH 11434 PERF.12977 - 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
03	87196	X	87196	-0-	-0-	-0-	710	1	75253	3	Y	10184	10375	1			532
							31	4	11202	9							
04	83624	X	83624	-0-	-0-	-0-	752	1	72348	3	Y	9563	9545	1			550
							5	4	10519	9							
05	81539	X	81539	-0-	-0-	-0-	772	1	70617	3	Y	9126	9402	1			274
							111	4	10039	9							
*06	72810	X	69621	-0-	-3189	-0-	757	1	58768	3	Y	8723	8496	1			501
							501	4	9595	9							
07	75237	X	73639	-0-	-1598	-0-	780	1	62943	3	Y	9013	9190	1			332
							2	4	9914	9							
08	84165	X	NO RPT	-0-	-84165	-0-					Y	NO RPT					332

BERGMAN STATE 38 WELL #: 100H RRCID -> 295532 COMPL. DATE 03/30/2024 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11077 - 15633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109089	X	76759	-0-	-32330	-0-	768	1	73412	3	Y	2282	2172	1	103	8	92
							69	4	2510	9							
04	90360	X	67527	-0-	-22833	-0-	736	1	64742	3	Y	1844	1785	1	80	8	71
							21	4	2028	9							
05	86707	X	67895	-0-	-18812	-0-	672	1	65008	3	Y	1977	1924	1	67	8	57
							40	4	2175	9							
*06	81720	X	60711	-0-	-21009	-0-	58423	3	517	4	Y	1610	1544	1	68	8	55
							1771	9									
07	82770	X	60062	-0-	-22708	-0-	151	1	58118	3	Y	1462	1387	1	69	8	62
							185	4	1608	9							
08	76756	X	NO RPT	-0-	-76756	-0-					Y	NO RPT					62

BERGMAN STATE 38 WELL #: 102H RRCID -> 295565 COMPL. DATE 03/30/2024 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10877 - 15619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	127100	X	102657	-0-	-24443	-0-	1026	1	98093	3	Y	3125	2991	1	138	8	127
							100	4	3438	9							
04	122700	X	101853	-0-	-20847	-0-	1093	1	97460	3	Y	2971	2862	1	122	8	114
							32	4	3268	9							
05	119350	X	99396	-0-	-19954	-0-	983	1	95152	3	Y	2910	2833	1	107	8	84
							60	4	3201	9							
06	113550	X	88955	-0-	-24595	-0-	85352	3	744	4	Y	2599	2500	1	95	8	88
							2859	9									
07	112065	X	89493	-0-	-22572	-0-	151	1	86486	3	Y	2428	2311	1	107	8	103
							185	4	2671	9							
08	105245	X	NO RPT	-0-	-105245	-0-					Y	NO RPT					103

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
PLANTAIN STATE UNIT 94 WELL #: 3H RRCID -> 295566 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 11857 PERF.12686 - 21681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72380	X	72380	-0-	-0-	-0-	649	1	68784	3	Y	2650	2701	1			138
							32	4	2915	9							
04	69382	X	69382	-0-	-0-	-0-	692	1	66502	3	Y	1985	2007	1			116
							4	4	2184	9							
05	71207	X	68732	-0-	-2475	-0-	714	1	65394	3	Y	2312	2359	1			69
							81	4	2543	9							
06	68910	X	59047	-0-	-9863	-0-	716	1	55458	3	Y	2178	2122	1			125
							477	4	2396	9							
07	71207	X	62456	-0-	-8751	-0-	736	1	59399	3	Y	2108	2149	1			78
							2	4	2319	9							
08	72385	X	NO RPT	-0-	-72385	-0-					Y	NO RPT					78

BERGMAN STATE 38 WELL #: 101H RRCID -> 295662 COMPL. DATE 03/30/2024 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10999 - 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
03	106981	X	83557	-0-	-23424	-0-	845	1	80402	3	Y	2037	1899	1	122	8	81
							69	4	2241	9							
04	103530	X	70579	-0-	-32951	-0-	765	1	68251	3	Y	1401	1327	1	102	8	53
							22	4	1541	9							
05	106981	X	71968	-0-	-35013	-0-	718	1	69473	3	Y	1576	1489	1	96	8	44
							43	4	1734	9							
*06	101640	X	64705	-0-	-36935	-0-	62509	3	549	4	Y	1497	1405	1	86	8	50
							1647	9									
07	85746	X	45516	-0-	-40230	-0-	468	1	44025	3	Y	762	648	1	111	8	29
							185	4	838	9							
08	83545	X	NO RPT	-0-	-83545	-0-					Y	NO RPT					29

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 14H RRCID -> 296612 COMPL. DATE 11/11/2023 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10461 - 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
03	165695	X	142918	-0-	-22777	-0-	2413	1	135324	3	Y	4710	4487	1	201	8	331
							5181	9									
04	155940	X	131459	-0-	-24481	-0-	1477	1	125548	3	Y	4031	3928	1	179	8	255
							4434	9									
*05	152644	X	126492	-0-	-26152	-0-	720	1	121606	3	Y	3787	3652	1	145	8	245
							4166	9									
06	145590	X	85392	-0-	-60198	-0-	81894	3	883	4	Y	2377	2386	1	1	8	235
							2615	9									
07	150443	X	121142	-0-	-29301	-0-	151	1	116686	3	Y	3360	3155	1	190	8	246
							609	4	3696	9							
08	142910	X	NO RPT	-0-	-142910	-0-					Y	NO RPT					246

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 15H RRCID -> 296613 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10389 - 20393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186527	X	163193	-0-	-23334	-0-	5489	1	151952	3	Y	5229	5008	1	218	8	4
							5752	9									
04	180150	X	153163	-0-	-26987	-0-	5055	1	142857	3	Y	4774	4567	1	196	8	15
							5251	9									
05	175460	X	152878	-0-	-22582	-0-	4117	1	143932	3	Y	4390	4240	1	165	8	-0-
							4829	9									
06	168000	X	128882	-0-	-39118	-0-	123814	3	1452	4	Y	3287	3285	1	2	8	-0-
							3616	9									
07	173600	X	136991	-0-	-36609	-0-	151	1	131746	3	Y	3583	3369	1	214	8	2
							1153	4	3941	9							
08	163184	X	NO RPT	-0-	-163184	-0-					Y	NO RPT					2

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 13H RRCID -> 296822 COMPL. DATE 11/11/2023 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10647 - 20645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	171833	X	149177	-0-	-22656	-0-	2510	1	140751	3	Y	5378	5112	1	215	8	378
							5916	9									
04	159330	X	137779	-0-	-21551	-0-	1534	1	130814	3	Y	4937	4810	1	191	8	314
							5431	9									
05	162316	X	138626	-0-	-23690	-0-	788	1	132634	3	Y	4731	4579	1	158	8	308
							5204	9									
*06	148890	X	58814	-0-	-90076	-0-	56233	3	438	4	Y	1948	2053	1	1	8	202
							2143	9									
07	149172	X	125663	-0-	-23509	-0-	151	1	120577	3	Y	3933	3702	1	214	8	290
							609	4	4326	9							
08	149172	X	NO RPT	-0-	-149172	-0-					Y	NO RPT					290

CPX ENERGY OPERATING, LLC 101714
B AND B WELL #: 2H RRCID -> 289683 COMPL. DATE 11/21/2021 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
03	28675	X	26491	-0-	-2184	-0-	706	1	23678	3	Y	1758	1749	0	8	8	41
							173	4	1934	9							
04	27390	X	23292	-0-	-4098	-0-	625	1	20839	3	Y	1546	1552	0			35
							127	4	1701	9							
05	28086	X	23077	-0-	-5009	-0-	387	1	20553	3	Y	1563	1565	0			33
							418	4	1719	9							
06	27180	X	26389	-0-	-791	-0-	392	1	23514	3	Y	1674	1674	0			33
							642	4	1841	9							
07	27900	X	26817	-0-	-1083	-0-	437	1	24424	3	Y	1752	1750	0			35
							29	4	1927	9							
08	27061	X	27061	-0-	-0-	-0-	440	1	24590	3	Y	1717	1710	0			42
							142	4	1889	9							

B AND B WELL #: 1H RRCID -> 289684 COMPL. DATE 09/21/2021 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
03	17236	X	16074	-0-	-1162	-0-	76	1	14333	3	Y	1418	1410	0	6	8	33
							105	4	1560	9							
04	16496	X	16496	-0-	-0-	-0-	77	1	14727	3	Y	1456	1456	0			33
							90	4	1602	9							
05	16740	X	14216	-0-	-2524	-0-	71	1	12497	3	Y	1267	1273	0			27
							254	4	1394	9							
06	17732	X	17732	-0-	-0-	-0-	80	1	15599	3	Y	1479	1477	0			29
							426	4	1627	9							
07	17050	X	16509	-0-	-541	-0-	77	1	14851	3	Y	1421	1421	0			29
							18	4	1563	9							
08	16647	X	16647	-0-	-0-	-0-	79	1	14952	3	Y	1391	1386	0			34
							86	4	1530	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
03	18600	X	16455	-0-	-2145	-0-	682	1	13906	3	Y	1641	1633	0	5	8	39
							62	4	1805	9							
04	18630	X	16033	-0-	-2597	-0-	671	1	13539	3	Y	1613	1615	0			37
							49	4	1774	9							
05	19251	X	13979	-0-	-5272	-0-	69	1	12179	3	Y	1442	1448	0			31
							145	4	1586	9							
06	18630	X	15324	-0-	-3306	-0-	69	1	13378	3	Y	1503	1504	0			30
							224	4	1653	9							
07	18259	X	16201	-0-	-2058	-0-	75	1	14359	3	Y	1598	1596	0			32
							9	4	1758	9							
08	15996	X	15776	-0-	-220	-0-	74	1	13942	3	Y	1560	1553	0			39
							44	4	1716	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714
MURCHISON 87 WELL #: 1H RRCID -> 290230 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11250 - 16420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	7172	-0-	-857	-0-	251	1	5178	3	Y	1114	1152	0	3	8	96
							518	4	1225	9							
04	7770	X	7683	-0-	-87	-0-	262	1	6101	3	Y	1059	1057	0			98
							155	4	1165	9							
05	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	276	1	6534	3	Y	1101	1111	0			88
							221	4	1211	9							
06	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	239	1	5344	3	Y	1062	1062	0			88
							466	4	1168	9							
07	7936	X	7592	-0-	-344	-0-	248	1	5962	3	Y	1097	1055	0			130
							175	4	1207	9							
08	7688	X	7456	-0-	-232	-0-	253	1	5469	3	Y	1067	1054	0			143
							560	4	1174	9							

B AND B STATE A WELL #: 5H RRCID -> 291703 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11189 - 18534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42284	X	35318	-0-	-6966	-0-	715	1	32220	3	Y	2043	2033	0	10	8	48
							136	4	2247	9							
04	36060	X	34939	-0-	-1121	-0-	743	1	31815	3	Y	2064	2065	0			47
							111	4	2270	9							
05	38471	X	29189	-0-	-9282	-0-	398	1	26588	3	Y	1724	1734	0			37
							307	4	1896	9							
06	37230	X	33663	-0-	-3567	-0-	427	1	30588	3	Y	1965	1963	0			39
							486	4	2162	9							
07	38471	X	30353	-0-	-8118	-0-	418	1	27931	3	Y	1806	1809	0			36
							17	4	1987	9							
08	33613	X	33613	-0-	-0-	-0-	472	1	30826	3	Y	2020	2006	0			50
							93	4	2222	9							

CPX STATE 100-33 A WELL #: 1H RRCID -> 291749 COMPL. DATE 11/30/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11400 - 17476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19344	X	18876	-0-	-468	-0-	90	1	16982	3	Y	1541	1533	0	5	8	36
							109	4	1695	9							
04	18660	X	18207	-0-	-453	-0-	86	1	16371	3	Y	1510	1512	0			34
							89	4	1661	9							
05	18600	X	16018	-0-	-2582	-0-	80	1	14191	3	Y	1353	1358	0			29
							259	4	1488	9							
06	19323	X	19323	-0-	-0-	-0-	88	1	17086	3	Y	1541	1539	0			31
							454	4	1695	9							
07	18879	X	18322	-0-	-557	-0-	86	1	16566	3	Y	1503	1504	0			30
							17	4	1653	9							
08	18047	X	18047	-0-	-0-	-0-	86	1	16265	3	Y	1468	1462	0			36
							81	4	1615	9							

CPX STATE 100-33 B WELL #: 2H RRCID -> 291752 COMPL. DATE 02/19/2022 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11126 - 16777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24924	X	23733	-0-	-1191	-0-	684	1	21121	3	Y	1629	1620	0	7	8	38
							136	4	1792	9							
04	24060	X	23507	-0-	-553	-0-	709	1	20885	3	Y	1636	1637	0			37
							113	4	1800	9							
05	23963	X	20419	-0-	-3544	-0-	373	1	18104	3	Y	1465	1471	0			31
							330	4	1612	9							
06	24103	X	24103	-0-	-0-	-0-	388	1	21351	3	Y	1634	1633	0			32
							567	4	1797	9							
07	24304	X	23369	-0-	-935	-0-	420	1	21135	3	Y	1629	1628	0			33
							22	4	1792	9							
08	22976	X	22976	-0-	-0-	-0-	419	1	20708	3	Y	1587	1581	0			39
							103	4	1746	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714
CPX STATE 100-33 D WELL #: 4H RRCID -> 291766 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11219 - 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
03	16182	X	14432	-0-		-1750	-0-	66	1	12605	3	Y	1527	1524	0	3	8	36
								81	4	1680	9							
04	15600	X	13342	-0-		-2258	-0-	61	1	11639	3	Y	1435	1438	0			33
								63	4	1579	9							
05	15562	X	11744	-0-		-3818	-0-	57	1	10089	3	Y	1285	1290	0			28
								184	4	1414	9							
06	14820	X	14617	-0-		-203	-0-	64	1	12557	3	Y	1512	1510	0			30
								333	4	1663	9							
07	15190	X	13422	-0-		-1768	-0-	61	1	11778	3	Y	1428	1429	0			29
								12	4	1571	9							
08	13216	X	13216	-0-		-0-	-0-	61	1	11564	3	Y	1394	1389	0			34
								58	4	1533	9							

CPX STATE 100-33 E WELL #: 5H RRCID -> 291976 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11100 - 15849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	31589	X	27833	-0-		-3756	-0-	713	1	24537	3	Y	2212	2202	0	7	8	52
								150	4	2433	9							
04	29400	X	27084	-0-		-2316	-0-	725	1	23846	3	Y	2174	2176	0			50
								122	4	2391	9							
05	29419	X	23794	-0-		-5625	-0-	389	1	20927	3	Y	1928	1937	0			41
								357	4	2121	9							
06	27510	X	26602	-0-		-908	-0-	371	1	23331	3	Y	2142	2140	0			43
								544	4	2356	9							
07	28427	X	28282	-0-		-145	-0-	441	1	25182	3	Y	2393	2388	0			48
								27	4	2632	9							
08	28018	X	28018	-0-		-0-	-0-	442	1	24879	3	Y	2334	2324	0			58
								130	4	2567	9							

LINDLEY 98 WELL #: 14H RRCID -> 292024 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 11483 PERF.12000 - 22208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	97836	X	92287	-0-		-5549	-0-	469	1	88909	3	Y	2284	2239	0	38	8	53
								397	4	2512	9							
04	94680	X	88602	-0-		-6078	-0-	447	1	85440	3	Y	2185	2188	0			50
								311	4	2404	9							
05	94302	X	82670	-0-		-11632	-0-	447	1	79069	3	Y	2010	2017	0			43
								943	4	2211	9							
06	93314	X	93314	-0-		-0-	-0-	457	1	89008	3	Y	2146	2146	0			43
								1488	4	2361	9							
07	94048	X	94048	-0-		-0-	-0-	475	1	91118	3	Y	2177	2176	0			44
								60	4	2395	9							
08	92370	X	92370	-0-		-0-	-0-	473	1	89256	3	Y	2143	2134	0			53
								284	4	2357	9							

B AND B STATE WELL #: 4H RRCID -> 292085 COMPL. DATE 02/26/2022 TOTAL DEPTH 10900 PERF.11301 - 19024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	25885	X	17259	-0-		-8626	-0-	81	1	15374	3	Y	1581	1575	0	4	8	37
								65	4	1739	9							
04	25050	X	16822	-0-		-8228	-0-	78	1	14956	3	Y	1578	1579	0			36
								52	4	1736	9							
05	25885	X	14875	-0-		-11010	-0-	74	1	13128	3	Y	1384	1390	0			30
								151	4	1522	9							
06	25050	X	16735	-0-		-8315	-0-	76	1	14746	3	Y	1526	1526	0			30
								234	4	1679	9							
07	17825	X	17190	-0-		-635	-0-	80	1	15374	3	Y	1570	1568	0			32
								9	4	1727	9							
08	16754	X	16754	-0-		-0-	-0-	79	1	14932	3	Y	1544	1538	0			38
								45	4	1698	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714
CPX STATE 100-33 G WELL #: 7H RRCID -> 292172 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11250 - 15463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15252	X	13650	-0-		-1602	-0-	61	1	11496	3	Y	1839	1835	0	3	8	43
								70	4	2023	9							
04	14760	X	13533	-0-		-1227	-0-	60	1	11384	3	Y	1846	1847	0			42
								58	4	2031	9							
05	14787	X	12017	-0-		-2770	-0-	56	1	9990	3	Y	1637	1644	0			35
								170	4	1801	9							
06	14470	X	14470	-0-		-0-	-0-	62	1	12112	3	Y	1830	1829	0			36
								283	4	2013	9							
07	14229	X	13870	-0-		-359	-0-	62	1	11894	3	Y	1728	1729	0			35
								13	4	1901	9							
08	13725	X	13725	-0-		-0-	-0-	62	1	11750	3	Y	1684	1677	0			42
								61	4	1852	9							

LINDLEY 33-98 LOV WELL #: 15H RRCID -> 293365 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11243 - 21045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74028	X	65646	-0-		-8382	-0-	312	1	59206	3	Y	5331	5299	0	23	8	125
								264	4	5864	9							
04	71370	X	62832	-0-		-8538	-0-	296	1	56672	3	Y	5144	5152	0			117
								206	4	5658	9							
05	71393	X	57252	-0-		-14141	-0-	290	1	51261	3	Y	4626	4644	0			99
								612	4	5089	9							
06	66900	X	65609	-0-		-1291	-0-	302	1	58790	3	Y	5031	5030	0			100
								983	4	5534	9							
07	67921	X	65578	-0-		-2343	-0-	311	1	59655	3	Y	5066	5064	0			102
								39	4	5573	9							
08	65658	X	63522	-0-		-2136	-0-	305	1	57625	3	Y	4917	4898	0			121
								183	4	5409	9							

CPX STATE 100-33 K WELL #: 11H RRCID -> 293545 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 11739 PERF.12038 - 17542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31620	X	29136	-0-		-2484	-0-	148	1	28148	3	Y	621	612	0	10	8	14
								157	4	683	9							
04	30000	X	28434	-0-		-1566	-0-	143	1	27421	3	Y	667	666	0			15
								136	4	734	9							
05	30380	X	25836	-0-		-4544	-0-	139	1	24625	3	Y	590	592	0			13
								423	4	649	9							
06	29400	X	26982	-0-		-2418	-0-	131	1	25534	3	Y	635	635	0			13
								618	4	699	9							
07	29636	X	25293	-0-		-4343	-0-	127	1	24420	3	Y	657	657	0			13
								23	4	723	9							
08	27280	X	24797	-0-		-2483	-0-	126	1	23861	3	Y	638	635	0			16
								108	4	702	9							

CPX STATE 100-33 F WELL #: 6H RRCID -> 293578 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 11483 PERF.11783 - 16426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46314	X	35306	-0-		-11008	-0-	656	1	33356	3	Y	1007	998	0	13	8	23
								186	4	1108	9							
04	43980	X	39405	-0-		-4575	-0-	787	1	37074	3	Y	1236	1231	0			28
								184	4	1360	9							
05	43555	X	35943	-0-		-7612	-0-	461	1	33687	3	Y	1105	1109	0			24
								579	4	1216	9							
06	39720	X	36469	-0-		-3251	-0-	414	1	34132	3	Y	997	1001	0			20
								826	4	1097	9							
07	44005	X	44005	-0-		-0-	-0-	529	1	42055	3	Y	1256	1251	0			25
								39	4	1382	9							
08	42973	X	42973	-0-		-0-	-0-	526	1	40927	3	Y	1214	1209	0			30
								185	4	1335	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714

MURCHISON 87 WELL #: 5H RRCID -> 293719 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10772 PERF.11051 - 15888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26257	X	22018	-0-	-4239	-0-	792	1	16346	3	Y	2951	3058	0	7	8	254
							1634	4	3246	9							
04	25410	X	22316	-0-	-3094	-0-	771	1	17940	3	Y	2863	2852	0			265
							456	4	3149	9							
05	25327	X	22698	-0-	-2629	-0-	766	1	18146	3	Y	2884	2918	0			231
							614	4	3172	9							
06	22710	X	22323	-0-	-387	-0-	762	1	17037	3	Y	2763	2764	0			230
							1485	4	3039	9							
07	24199	X	24199	-0-	-0-	-0-	812	1	19513	3	Y	3002	2875	0			357
							572	4	3302	9							
08	24198	X	24198	-0-	-0-	-0-	850	1	18355	3	Y	2829	2806	0			380
							1881	4	3112	9							

MURCHISON 87 WELL #: 4H RRCID -> 293727 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11766 - 16895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19871	X	18709	-0-	-1162	-0-	663	1	13682	3	Y	2724	2784	0	14	8	234
							1368	4	2996	9							
04	19230	X	18164	-0-	-1066	-0-	617	1	14372	3	Y	2554	2552	0			236
							366	4	2809	9							
05	19964	X	19964	-0-	-0-	-0-	663	1	15704	3	Y	2787	2800	0			223
							531	4	3066	9							
06	19404	X	19404	-0-	-0-	-0-	649	1	14526	3	Y	2694	2693	0			224
							1266	4	2963	9							
07	19595	X	19595	-0-	-0-	-0-	645	1	15497	3	Y	2725	2625	0			324
							455	4	2998	9							
08	19437	X	17623	-0-	-1814	-0-	601	1	12974	3	Y	2472	2464	0			332
							1329	4	2719	9							

CHERRY CREEK 92 WELL #: 1H RRCID -> 294149 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11614 - 22600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41013	X	27568	-0-	-13445	-0-	71	1	22614	3	Y	3662	3686	0	36	1	50
							855	4	4028	9			18	8			
04	30270	X	27276	-0-	-2994	-0-	72	1	23317	3	Y	3216	2909	0	271	1	86
							349	4	3538	9							
05	31279	X	27714	-0-	-3565	-0-	78	1	23302	3	Y	3284	3299	0			71
							722	4	3612	9							
06	27030	X	25680	-0-	-1350	-0-	76	1	21865	3	Y	3036	3043	0			64
							399	4	3340	9							
07	28179	X	25843	-0-	-2336	-0-	77	1	20602	3	Y	3055	3030	0			89
							1803	4	3361	9							
08	28179	X	25779	-0-	-2400	-0-	81	1	21745	3	Y	2973	2905	0			157
							683	4	3270	9							

CHERRY CREEK 92 WELL #: 2H RRCID -> 294163 COMPL. DATE 06/22/2023 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12324 - 22327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48887	X	46437	-0-	-2450	-0-	126	1	40520	3	Y	3872	3870	0	38	1	53
							1532	4	4259	9			36	8			
04	47310	X	44442	-0-	-2868	-0-	124	1	40225	3	Y	3174	2874	0	268	1	85
							602	4	3491	9							
05	48887	X	47363	-0-	-1524	-0-	140	1	42031	3	Y	3536	3544	0			77
							1302	4	3890	9							
06	46637	X	46637	-0-	-0-	-0-	147	1	42393	3	Y	3022	3036	0			63
							773	4	3324	9							
07	48589	X	48589	-0-	-0-	-0-	155	1	41306	3	Y	3194	3164	0			93
							3615	4	3513	9							
08	47368	X	47057	-0-	-311	-0-	156	1	42189	3	Y	3079	3009	0			163
							1325	4	3387	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714
B AND B STATE B WELL #: 7H RRCID -> 294628 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 11761 PERF.12236 - 19733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	78461	X	77674	-0-		-787	-0-	969	1	74571	3	Y	1654	1627	0	25	8	38
								315	4	1819	9							
04	75528	X	75528	-0-		-0-	-0-	979	1	72504	3	Y	1630	1631	0			37
								252	4	1793	9							
05	79112	X	66579	-0-		-12533	-0-	630	1	63642	3	Y	1430	1436	0			31
								734	4	1573	9							
06	79531	X	79531	-0-		-0-	-0-	688	1	75801	3	Y	1671	1669	0			33
								1204	4	1838	9							
07	79112	X	77058	-0-		-2054	-0-	699	1	74529	3	Y	1622	1622	0			33
								46	4	1784	9							
08	74852	X	74852	-0-		-0-	-0-	692	1	72192	3	Y	1590	1584	0			39
								219	4	1749	9							

CHERRY CREEK 92 WELL #: 3H RRCID -> 298577 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11768 - 21209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	221030	X	133721	-0-		-87309	-0-	337	1	108079	3	Y	19291	19461	0	190	1	265
								4085	4	21220	9			56	8			
04	213900	X	121161	-0-		-92739	-0-	309	1	100029	3	Y	17569	15883	0	1482	1	469
								1497	4	19326	9							
05	151683	X	115975	-0-		-35708	-0-	312	1	93849	3	Y	17188	17283	0			374
								2907	4	18907	9							
06	146790	X	103907	-0-		-42883	-0-	294	1	84958	3	Y	15551	15599	0			326
								1549	4	17106	9							
07	150505	X	101766	-0-		-48739	-0-	295	1	78788	3	Y	14353	14262	0			417
								6895	4	15788	9							
08	109213	X	89854	-0-		-19359	-0-	272	1	73413	3	Y	12603	12354	0			666
								2306	4	13863	9							

CHERRY CREEK 92 WELL #: 4H RRCID -> 298623 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12054 - 20582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	180234	X	142259	-0-		-37975	-0-	396	1	126891	3	Y	9251	9273	0	91	1	126
								4796	4	10176	9			98	8			
04	174420	X	138693	-0-		-35727	-0-	394	1	127497	3	Y	8085	7313	0	682	1	216
								1908	4	8894	9							
05	150164	X	132956	-0-		-17208	-0-	401	1	120447	3	Y	7615	7665	0			166
								3731	4	8377	9							
06	145320	X	120911	-0-		-24409	-0-	384	1	110925	3	Y	6891	6912	0			145
								2022	4	7580	9							
07	150164	X	124793	-0-		-25371	-0-	403	1	107634	3	Y	6670	6621	0			194
								9419	4	7337	9							
08	142848	X	124318	-0-		-18530	-0-	421	1	113374	3	Y	6329	6189	0			334
								3561	4	6962	9							

MARY SWAIN HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 298626 COMPL. DATE 09/08/2024 TOTAL DEPTH 11687 PERF.12015 - 22015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	474734	X	112576	-0-		-362158	-0-	129	1	104893	3	Y	5405	5263	0	155	8	94
								1608	4	5946	9							
04	319260	X	102117	-0-		-217143	-0-	32	1	95911	3	Y	5165	5171	0	46	8	42
								492	4	5682	9							
05	235166	X	118325	-0-		-116841	-0-	80	1	111378	3	Y	5859	5855	0			46
								422	4	6445	9							
06	165120	X	120284	-0-		-44836	-0-	90	1	113092	3	Y	6155	6149	0			52
								331	4	6771	9							
07	157480	X	134115	-0-		-23365	-0-	87	1	126569	3	Y	6513	6514	0			51
								295	4	7164	9							
08	128657	X	128657	-0-		-0-	-0-	89	1	121613	3	Y	6129	6121	0			59
								213	4	6742	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714
MARY SWAIN HARRELL WELL #: 2H RRCID -> 298627 COMPL. DATE 09/07/2024 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11554 - 20822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	298313	X	213034	-0-		-85279	-0-	228	1	184749	3	Y	22932	22709	0	132	8	408
								2832	4	25225	9							
04	232200	X	120691	-0-		-111509	-0-	35	1	102475	3	Y	16050	16292	0	36	8	130
								526	4	17655	9							
05	206925	X	113043	-0-		-93882	-0-	69	1	96443	3	Y	14695	14709	0			116
								366	4	16165	9							
06	206940	X	138130	-0-		-68810	-0-	98	1	122838	3	Y	13485	13488	0			113
								360	4	14834	9							
07	213838	X	114204	-0-		-99634	-0-	67	1	97883	3	Y	14569	14569	0			113
								228	4	16026	9							
08	149854	X	104715	-0-		-45139	-0-	66	1	89891	3	Y	13274	13258	0			129
								157	4	14601	9							

MARY SWAIN HARRELL WELL #: 3H RRCID -> 298628 COMPL. DATE 09/07/2024 TOTAL DEPTH 11408 PERF.11762 - 21652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	455514	X	-0-	-0-		-455514	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	342090	X	40470	-0-		-301620	-0-	13	1	37780	3	Y	2257	2188	0	51	8	18
								194	4	2483	9							
05	277264	X	152918	-0-		-124346	-0-	103	1	143761	3	Y	7735	7692	0			61
								545	4	8509	9							
06	211216	X	211216	-0-		-0-	-0-	158	1	199282	3	Y	10175	10151	0			85
								583	4	11193	9							
07	244207	X	244207	-0-		-0-	-0-	159	1	231102	3	Y	11279	11277	0			87
								539	4	12407	9							
08	202173	X	202173	-0-		-0-	-0-	140	1	190706	3	Y	9994	9984	0			97
								334	4	10993	9							

MARY SWAIN HARRELL WEST WELL #: 6H RRCID -> 299607 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11400 - 21233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		12168	-0-		12168	12168	13	1	10635	3	Y	1234	1143	0	70	8	21
								163	4	1357	9							
04	0		259486	-0-		259486	271654	76	1	223349	3	Y	31741	31377	0	129	8	256
								1146	4	34915	9							
05	0		194473	-0-		194473	466127	120	1	167326	3	Y	23993	24060	0			189
								635	4	26392	9							
06	650994	X	184867	-0-		-466127	-0-	126	1	159138	3	Y	22852	22850	0			191
								466	4	25137	9							
07	254355	X	239953	-0-		-14402	-0-	143	1	208033	3	Y	28446	28416	0			221
								486	4	31291	9							
08	254355	X	208927	-0-		-45428	-0-	133	1	181798	3	Y	24253	24239	0			235
								318	4	26678	9							

MARY SWAIN HARRELL WEST WELL #: 7H RRCID -> 299609 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11900 - 21849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		29692	-0-		29692	29692	35	1	28349	3	Y	794	721	0	60	8	13
								435	4	873	9							
04	0		336986	-0-		336986	366678	109	1	320819	3	Y	13102	12882	0	128	8	105
								1646	4	14412	9							
05	0		218496	-0-		218496	585174	150	1	208307	3	Y	8408	8447	0			66
								790	4	9249	9							
06	811550	X	226376	-0-		-585174	-0-	171	1	215841	3	Y	8847	8839	0			74
								632	4	9732	9							
07	382137	X	269483	-0-		-112654	-0-	177	1	257781	3	Y	9930	9927	0			77
								602	4	10923	9							
08	382137	X	265438	-0-		-116699	-0-	187	1	254836	3	Y	9063	9052	0			88
								446	4	9969	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714
MARY SWAIN HARRELL WEST WELL #: 5H RRCID -> 299651 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 11357 PERF.11600 - 20871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		24463	-0-	24463	-0-	27	1	22247	3	Y	1680	1582	0	69	8	29
							341	4	1848	9							
04	SHUT IN		320234	-0-	320234	-0-	100	1	295191	3	Y	21298	21018	0	137	8	172
							1515	4	23428	9							
05	SHUT IN		239451	-0-	239451	-0-	159	1	221623	3	Y	15299	15350	0			121
							840	4	16829	9							
06	320550	X	211669	-0-	-108881	-0-	155	1	195682	3	Y	13872	13877	0			116
							573	4	15259	9							
*07	331235	X	268271	-0-	-62964	-0-	173	1	251602	3	Y	14463	14467	0			112
							587	4	15909	9							
08	331235	X	284064	-0-	-47171	-0-	197	1	269100	3	Y	12996	12982	0			126
							471	4	14296	9							

MARY SWAIN HARRELL WELL #: 4H RRCID -> 299769 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 11633 PERF.12200 - 21502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		27975	-0-	27975	27975	32	1	26090	3	Y	1321	1243	0	55	8	23
							400	4	1453	9							
04	0		269896	-0-	269896	297871	86	1	252911	3	Y	14183	13982	0	110	8	114
							1298	4	15601	9							
05	0		188529	-0-	188529	486400	127	1	177238	3	Y	9538	9577	0			75
							672	4	10492	9							
06	622433	X	136033	-0-	-486400	-0-	101	1	127662	3	Y	7178	7193	0			60
							374	4	7896	9							
07	282503	X	189317	-0-	-93186	-0-	124	1	179775	3	Y	8180	8177	0			63
							420	4	8998	9							
08	282503	X	170598	-0-	-111905	-0-	119	1	162787	3	Y	6734	6732	0			65
							285	4	7407	9							

ARETE CREEK OPERATING, LLC 103102
AVIATOR STATE WELL #: 1H RRCID -> 299995 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11013 - 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
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-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	2068	-0-	2068	2068	23	1	1223	3	N	699	638	0			61
							53	4	769	9							

AVIATOR STATE WELL #: 2H RRCID -> 299996 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10974 - 16024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	8490	-0-	8490	8490	97	1	5263	3	N	2639	2407	0			232
							227	4	2903	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ARETE CREEK OPERATING, LLC //CONT.// 103102
SALT DRAW STATE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 299997 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11135 - 15788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	13522	-0-	13522	13522	47	1	11749	3	N	1425	1341	0			84
							158	4	1568	9							

SALT DRAW STATE 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 299998 COMPL. DATE 07/16/2023 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11048 - 15701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	13201	-0-	13201	13201	45	1	11139	3	N	1698	1598	0			100
							149	4	1868	9							

SALT DRAW STATE 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 299999 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11119 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	8239	-0-	8239	8239	28	1	6927	3	N	1083	1020	0			63
							93	4	1191	9							

CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. 130787
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
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					287
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					287
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					287
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					287
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					287
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					287

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
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
03	17403	X	17403	-0-	-0-	-0-	14616	3	2787	9	N	2534	2587	0			125
04	16844	X	16844	-0-	-0-	-0-	14003	3	2841	9	N	2583	2569	0			139
05	16756	X	16756	-0-	-0-	-0-	14036	3	2720	9	N	2473	2460	0			152
06	18367	X	18367	-0-	-0-	-0-	15488	3	2879	9	N	2617	2590	0			179
*07	17444	X	17444	-0-	-0-	-0-	14563	3	2881	9	N	2619	2644	0	5	8	149
08	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	13726	3	2669	9	N	2426	2436	0	4	8	135

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
03	9393	X	7080	-0-	-2313	-0-	5786	3	1294	9	Y	1176	1235	0	5	8	168
04	8520	X	7014	-0-	-1506	-0-	5968	3	1046	9	Y	951	982	0			137
05	8804	X	7407	-0-	-1397	-0-	6208	3	1199	9	Y	1090	1088	0	2	8	137
06	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	5813	3	1390	9	Y	1264	1271	0	2	8	128
07	7378	X	6904	-0-	-474	-0-	6061	3	843	9	Y	766	697	0	1	8	196
08	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	7065	3	1023	9	Y	930	820	0	1	8	305

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
03	12772	X	12378	-0-	-394	-0-	11689	3	689	9	N	626	628	0	3	8	210
04	12660	X	11448	-0-	-1212	-0-	10834	3	614	9	N	558	557	0	1	8	210
05	13082	X	11302	-0-	-1780	-0-	10704	3	598	9	N	544	545	0	2	8	207
06	12660	X	10873	-0-	-1787	-0-	10286	3	587	9	N	534	525	0	3	8	213
07	12586	X	12369	-0-	-217	-0-	11714	3	655	9	N	595	606	0	1	8	201
08	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	11951	3	691	9	N	628	574	0	1	8	254

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
03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2519	3	460	9	Y	418	396	0	17	8	23
04	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2152	3	205	9	Y	186	196	0	5	8	8
05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2555	3	274	9	Y	249	237	0	12	8	8
06	3000	N	3305	-0-	305	305	2950	3	355	9	Y	323	307	0	16	8	8
07	2833	N	2528	-0-	-305	-0-	2374	3	154	9	Y	140	136	0	8	8	4
08	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	4754	3	527	9	Y	479	459	0	3	8	21

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 3H RRCID -> 282986 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11360 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	5682	-0-	-2347	-0-	5404	3	278	9	Y	253	263	0			26
04	6660	X	6200	-0-	-460	-0-	5935	3	265	9	Y	241	246	0			21
05	6882	X	5252	-0-	-1630	-0-	5150	3	102	9	Y	93	99	0			15
06	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7237	3	200	9	Y	182	174	0			23
07	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	9938	3	351	9	Y	319	312	0			30
08	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7301	3	469	9	Y	426	427	0			29

SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 1H RRCID -> 282990 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9892 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7905	X	2057	-0-	-5848	-0-	2057	3			Y	-0-					-0-
04	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					-0-
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGER 1-36 WELL #: 2H RRCID -> 282996 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11825 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1330	3	300	9	Y	273	268	0	1	8	26
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1183	3	238	9	Y	216	224	0			18
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1134	3	309	9	Y	281	269	0	1	8	29
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1196	3	334	9	Y	304	296	0	1	8	36
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1248	3	323	9	Y	294	299	0			31
08	1643	X	1554	-0-	-89	-0-	1174	3	380	9	Y	345	331	0			45

FLATHEAD 2-15 WELL #: 4H RRCID -> 282997 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11415 - 15626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	3030	-0-	-132	-0-	2612	3	418	9	Y	380	535	0	8	8	131
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3202	3	428	9	Y	389	369	0	4	8	147
05	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	5891	3	459	9	Y	417	429	0	9	8	126
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	404	404	0	10	8	116
07	3162	X	2470	-0-	-692	-0-	2291	3	179	9	Y	163	190	0	2	8	87
08	6355	X	3572	-0-	-2783	-0-	3279	3	293	9	Y	266	220	0	2	8	131

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. (I) GAS 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	14167	X	12352	-0-	-1815	-0-	11163	3	1189	9	Y	1081	1114	0	13	8	163
04	13560	X	12741	-0-	-819	-0-	11132	3	1609	9	Y	1463	1454	0	3	8	169
05	14012	X	10806	-0-	-3206	-0-	9466	3	1340	9	Y	1218	1224	0	6	8	157
06	12390	X	7680	-0-	-4710	-0-	6644	3	1036	9	Y	942	966	0	6	8	127
07	13175	X	8506	-0-	-4669	-0-	7415	3	1091	9	Y	992	973	0	2	8	144
08	13175	X	12223	-0-	-952	-0-	10980	3	1243	9	Y	1130	1106	0	1	8	167

BOULDER STATE 57-32 WELL #: 1H RRCID -> 283071 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 9892 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11160	X	9060	-0-	-2100	-0-	7641	3	1419	9	Y	1290	1290	0			8
04	9000	X	8897	-0-	-103	-0-	7461	3	1436	9	Y	1305	1300	0			13
05	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	7810	3	1582	9	Y	1438	1438	0			13
06	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	7934	3	1423	9	Y	1294	1292	0			15
07	9207	X	7202	-0-	-2005	-0-	5907	3	1295	9	Y	1177	1178	0			14
08	9393	X	8341	-0-	-1052	-0-	6817	3	1524	9	Y	1385	1384	0			15

BIGHORN NORTH UNIT 1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283073 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11100 - 20060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	9892	3	730	9	Y	664	646	0	50	8	37
04	10170	X	8989	-0-	-1181	-0-	8301	3	688	9	Y	625	609	0	14	8	39
05	10540	X	9981	-0-	-559	-0-	9376	3	605	9	Y	550	523	0	26	8	40
06	10200	X	9081	-0-	-1119	-0-	8531	3	550	9	Y	500	463	0	27	8	50
07	10540	X	9543	-0-	-997	-0-	8841	3	702	9	Y	638	614	0	19	8	55
08	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	9960	3	893	9	Y	812	805	0	2	8	60

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 7H RRCID -> 283093 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11266 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		1915	-0-	1915	1915	1113	3	802	9	Y	729	703	0			26
06	T. A.		3157	-0-	3157	5072	2159	3	998	9	Y	907	910	0			23
07	T. A.		3058	-0-	3058	8130	2223	3	835	9	Y	759	760	0			22
08	3100	N	3585	-0-	485	8615	2560	3	1025	9	Y	932	914	0			40

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
03	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	4680	3	457	9	N	415	548	0	2	8	176
04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	4682	3	521	9	N	474	484	0	1	8	165
05	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4301	3	410	9	N	373	337	0	1	8	200
06	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	3867	3	354	9	N	322	380	0	2	8	140
07	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4212	3	399	9	N	363	268	0	1	8	234
08	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	4911	3	402	9	N	365	445	0			154

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
03	7006	X	5533	-0-	-1473	-0-	3979	3	1554	9	Y	1413	1527	0			81
04	6270	X	1216	-0-	-5054	-0-	689	3	527	9	Y	479	538	0			22
05	6014	X	1349	-0-	-4665	-0-	799	3	550	9	Y	500	504	0			18
06	5820	X	1782	-0-	-4038	-0-	1235	3	547	9	Y	497	502	0			13
07	6014	X	1494	-0-	-4520	-0-	1000	3	494	9	Y	449	449	0			13
08	1736	X	1318	-0-	-418	-0-	861	3	457	9	Y	415	409	0	1	8	18

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
03	16306	X	14134	-0-	-2172	-0-	12375	3	1759	9	Y	1599	1592	0	14	8	242
04	14610	X	10659	-0-	-3951	-0-	9520	3	1139	9	Y	1035	1154	0	3	8	120
05	15438	X	14100	-0-	-1338	-0-	12474	3	1626	9	Y	1478	1401	0	7	8	190
06	14940	X	14477	-0-	-463	-0-	12755	3	1722	9	Y	1565	1536	0	7	8	212
07	15515	X	15515	-0-	-0-	-0-	13718	3	1797	9	Y	1634	1605	0	3	8	238
08	16415	X	16415	-0-	-0-	-0-	14436	3	1979	9	Y	1799	1769	0	2	8	266

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
03	19623	X	18691	-0-	-932	-0-	17807	3	884	9	Y	804	786	0	8	8	122
04	18990	X	18501	-0-	-489	-0-	17732	3	769	9	Y	699	738	0	2	8	81
05	19623	X	19221	-0-	-402	-0-	18188	3	1033	9	Y	939	895	0	4	8	121
06	18450	X	17703	-0-	-747	-0-	16931	3	772	9	Y	702	724	0	4	8	95
07	19127	X	18259	-0-	-868	-0-	17740	3	519	9	Y	472	496	0	2	8	69
08	19220	X	17330	-0-	-1890	-0-	16551	3	779	9	Y	708	671	0	1	8	105

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 3H RRCID -> 283136 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11378 - 16142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7905	X	3990	-0-	-3915	-0-	3313	3	677	9	Y	615	653	0			35
04	7350	X	1346	-0-	-6004	-0-	1089	3	257	9	Y	234	258	0			11
05	6789	X	2486	-0-	-4303	-0-	1951	3	535	9	Y	486	480	0			17
06	4530	X	3621	-0-	-909	-0-	2712	3	909	9	Y	826	822	0			21
*07	4681	X	2851	-0-	-1830	-0-	2584	3	267	9	Y	243	250	0	7	8	7
08	16519	X	16519	-0-	-0-	-0-	14064	3	2455	9	Y	2232	2136	0	7	8	96

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 1H RRCID -> 283138 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11450 - 15975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	10852	3	1858	9	Y	1689	1658	0	6	8	159
04	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	9206	3	1511	9	Y	1374	1416	0	1	8	116
05	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	9013	3	1473	9	Y	1339	1314	0	3	8	138
06	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	8739	3	1429	9	Y	1299	1279	0	4	8	154
07	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	10831	3	1582	9	Y	1438	1439	0	2	8	151
08	12710	X	11887	-0-	-823	-0-	10443	3	1444	9	Y	1313	1293	0	1	8	170

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 2H RRCID -> 283165 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11322 - 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
03	9827	X	6426	-0-	-3401	-0-	6105	3	321	9	Y	292	297	0	3	8	30
04	9510	X	5564	-0-	-3946	-0-	5181	3	383	9	Y	348	347	0	1	8	30
05	8928	X	2353	-0-	-6575	-0-	2096	3	257	9	Y	234	226	0	1	8	37
06	8640	X	5671	-0-	-2969	-0-	5525	3	146	9	Y	133	152	0	2	8	16
07	8928	X	5929	-0-	-2999	-0-	5519	3	410	9	Y	373	353	0	1	8	35
08	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6305	3	514	9	Y	467	470	0			32

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. (I) GAS 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	7347	X	3825	-0-	-3522	-0-	3279	3	546	9	Y	496	515	0	2	8	51
04	7110	X	3604	-0-	-3506	-0-	3228	3	376	9	Y	342	363	0			30
05	5208	X	4789	-0-	-419	-0-	4430	3	359	9	Y	326	304	0	1	8	51
06	4890	X	1183	-0-	-3707	-0-	776	3	407	9	Y	370	374	0	1	8	46
07	5053	X	1345	-0-	-3708	-0-	1124	3	221	9	Y	201	227	0	1	8	19
08	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4859	3	130	9	Y	118	128	0	1	8	8

CASTLE WELL #: 1H RRCID -> 283168 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11467 - 15565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9517	X	9452	-0-	-65	-0-	9078	3	374	9	N	340	349	0	5	8	156
04	9210	X	8920	-0-	-290	-0-	8496	3	424	9	N	385	380	0	1	8	160
05	9362	X	8839	-0-	-523	-0-	8401	3	438	9	N	398	385	0	3	8	170
06	9150	X	8089	-0-	-1061	-0-	7753	3	336	9	N	305	330	0	3	8	142
07	9455	X	9432	-0-	-23	-0-	9091	3	341	9	N	310	273	0	1	8	178
08	9455	X	8555	-0-	-900	-0-	8172	3	383	9	N	348	377	0	1	8	148

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
COURTHOUSE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283195 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10056 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	7924	3	1015	9	N	923	891	1			152
04	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	7472	3	823	9	N	748	684	1			216
05	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	7685	3	906	9	N	824	861	1			179
06	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7001	3	746	9	N	678	684	1			173
07	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	7415	3	780	9	N	709	737	1			145
08	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	8927	3	901	9	N	819	685	1			279

SAPPHIRE STATE C20-12 WELL #: 1H RRCID -> 283197 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11086 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	4853	-0-	-913	-0-	3801	3	1052	9	N	956	935	0	4	8	159
04	5460	X	4541	-0-	-919	-0-	3507	3	1034	9	N	940	897	0	1	8	201
05	5704	X	5543	-0-	-161	-0-	4296	3	1247	9	N	1134	1125	0	3	8	207
06	5520	X	5370	-0-	-150	-0-	4201	3	1169	9	N	1063	1099	0	4	8	167
07	5704	X	5109	-0-	-595	-0-	4041	3	1068	9	N	971	974	0	2	8	162
08	5549	X	4417	-0-	-1132	-0-	3534	3	883	9	N	803	732	0	1	8	232

FLATHEAD 2-15 WELL #: 2H RRCID -> 283198 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10686 - 15392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2726	3	189	9	Y	172	160	0	10	8	57
04	3150	X	1750	-0-	-1400	-0-	1561	3	189	9	Y	172	161	0	4	8	64
05	3255	X	690	-0-	-2565	-0-	453	3	237	9	Y	215	206	0	10	8	63
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	209	202	0	12	8	58
07	2914	X	1915	-0-	-999	-0-	1543	3	372	9	Y	338	210	0	6	8	180
08	2914	X	2394	-0-	-520	-0-	2094	3	300	9	Y	273	314	0	6	8	133

WOOD STATE 57-26 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 283244 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10790 - 21324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	16	15	0	2	8	1
04	10860	X	-0-	-0-	-10860	-0-					Y	8	8	0			1
05	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	24	20	0	1	8	4
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	7	8	0	2	8	1
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	3	3	0	1	8	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	170	141	0	1	8	28

EIGHTEENMILE 56-18 WELL #: 1H RRCID -> 283294 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11116 - 15105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	2759	-0-	-1798	-0-	2198	3	561	9	N	510	588	0			167
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	2	21	0			148
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					148
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					148
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	25	25	0			148
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					148

GREENHORN SOUTH UNIT 1-35 WELL #: 2H RRCID -> 283295 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11279 - 16110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3332	-0-	232	232	2657	3	675	9	N	614	577	0	27	8	26
04	3000	N	2907	-0-	-93	139	2366	3	541	9	N	492	497	0	5	8	16
05	3100	N	3204	-0-	104	243	2596	3	608	9	N	553	536	0	8	8	25
06	3079	X	2836	-0-	-243	-0-	2224	3	612	9	N	556	541	0	9	8	31
07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3059	3	671	9	N	610	607	0	4	8	30
08	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3220	3	785	9	N	714	686	0	1	8	57

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 3H RRCID -> 283316 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11569 - 21157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13423	X	12482	-0-		-941	-0-	1822	1	9576	3	Y	985	1027	0	9	8	116
								1084	9									
04	12056	X	12056	-0-		-0-	-0-	1723	1	9131	3	Y	1093	1034	0	1	8	174
								1202	9									
05	11780	X	11757	-0-		-23	-0-	1941	1	8460	3	Y	1233	1258	0	1	8	148
								1356	9									
06	12090	X	11099	-0-		-991	-0-	1885	1	7772	3	Y	1311	1296	0	2	8	161
								1442	9									
07	12692	X	12692	-0-		-0-	-0-	2041	1	9186	3	Y	1332	1325	0	1	8	167
								1465	9									
08	12493	X	12376	-0-		-117	-0-	1918	1	9044	3	Y	1285	1257	0	3	8	192
								1414	9									

WOOD STATE 57-26 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 283321 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11032 - 21568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15469	X	13893	-0-		-1576	-0-	12947	3	78	4	Y	789	842	0	11	8	78
								868	9									
04	20012	X	20012	-0-		-0-	-0-	19005	3	14	4	Y	903	830	0	3	8	148
								993	9									
05	33524	X	33524	-0-		-0-	-0-	32715	3	29	4	Y	709	715	0	7	8	135
								780	9									
06	15540	X	8875	-0-		-6665	-0-	8457	3	3	4	Y	377	449	0	8	8	55
								415	9									
07	20677	X	12995	-0-		-7682	-0-	12150	3	2	4	Y	766	717	0	4	8	100
								843	9									
08	33511	X	8556	-0-		-24955	-0-	7925	3	1	4	Y	573	576	0	2	8	95
								630	9									

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 1H RRCID -> 283346 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10450 - 20230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46729	X	46729	-0-		-0-	-0-	42508	3	4221	9	Y	3837	3929	0	12	8	193
04	43025	X	43025	-0-		-0-	-0-	39738	3	3287	9	Y	2988	3014	0	3	8	164
05	42660	X	42660	-0-		-0-	-0-	39350	3	3310	9	Y	3009	3048	0	7	8	118
06	43712	X	43712	-0-		-0-	-0-	40543	3	3169	9	Y	2881	2894	0	9	8	96
07	44069	X	44069	-0-		-0-	-0-	41168	3	2901	9	Y	2637	2641	0	4	8	88
08	43750	X	43750	-0-		-0-	-0-	40085	3	3665	9	Y	3332	3304	0	5	8	111

WOOD STATE 57-26 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 283355 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10787 - 21315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11377	X	-0-	-0-		-11377	-0-					Y	24	32	0			2
04	10080	X	-0-	-0-		-10080	-0-					Y	33	30	0			5
05	8184	X	-0-	-0-		-8184	-0-					Y	154	129	0			30
06	2460	X	-0-	-0-		-2460	-0-					Y	216	214	0			32
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	140	154	0			18
08	14B DENY		20347	-0-		20347	20347	20344	3	1	4	Y	2	20	0			-0-
								2	9									

BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 283366 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10721 - 14980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1724	X	1724	-0-		-0-	-0-	1462	3	262	9	N	238	271	0	3	8	142
04	1467	X	1467	-0-		-0-	-0-	1028	3	439	9	N	399	421	0	1	8	119
05	1380	X	1380	-0-		-0-	-0-	1159	3	221	9	N	201	183	0	1	8	136
06	1804	X	1804	-0-		-0-	-0-	1569	3	235	9	N	214	108	0	2	8	240
07	1739	X	1739	-0-		-0-	-0-	1621	3	118	9	N	107	212	0	1	8	134
08	3011	X	3011	-0-		-0-	-0-	2684	3	327	9	N	297	257	0	1	8	173

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

MADISON 2-11 WELL #: 2H RRCID -> 283506 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10936 - 15588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	8181	3	1815	9	Y	1650	1642	0			99
04	11460	X	8071	-0-	-3389	-0-	6599	3	1472	9	Y	1338	1331	0			106
05	11842	X	7809	-0-	-4033	-0-	6326	3	1483	9	Y	1348	1366	0			88
06	11460	X	8213	-0-	-3247	-0-	6672	3	1541	9	Y	1401	1412	0			77
07	9982	X	7733	-0-	-2249	-0-	6108	3	1625	9	Y	1477	1478	0			76
08	9982	X	4704	-0-	-5278	-0-	3601	3	1103	9	Y	1003	1014	0			65

MADISON 2-11 WELL #: 3H RRCID -> 283510 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11211 - 15486

03	7688	X	7274	-0-	-414	-0-	6099	3	1175	9	Y	1068	1071	0			64
04	7440	X	6800	-0-	-640	-0-	5675	3	1125	9	Y	1023	1006	0			81
05	8277	X	6829	-0-	-1448	-0-	5538	3	1291	9	Y	1174	1178	0			77
06	8010	X	7771	-0-	-239	-0-	6661	3	1110	9	Y	1009	1030	0			56
07	8277	X	3362	-0-	-4915	-0-	2603	3	759	9	Y	690	710	0			36
08	7285	X	2679	-0-	-4606	-0-	2031	3	648	9	Y	589	586	0	1	8	38

THUNDER C20-13 WELL #: 2H RRCID -> 283609 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11815 - 17485

03	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	11734	3	612	9	N	556	564	0	9	8	57
04	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	9339	3	938	9	N	853	823	0	2	8	85
05	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	11511	3	1295	9	N	1177	1164	0	6	8	92
06	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	9861	3	1035	9	N	941	960	0	4	8	69
07	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	10760	3	1142	9	N	1038	1034	0	5	8	68
08	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	3851	3	1121	9	N	1019	960	0	3	8	124

BIGFOOT C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283613 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10886 - 18515

03	20150	X	16427	-0-	-3723	-0-	15585	3	842	9	N	765	733	0	3	8	160
04	19500	X	16150	-0-	-3350	-0-	15317	3	833	9	N	757	787	0	1	8	129
05	20150	X	14710	-0-	-5440	-0-	13904	3	806	9	N	733	725	0	3	8	134
06	23596	X	23596	-0-	-0-	-0-	22465	3	1131	9	N	1028	1040	0	3	8	119
07	20150	X	15550	-0-	-4600	-0-	14726	3	824	9	N	749	777	0	1	8	90
08	22745	X	22745	-0-	-0-	-0-	21458	3	1287	9	N	1170	1129	0	1	8	130

GREENHORN NORTH UNIT 1-35 WELL #: 3H RRCID -> 283614 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11432 - 21650

03	48416	X	48416	-0-	-0-	-0-	44008	3	4408	9	N	4007	3914	0	27	8	173
04	41902	X	41902	-0-	-0-	-0-	38467	3	3435	9	N	3123	3188	0	6	8	102
05	33949	X	33949	-0-	-0-	-0-	30689	3	3260	9	N	2964	2925	0	8	8	133
06	31769	X	31769	-0-	-0-	-0-	28896	3	2873	9	N	2612	2587	0	9	8	149
*07	33606	X	33606	-0-	-0-	-0-	30831	3	2775	9	N	2523	2538	0	10	8	124
08	31480	X	31480	-0-	-0-	-0-	28630	3	2850	9	N	2591	2504	0	6	8	205

BLACKTAIL 1-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283621 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11171 - 20630

03	33914	X	26169	-0-	-7745	-0-	22389	3	3780	9	N	3436	3471	0	37	8	152
04	32820	X	26487	-0-	-6333	-0-	22483	3	4004	9	N	3640	3641	0	11	8	140
05	33914	X	27067	-0-	-6847	-0-	22955	3	4112	9	N	3738	3609	0	24	8	245
06	30930	X	26170	-0-	-4760	-0-	22127	3	4043	9	N	3675	3658	0	28	8	234
*07	27398	X	27398	-0-	-0-	-0-	23342	3	4056	9	N	3687	3631	0	33	8	257
08	27373	X	27298	-0-	-75	-0-	23320	3	3978	9	N	3616	3661	0	8	8	204

RED LODGE C20-11 WELL #: 2H RRCID -> 283665 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11100 - 15445

03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	564	X	564	-0-	-0-	-0-	488	3	76	9	Y	69	59	0	1	8	9
06	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1011	3	177	9	Y	161	152	0	2	8	16
07	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1267	3	105	9	Y	95	86	0	1	8	24
08	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1601	3	167	9	Y	152	126	0			50

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HUCKLEBERRY C21-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283675 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10707 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19654	X	13487	-0-	-6167	-0-	11859	3	1628	9	N	1480	1421	0	4	8	309
04	16440	X	14004	-0-	-2436	-0-	11772	3	2232	9	N	2029	1992	0	1	8	345
05	16926	X	12567	-0-	-4359	-0-	10455	3	2112	9	N	1920	1909	0	3	8	353
06	15106	X	15106	-0-	-0-	-0-	12781	3	2325	9	N	2114	2218	0	4	8	245
07	18064	X	18064	-0-	-0-	-0-	15359	3	2705	9	N	2459	2407	0	2	8	295
08	16893	X	16893	-0-	-0-	-0-	14329	3	2564	9	N	2331	2365	0	2	8	259

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
03	11315	X	10924	-0-	-391	-0-	10015	3	909	9	Y	826	840	0			33
04	10950	X	10109	-0-	-841	-0-	9218	3	891	9	Y	810	788	0			55
05	11160	X	10035	-0-	-1125	-0-	9186	3	849	9	Y	772	797	0			30
06	10560	X	10146	-0-	-414	-0-	9373	3	773	9	Y	703	689	0			44
07	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	13187	3	957	9	Y	870	888	0			26
08	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	11367	3	924	9	Y	840	822	0			44

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
03	9548	X	8663	-0-	-885	-0-	7233	3	1430	9	Y	1300	1410	0	6	8	178
04	9240	X	8502	-0-	-738	-0-	7103	3	1399	9	Y	1272	1271	0	2	8	177
05	9548	X	8851	-0-	-697	-0-	7396	3	1455	9	Y	1323	1331	0	4	8	165
06	8370	X	7708	-0-	-662	-0-	6447	3	1261	9	Y	1146	1151	0	5	8	155
07	8773	X	8668	-0-	-105	-0-	7294	3	1374	9	Y	1249	1241	0	2	8	161
08	8866	X	8548	-0-	-318	-0-	7290	3	1258	9	Y	1144	1144	0	1	8	160

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
03	23059	X	23059	-0-	-0-	-0-	20204	3	2855	9	N	2595	2694	0	7	8	145
04	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	6436	3	1079	9	N	981	950	0	1	8	175
05	17150	X	17150	-0-	-0-	-0-	14942	3	2208	9	N	2007	1977	0	4	8	201
06	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	14315	3	1942	9	N	1765	1759	0	6	8	201
07	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	9019	3	1162	9	N	1056	996	0	1	8	260
08	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	8944	3	1192	9	N	1084	1173	0	1	8	170

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
03	26753	X	20769	-0-	-5984	-0-	19535	3	117	4	Y	1015	1064	0	12	8	100
							1117	9									
04	28779	X	28779	-0-	-0-	-0-	27230	3	20	4	Y	1390	1258	0	5	8	227
							1529	9									
05	22785	X	15970	-0-	-6815	-0-	15147	3	13	4	Y	736	815	0	8	8	140
							810	9									
06	30278	X	30278	-0-	-0-	-0-	29507	3	9	4	Y	693	722	0	9	8	102
							762	9									
07	30025	X	30025	-0-	-0-	-0-	28584	3	4	4	Y	1306	1232	0	4	8	172
							1437	9									
08	29729	X	16647	-0-	-13082	-0-	15517	3	1	4	Y	1026	1025	0	2	8	171
							1129	9									

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 1H RRCID -> 284033 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11327 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3116	3	408	9	Y	371	365	0	1	8	38
04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2478	3	396	9	Y	360	367	0			31
05	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3182	3	826	9	Y	751	664	0			118
06	3420	X	1617	-0-	-1803	-0-	1105	3	512	9	Y	465	526	0			57
07	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3258	3	664	9	Y	604	605	0			56
08	3999	X	2004	-0-	-1995	-0-	1618	3	386	9	Y	351	383	0			24

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284511 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11022 - 20347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23760	X	23760	-0-	-0-	-0-	21208	3	1	4	Y	2319	2344	0	9	8	16
							2551	9									
04	20187	X	20187	-0-	-0-	-0-	18165	3	24	4	Y	1816	1818	0	2	8	12
							1998	9									
05	21968	X	21968	-0-	-0-	-0-	19637	3	1	4	Y	2118	2096	0	6	8	28
							2330	9									
06	20380	X	20380	-0-	-0-	-0-	18260	3	2	4	Y	1925	1913	0	7	8	33
							2118	9									
07	23138	X	23138	-0-	-0-	-0-	21094	3	2044	9	Y	1858	1862	0	3	8	26
08	23746	X	20540	-0-	-3206	-0-	18714	3	1826	9	Y	1660	1660	0	2	8	24

BIG SKY STATE 55-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284709 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11100 - 20575

03	17819	X	17819	-0-	-0-	-0-	14387	3	3432	9	N	3120	3186	0	30	8	42
04	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	10927	3	2342	9	N	2129	2122	0	7	8	42
05	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	11882	3	2427	9	N	2206	2176	0	17	8	55
06	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	11681	3	2115	9	N	1923	1900	0	20	8	58
07	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	11243	3	2164	9	N	1967	1952	0	12	8	61
08	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	11869	3	2203	9	N	2003	2012	0	2	8	50

EMIGRANT STATE 57-24 WELL #: 1H RRCID -> 284877 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10610 - 14830

03	15221	X	14802	-0-	-419	-0-	12998	3	1804	9	N	1640	1834	0	9	8	344
04	14010	X	13856	-0-	-154	-0-	12117	3	1739	9	N	1581	1524	0	3	8	398
05	15004	X	13618	-0-	-1386	-0-	11967	3	1651	9	N	1501	1558	0	6	8	335
06	14520	X	12622	-0-	-1898	-0-	11277	3	1345	9	N	1223	1100	0	6	8	452
07	15004	X	13581	-0-	-1423	-0-	12122	3	1459	9	N	1326	1431	0	3	8	344
08	14787	X	13805	-0-	-982	-0-	12273	3	1532	9	N	1393	1357	0	2	8	378

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285271 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 10772 PERF.11063 - 20561

03	15841	X	12033	-0-	-3808	-0-	9405	3	13	4	N	2377	2436	0	18	8	55
							2615	9									
04	14070	X	11238	-0-	-2832	-0-	8853	3	2385	9	N	2168	2172	0	3	8	48
05	14539	X	12856	-0-	-1683	-0-	10536	3	2320	9	N	2109	2098	0	19	8	40
06	12720	X	10960	-0-	-1760	-0-	8853	3	2107	9	N	1915	1886	0	19	8	50
07	12896	X	12321	-0-	-575	-0-	10113	3	2208	9	N	2007	1995	0	9	8	53
08	12865	X	12109	-0-	-756	-0-	9965	3	2144	9	N	1949	1947	0	2	8	53

PRYOR 2-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285431 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11449 - 16292

03	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	5226	3	1240	9	N	1127	1112	0	8	8	263
04	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	5328	3	1166	9	N	1060	1029	0	2	8	292
05	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	5595	3	1162	9	N	1056	1087	0	5	8	256
06	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	5599	3	1060	9	N	964	981	0	6	8	233
07	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	5886	3	1087	9	N	988	986	0	2	8	233
08	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	5861	3	1064	9	N	967	907	0	1	8	292

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285602 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10778 - 20404

03	44241	X	44241	-0-	-0-	-0-	40560	3	3681	9	Y	3346	3425	0	13	8	60
04	43461	X	43461	-0-	-0-	-0-	40477	3	2984	9	Y	2713	2710	0	4	8	59
05	42038	X	42038	-0-	-0-	-0-	39033	3	3005	9	Y	2732	2732	0	9	8	50
06	50617	X	50617	-0-	-0-	-0-	47443	3	3174	9	Y	2885	2861	0	11	8	63
07	42903	X	42903	-0-	-0-	-0-	39823	3	3080	9	Y	2800	2803	0	5	8	55
08	40432	X	40432	-0-	-0-	-0-	37663	3	2769	9	Y	2517	2509	0	4	8	59

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285654 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11477 - 21540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46990	X	46990	-0-	-0-	-0-	3	1	43982	3	N	2732	2718	0	14	8	106
							3005	9									
04	35283	X	35283	-0-	-0-	-0-	2	1	33096	3	N	1986	1982	0	3	8	107
							2185	9									
05	49998	X	49998	-0-	-0-	-0-	2	1	46838	3	N	2871	2862	0	7	8	109
							3158	9									
06	48145	X	48145	-0-	-0-	-0-	4	1	45403	3	N	2489	2482	0	6	8	110
							2738	9									
07	102500	X	102500	-0-	-0-	-0-	6	1	99852	3	N	2402	2505	0	2	8	5
							2642	9									
08	72795	X	72795	-0-	-0-	-0-	3	1	70029	3	N	2512	2508	0	5	8	4
							2763	9									

MADISON 2-11 WELL #: 1H RRCID -> 285679 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11379 - 15735

03	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	4176	3	1031	9	Y	937	927	0	19	8	55
04	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4017	3	854	9	Y	776	765	0	5	8	61
05	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	4295	3	902	9	Y	820	815	0	13	8	53
06	5040	X	4433	-0-	-607	-0-	3685	3	748	9	Y	680	681	0	15	8	37
07	5208	X	4895	-0-	-313	-0-	4051	3	844	9	Y	767	758	0	7	8	39
08	5208	X	2172	-0-	-3036	-0-	1783	3	389	9	Y	354	370	0			23

APPLETON EAST UNIT C20-9 WELL #: 1H RRCID -> 285766 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11411 - 15584

03	12989	X	12493	-0-	-496	-0-	11284	3	1209	9	N	1099	1108	0	32	8	376
04	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	11586	3	1091	9	N	992	1010	0	10	8	348
05	12400	X	11652	-0-	-748	-0-	10583	3	1069	9	N	972	944	0	16	8	360
06	12090	X	11183	-0-	-907	-0-	10138	3	1045	9	N	950	919	0	6	8	385
07	13113	X	12151	-0-	-962	-0-	11034	3	1117	9	N	1015	935	0	2	8	463
08	13113	X	11977	-0-	-1136	-0-	10835	3	1142	9	N	1038	1147	0	1	8	353

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285812 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10808 - 20454

03	49182	X	49182	-0-	-0-	-0-	47224	3	1958	9	Y	1780	1824	0	14	8	32
04	46830	X	46830	-0-	-0-	-0-	45209	3	1621	9	Y	1474	1469	0	5	8	32
05	46019	X	46019	-0-	-0-	-0-	44321	3	1698	9	Y	1544	1538	0	10	8	28
06	43805	X	43805	-0-	-0-	-0-	42291	3	1514	9	Y	1376	1362	0	12	8	30
07	44026	X	44026	-0-	-0-	-0-	42319	3	1707	9	Y	1552	1546	0	5	8	31
08	46963	X	46963	-0-	-0-	-0-	45096	3	1867	9	Y	1697	1684	0	4	8	40

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285813 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10999 - 20618

03	40300	X	36784	-0-	-3516	-0-	35496	3	1288	9	Y	1171	1206	0	4	8	21
04	38160	X	35204	-0-	-2956	-0-	34133	3	1071	9	Y	974	973	0	1	8	21
05	37789	X	34433	-0-	-3356	-0-	33314	3	1119	9	Y	1017	1016	0	3	8	19
06	35610	X	32900	-0-	-2710	-0-	31899	3	1001	9	Y	910	905	0	4	8	20
07	36797	X	32935	-0-	-3862	-0-	31809	3	1126	9	Y	1024	1022	0	2	8	20
08	36797	X	35129	-0-	-1668	-0-	33897	3	1232	9	Y	1120	1113	0	1	8	26

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285816 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10905 - 20414

03	55527	X	55527	-0-	-0-	-0-	52892	3	2635	9	Y	2395	2458	0	16	8	43
04	52843	X	52843	-0-	-0-	-0-	50661	3	2182	9	Y	1984	1979	0	5	8	43
05	51926	X	51926	-0-	-0-	-0-	49641	3	2285	9	Y	2077	2072	0	10	8	38
06	49793	X	49793	-0-	-0-	-0-	47737	3	2056	9	Y	1869	1852	0	14	8	41
07	49002	X	49002	-0-	-0-	-0-	46740	3	2262	9	Y	2056	2050	0	6	8	41
08	53024	X	53024	-0-	-0-	-0-	50510	3	2514	9	Y	2285	2269	0	3	8	54

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
APPLETON WEST UNIT C20-9 WELL #: 1H RRCID -> 285870 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11740 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10385	X	9000	-0-	-1385	-0-	8110	3	890	9	N	809	758	0	5	8	294
04	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	10895	3	854	9	N	776	687	0	1	8	382
05	10354	X	9515	-0-	-839	-0-	8725	3	790	9	N	718	749	0	3	8	348
06	10020	X	9264	-0-	-756	-0-	8538	3	726	9	N	660	637	0	4	8	367
07	11718	X	9360	-0-	-2358	-0-	8636	3	724	9	N	658	502	0	2	8	521
08	11718	X	9351	-0-	-2367	-0-	8628	3	723	9	N	657	614	0	1	8	563

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285969 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11130 - 20671

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286148 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11015 - 20633

03	12741	X	11455	-0-	-1286	-0-	10597	3	858	9	Y	780	793	0	5	8	14
04	12330	X	11070	-0-	-1260	-0-	10367	3	703	9	Y	639	637	0	2	8	14
05	12369	X	11248	-0-	-1121	-0-	10425	3	823	9	Y	748	744	0	4	8	14
06	11580	X	10765	-0-	-815	-0-	10134	3	631	9	Y	574	571	0	4	8	13
07	11966	X	11824	-0-	-142	-0-	11065	3	759	9	Y	690	687	0	2	8	14
08	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	11566	3	756	9	Y	687	684	0	1	8	16

LIVINGSTON 2-12 B WELL #: 2H RRCID -> 286225 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12378 - 21730

03	35791	X	35791	-0-	-0-	-0-	32747	3	3044	9	Y	2767	2822	0	30	8	398
04	23040	X	23040	-0-	-0-	-0-	21453	3	1587	9	Y	1443	1431	0	5	8	405
05	38666	X	38666	-0-	-0-	-0-	34919	3	3747	9	Y	3406	3291	0	20	8	500
06	33926	X	33926	-0-	-0-	-0-	31155	3	2771	9	Y	2519	2605	0	21	8	393
07	20955	X	20955	-0-	-0-	-0-	19632	3	1323	9	Y	1203	1176	0	6	8	414
08	18987	X	18987	-0-	-0-	-0-	17724	3	1263	9	Y	1148	1137	0	4	8	421

LIVINGSTON 2-12 C WELL #: 3H RRCID -> 286347 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11269 - 21100

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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
03	43276	X	40897	-0-	-2379	-0-	35822	3	1	4	Y	4613	4667	0	11	8	31
							5074	9									
04	41880	X	25128	-0-	-16752	-0-	20638	3	27	4	Y	4057	4059	0	2	8	27
							4463	9									
05	43276	X	23949	-0-	-19327	-0-	20288	3	1	4	Y	3327	3304	0	6	8	44
							3660	9									
06	39720	X	26153	-0-	-13567	-0-	22389	3	2	4	Y	3420	3398	0	7	8	59
							3762	9									
*07	41044	X	34503	-0-	-6541	-0-	30129	3	4374	9	Y	3976	3970	0	9	8	56
08	40889	X	32051	-0-	-8838	-0-	28574	3	3477	9	Y	3161	3165	0	6	8	46

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
03	34131	X	20342	-0-	-13789	-0-	20126	3	1	4	Y	195	200	0			1
							215	9									
04	33329	X	33329	-0-	-0-	-0-	32834	3	43	4	Y	411	402	0	7	8	3
							452	9									
05	33418	X	32155	-0-	-1263	-0-	31780	3	1	4	Y	340	339	0			4
							374	9									
06	32340	X	30145	-0-	-2195	-0-	29894	3	3	4	Y	225	225	0			4
							248	9									
07	34931	X	34931	-0-	-0-	-0-	34549	3	382	9	Y	347	346	0			5
08	34441	X	32615	-0-	-1826	-0-	32316	3	299	9	Y	272	270	0	3	8	4

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
03	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	12564	3	1586	9	Y	1442	1413	0			130
04	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	11391	3	1196	9	Y	1087	1064	0			153
05	12524	X	12122	-0-	-402	-0-	10935	3	1187	9	Y	1079	1103	0			129
06	15145	X	15145	-0-	-0-	-0-	13671	3	1474	9	Y	1340	1330	0			139
07	14570	X	14570	-0-	-0-	-0-	13015	3	1555	9	Y	1414	1421	0			132
08	14136	X	12365	-0-	-1771	-0-	11145	3	1220	9	Y	1109	1105	0			136

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
03	7192	X	778	-0-	-6414	-0-	452	3	326	9	Y	296	310	0			27
04	6960	X	438	-0-	-6522	-0-	72	3	366	9	Y	333	313	0			47
05	7192	X	187	-0-	-7005	-0-	96	3	91	9	Y	83	120	0			10
06	2430	X	1061	-0-	-1369	-0-	840	3	221	9	Y	201	190	0			21
07	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2113	3	328	9	Y	298	291	0			28
08	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	1997	3	314	9	Y	285	278	0			35

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
03	17622	X	17622	-0-	-0-	-0-	16722	3	900	9	Y	818	810	0			74
04	17256	X	17256	-0-	-0-	-0-	16423	3	833	9	Y	757	725	0			106
05	16337	X	10292	-0-	-6045	-0-	9694	3	598	9	Y	544	585	0			65
06	18073	X	18073	-0-	-0-	-0-	17037	3	1036	9	Y	942	909	0			98
07	17825	X	14567	-0-	-3258	-0-	13840	3	727	9	Y	661	697	0			62
08	17825	X	13257	-0-	-4568	-0-	12637	3	620	9	Y	564	557	0			69

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
03	13764	X	11107	-0-	-2657	-0-	10544	3	563	9	Y	512	510	0			46
04	12390	X	11591	-0-	-799	-0-	10982	3	609	9	Y	554	522	0			78
05	12090	X	9477	-0-	-2613	-0-	9026	3	451	9	Y	410	439	0			49
06	10740	X	9496	-0-	-1244	-0-	9055	3	441	9	Y	401	408	0			42
07	11966	X	11654	-0-	-312	-0-	10994	3	660	9	Y	600	586	0			56
08	11966	X	10240	-0-	-1726	-0-	9716	3	524	9	Y	476	474	0			58

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
03	35092	X	34050	-0-	-1042	-0-	31329	3	2721	9	Y	2474	2471	0	24	8	20
04	33960	X	30685	-0-	-3275	-0-	28113	3	2572	9	Y	2338	2336	0	6	8	16
05	35092	X	30594	-0-	-4498	-0-	28005	3	2589	9	Y	2354	2333	0	21	8	16
06	33960	X	28067	-0-	-5893	-0-	25545	3	2522	9	Y	2293	2271	0	18	8	20
*07	35092	X	31580	-0-	-3512	-0-	28933	3	2647	9	Y	2406	2388	0	12	8	26
08	33220	X	33220	-0-	-0-	-0-	30554	3	2666	9	Y	2424	2420	0	4	8	26

JOBE 70-1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 286816 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9615 - 14160

03	18682	X	18682	-0-	-0-	-0-	17682	3	1000	9	N	909	902	1			224
04	27535	X	27535	-0-	-0-	-0-	26971	3	564	9	N	513	534	1			203
05	29418	X	29418	-0-	-0-	-0-	29090	3	328	9	N	298	180	1			321
06	11460	X	390	-0-	-11070	-0-	15	3	375	9	N	341	358	1			304
07	11842	X	471	-0-	-11371	-0-	8	3	463	9	N	421	544	1			181
08	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					N	347	350	1			178

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286845 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11757 - 21468

03	45291	X	43864	-0-	-1427	-0-	41721	3	2143	9	Y	1948	1941	0	22	8	16
04	43830	X	39279	-0-	-4551	-0-	37215	3	2064	9	Y	1876	1874	0	5	8	13
05	45291	X	37362	-0-	-7929	-0-	35321	3	2041	9	Y	1855	1841	0	15	8	12
06	42720	X	31324	-0-	-11396	-0-	29319	3	2005	9	Y	1823	1801	0	18	8	16
*07	44144	X	38517	-0-	-5627	-0-	36439	3	2078	9	Y	1889	1869	0	16	8	20
08	40951	X	39757	-0-	-1194	-0-	37790	3	1967	9	Y	1788	1783	0	6	8	19

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286877 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11010 - 20366

03	41658	X	41658	-0-	-0-	-0-	36378	3	5280	9	Y	4800	4825	0	11	8	40
04	38340	X	36364	-0-	-1976	-0-	31922	3	4442	9	Y	4038	4039	0	12	8	27
05	39618	X	35411	-0-	-4207	-0-	30853	3	4558	9	Y	4144	4115	0	28	8	28
06	38340	X	33075	-0-	-5265	-0-	28481	3	4594	9	Y	4176	4139	0	29	8	36
*07	39618	X	35426	-0-	-4192	-0-	30841	3	4585	9	Y	4168	4143	0	16	8	45
08	36921	X	36084	-0-	-837	-0-	31587	3	4497	9	Y	4088	4084	0	6	8	43

THUNDER C20-13 C WELL #: 3H RRCID -> 286930 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10819 - 22586

03	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	8874	3	1377	9	N	1252	1236	0	13	8	128
04	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	5537	3	1012	9	N	920	955	0	2	8	91
05	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	6771	3	1134	9	N	1031	1037	0	5	8	80
06	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	5529	3	1156	9	N	1051	1051	0	3	8	77
07	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	7980	3	1601	9	N	1455	1433	0	3	8	96
08	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	10495	3	1623	9	N	1475	1389	0	2	8	180

DARCY STATE 1-32 WELL #: 2H RRCID -> 287189 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11146 - 20941

03	30225	X	27353	-0-	-2872	-0-	26099	3	1254	9	Y	1140	1251	0			232
04	29250	X	24945	-0-	-4305	-0-	23748	3	1197	9	Y	1088	1101	0			219
05	30225	X	27849	-0-	-2376	-0-	26507	3	1342	9	Y	1220	1198	0			241
06	26490	X	25251	-0-	-1239	-0-	24064	3	1187	9	Y	1079	1057	0			263
07	27970	X	27970	-0-	-0-	-0-	26592	3	1378	9	Y	1253	1276	0			240
08	27838	X	27757	-0-	-81	-0-	26453	3	1304	9	Y	1185	1202	0	2	8	221

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287331 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10804 - 20580

03	12431	X	11564	-0-	-867	-0-	11250	3	314	9	Y	285	299	0			11
04	12030	X	10467	-0-	-1563	-0-	10101	3	366	9	Y	333	321	0			23
05	12431	X	10686	-0-	-1745	-0-	10357	3	329	9	Y	299	310	0			12
06	11460	X	10965	-0-	-495	-0-	10570	3	395	9	Y	359	349	0			22
07	15172	X	15172	-0-	-0-	-0-	14637	3	535	9	Y	486	493	0			15
08	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12051	3	420	9	Y	382	377	0			20

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
03	31000	X	30848	-0-	-152	-0-	29826	3	1022	9	Y	929	940	0	8	8	37
04	37920	X	19965	-0-	-17955	-0-	19070	3	895	9	Y	814	794	0	2	8	55
05	39184	X	23972	-0-	-15212	-0-	23013	3	959	9	Y	872	890	0	4	8	33
06	37920	X	23582	-0-	-14338	-0-	22694	3	888	9	Y	807	785	0	5	8	50
07	35991	X	22466	-0-	-13525	-0-	21663	3	803	9	Y	730	756	0	2	8	22
08	30845	X	26082	-0-	-4763	-0-	25412	3	670	9	Y	609	598	0	1	8	32

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. (I) GAS 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	32470	X	32470	-0-	-0-	-0-	30794	3	1	4	Y	1523	1536	0	8	8	10
							1675	9									
04	31063	X	31063	-0-	-0-	-0-	29459	3	39	4	Y	1423	1420	0	4	8	9
							1565	9									
05	31651	X	31167	-0-	-484	-0-	29551	3	1	4	Y	1468	1450	0	8	8	19
							1615	9									
06	31410	X	30268	-0-	-1142	-0-	28654	3	2	4	Y	1465	1450	0	9	8	25
							1612	9									
07	33767	X	33767	-0-	-0-	-0-	31923	3	1844	9	Y	1676	1673	0	4	8	24
08	33192	X	33192	-0-	-0-	-0-	31469	3	1723	9	Y	1566	1566	0	1	8	23

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 287339 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11284 - 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
03	19981	X	19981	-0-	-0-	-0-	11	1	17420	3	N	2318	2298	0	27	8	9
							2550	9									
04	17363	X	17363	-0-	-0-	-0-	5	1	15128	3	N	2027	2016	0	6	8	14
							2230	9									
05	19406	X	19406	-0-	-0-	-0-	6	1	16963	3	N	2215	2190	0	15	8	24
							2437	9									
06	22466	X	22466	-0-	-0-	-0-	5	1	20232	3	N	2026	2025	0	18	8	7
							2229	9									
07	22669	X	22669	-0-	-0-	-0-	6	1	20696	3	N	1788	1773	0	7	8	15
							1967	9									
08	23356	X	23356	-0-	-0-	-0-	6	1	21297	3	N	1866	1857	0	5	8	19
							2053	9									

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. (I) GAS 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	18104	X	14595	-0-	-3509	-0-	12877	3	1718	9	Y	1562	1557	0	26	8	10
04	17520	X	14200	-0-	-3320	-0-	12650	3	17	4	Y	1394	1389	0	6	8	9
							1533	9									
05	16709	X	14646	-0-	-2063	-0-	12898	3	1748	9	Y	1589	1565	0	12	8	21
06	15930	X	13958	-0-	-1972	-0-	12341	3	1	4	Y	1469	1448	0	17	8	25
							1616	9									
07	18000	X	18000	-0-	-0-	-0-	15964	3	2036	9	Y	1851	1841	0	9	8	26
08	18199	X	18199	-0-	-0-	-0-	16411	3	1788	9	Y	1625	1625	0	2	8	24

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. (I) GAS 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	23650	X	23650	-0-	-0-	-0-	21782	3	1	4	Y	1697	1715	0	5	8	12
							1867	9									
04	22293	X	22293	-0-	-0-	-0-	20665	3	27	4	Y	1455	1456	0	1	8	10
							1601	9									
05	23825	X	23825	-0-	-0-	-0-	22052	3	1	4	Y	1611	1597	0	3	8	21
							1772	9									
06	22782	X	22782	-0-	-0-	-0-	21126	3	2	4	Y	1504	1496	0	3	8	26
							1654	9									
07	24762	X	24762	-0-	-0-	-0-	22981	3	1781	9	Y	1619	1621	0	1	8	23
08	23839	X	20284	-0-	-3555	-0-	19066	3	1218	9	Y	1107	1112	0	2	8	16

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. (I) GAS 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	13175	X	3787	-0-	-9388	-0-	3620	3	167	9	Y	152	145	0	12	8	1
04	12390	X	6994	-0-	-5396	-0-	6833	3	9	4	Y	138	135	0	3	8	1
							152	9									
05	10943	X	7101	-0-	-3842	-0-	6872	3	229	9	Y	208	199	0	7	8	3
06	10560	X	6642	-0-	-3918	-0-	6447	3	1	4	Y	176	170	0	6	8	3
							194	9									
07	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7040	3	252	9	Y	229	226	0	3	8	3
08	7223	X	6906	-0-	-317	-0-	6654	3	252	9	Y	229	229	0			3

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287350 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10598 - 20107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	5078	-0-	-2269	-0-	4459	3	619	9	Y	563	573	0			23
04	5280	X	4404	-0-	-876	-0-	3874	3	530	9	Y	482	472	0			33
05	5456	X	4409	-0-	-1047	-0-	3829	3	580	9	Y	527	540	0			20
06	5280	X	4553	-0-	-727	-0-	4008	3	545	9	Y	495	484	0			31
07	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5239	3	608	9	Y	553	567	0			17
08	5084	X	4552	-0-	-532	-0-	4034	3	518	9	Y	471	459	0	4	8	25

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287351 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10807 - 20236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42687	X	36206	-0-	-6481	-0-	32876	3	3330	9	Y	3027	3039	0	25	8	121
04	41310	X	38929	-0-	-2381	-0-	35693	3	3236	9	Y	2942	2856	0	7	8	200
05	42687	X	40044	-0-	-2643	-0-	36725	3	3319	9	Y	3017	3086	0	15	8	116
06	41372	X	41372	-0-	-0-	-0-	38015	3	3357	9	Y	3052	2960	0	18	8	190
07	40238	X	39326	-0-	-912	-0-	36288	3	3038	9	Y	2762	2861	0	8	8	83
08	43213	X	43213	-0-	-0-	-0-	39834	3	3379	9	Y	3072	2990	0	3	8	162

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287395 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10638 - 20333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24862	X	23070	-0-	-1792	-0-	19954	3	1	4	Y	2832	2862	0	9	8	19
							3115	9									
04	24060	X	19683	-0-	-4377	-0-	17300	3	23	4	Y	2145	2148	0	2	8	14
							2360	9									
05	24862	X	20804	-0-	-4058	-0-	18146	3	1	4	Y	2415	2391	0	6	8	32
							2657	9									
06	22920	X	18316	-0-	-4604	-0-	15928	3	1	4	Y	2170	2159	0	6	8	37
							2387	9									
07	23064	X	18998	-0-	-4066	-0-	16614	3	2384	9	Y	2167	2170	0	3	8	31
08	23064	X	18222	-0-	-4842	-0-	16142	3	2080	9	Y	1891	1893	0	2	8	27

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
03	39494	X	35731	-0-	-3763	-0-	33423	3	2308	9	Y	2098	2095	0	17	8	84
04	41070	X	37323	-0-	-3747	-0-	35154	3	2169	9	Y	1972	1917	0	5	8	134
05	42439	X	35846	-0-	-6593	-0-	33760	3	2086	9	Y	1896	1948	0	9	8	73
06	41070	X	35221	-0-	-5849	-0-	33292	3	1929	9	Y	1754	1707	0	11	8	109
07	40114	X	33526	-0-	-6588	-0-	31779	3	1747	9	Y	1588	1644	0	5	8	48
08	38564	X	26320	-0-	-12244	-0-	24557	3	1763	9	Y	1603	1565	0	1	8	85

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
03	16857	X	16857	-0-	-0-	-0-	14221	3	2636	9	Y	2396	2408	0			96
04	14711	X	14711	-0-	-0-	-0-	12645	3	2066	9	Y	1878	1846	0			128
05	15934	X	13598	-0-	-2336	-0-	11832	3	1766	9	Y	1605	1671	0			62
06	15600	X	13979	-0-	-1621	-0-	12200	3	1779	9	Y	1617	1578	0			101
*07	18208	X	18208	-0-	-0-	-0-	16140	3	2068	9	Y	1880	1920	0	5	8	56
08	16864	X	14623	-0-	-2241	-0-	12827	3	1796	9	Y	1633	1602	0	1	8	86

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287434 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10872 - 20573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17928	X	17928	-0-	-0-	-0-	11	1	17632	3	N	259	259	0	6	8	1
							285	9									
04	28282	X	28282	-0-	-0-	-0-	9	1	27051	3	N	1111	1102	0	2	8	8
							1222	9									
05	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	2	1	5258	3	N	775	771	0	4	8	8
							853	9									
06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	1	1	2643	3	N	853	853	0	5	8	3
							938	9									
07	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	1	1	4336	3	N	1212	1202	0	3	8	10
							1333	9									
08	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	1	1	3961	3	N	1153	1149	0	2	8	12
							1268	9									

BOULDER STATE 57-32 WELL #: 2H RRCID -> 287572 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10103 PERF.10147 - 14750

03	12369	X	11573	-0-	-796	-0-	10794	3	779	9	Y	708	709	0			4
04	11820	X	11576	-0-	-244	-0-	11242	3	334	9	Y	304	305	0			3
05	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	11347	3	998	9	Y	907	902	0			8
06	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	11132	3	946	9	Y	860	858	0			10
07	11966	X	10364	-0-	-1602	-0-	9482	3	882	9	Y	802	802	0			10
08	12338	X	9819	-0-	-2519	-0-	8882	3	937	9	Y	852	853	0			9

SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 2H RRCID -> 287608 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10127 - 14530

03	36374	X	36374	-0-	-0-	-0-	34888	3	1486	9	Y	1351	1565	0			218
04	28468	X	28468	-0-	-0-	-0-	27185	3	1283	9	Y	1166	1105	0			279
05	28789	X	28789	-0-	-0-	-0-	27455	3	1334	9	Y	1213	1207	0			285
06	26160	X	26160	-0-	-0-	-0-	25003	3	1157	9	Y	1052	1058	0			279
07	27289	X	27289	-0-	-0-	-0-	26183	3	1106	9	Y	1005	1017	0			267
08	36363	X	28834	-0-	-7529	-0-	27493	3	1341	9	Y	1219	1210	0			276

RED LODGE C20-11 F WELL #: 6H RRCID -> 288432 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10650 - 22405

03	32085	X	28059	-0-	-4026	-0-	25133	3	2926	9	Y	2660	2646	0	32	8	25
04	31050	X	25176	-0-	-5874	-0-	22373	3	2803	9	Y	2548	2496	0	9	8	68
05	31341	X	26875	-0-	-4466	-0-	23788	3	3087	9	Y	2806	2799	0	19	8	56
06	29010	X	25883	-0-	-3127	-0-	22947	3	2936	9	Y	2669	2624	0	26	8	75
07	28644	X	26060	-0-	-2584	-0-	23198	3	2862	9	Y	2602	2630	0	11	8	36
08	28055	X	25699	-0-	-2356	-0-	22901	3	2798	9	Y	2544	2528	0	1	8	51

RED LODGE C20-11 G WELL #: 7H RRCID -> 288433 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11096 - 22010

03	26877	X	22200	-0-	-4677	-0-	19944	3	2256	9	Y	2051	2038	0	26	8	19
04	25110	X	20437	-0-	-4673	-0-	18281	3	2156	9	Y	1960	1920	0	7	8	52
05	25947	X	21522	-0-	-4425	-0-	19404	3	2118	9	Y	1925	1923	0	15	8	39
06	23370	X	20791	-0-	-2579	-0-	18819	3	1972	9	Y	1793	1762	0	20	8	50
07	22692	X	21473	-0-	-1219	-0-	19456	3	2017	9	Y	1834	1850	0	9	8	25
08	22196	X	21489	-0-	-707	-0-	19488	3	2001	9	Y	1819	1804	0	3	8	37

RED LODGE C20-11 H WELL #: 8H RRCID -> 288435 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10638 - 21255

03	29729	X	18981	-0-	-10748	-0-	16614	3	2367	9	Y	2152	2129	0	40	8	20
04	28770	X	18719	-0-	-10051	-0-	16136	3	2583	9	Y	2348	2295	0	11	8	62
05	22878	X	17270	-0-	-5608	-0-	15123	3	2147	9	Y	1952	1951	0	24	8	39
06	21960	X	15682	-0-	-6278	-0-	13681	3	2001	9	Y	1819	1775	0	32	8	51
07	20770	X	15708	-0-	-5062	-0-	13687	3	2021	9	Y	1837	1850	0	13	8	25
08	19096	X	15217	-0-	-3879	-0-	13218	3	1999	9	Y	1817	1804	0	1	8	37

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. (I) GAS 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	11377	X	7949	-0-	-3428	-0-	6772	3	1177	9	Y	1070	1054	0	24	8	10
04	10050	X	7473	-0-	-2577	-0-	6638	3	835	9	Y	759	743	0	6	8	20
05	9331	X	7364	-0-	-1967	-0-	6553	3	811	9	Y	737	728	0	14	8	15
06	8160	X	6256	-0-	-1904	-0-	5654	3	602	9	Y	547	528	0	19	8	15
07	8122	X	5757	-0-	-2365	-0-	5274	3	483	9	Y	439	440	0	8	8	6
08	7936	X	6965	-0-	-971	-0-	5930	3	1035	9	Y	941	919	0	9	8	19

RED LODGE C20-11 I WELL #: 9H RRCID -> 288502 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11160 - 20890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12710	X	8512	-0-	-4198	-0-	7596	3	916	9	Y	833	806	0	32	8	7
04	9210	X	7924	-0-	-1286	-0-	7181	3	743	9	Y	675	655	0	9	8	18
05	9517	X	8119	-0-	-1398	-0-	7495	3	624	9	Y	567	555	0	19	8	11
06	9210	X	8219	-0-	-991	-0-	7615	3	604	9	Y	549	519	0	26	8	15
07	8835	X	8763	-0-	-72	-0-	7938	3	825	9	Y	750	744	0	11	8	10
08	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8186	3	661	9	Y	601	597	0	2	8	12

RED LODGE C20-11 E WELL #: 5H RRCID -> 288531 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11078 - 22920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36580	X	33150	-0-	-3430	-0-	30199	3	2951	9	Y	2683	2700	0	29	8	25
04	35340	X	29965	-0-	-5375	-0-	27257	3	2708	9	Y	2462	2413	0	8	8	66
05	36518	X	31193	-0-	-5325	-0-	28302	3	2891	9	Y	2628	2624	0	17	8	53
06	34320	X	29475	-0-	-4845	-0-	26800	3	2675	9	Y	2432	2394	0	23	8	68
07	35464	X	31210	-0-	-4254	-0-	28566	3	2644	9	Y	2404	2429	0	10	8	33
08	33139	X	31040	-0-	-2099	-0-	28476	3	2564	9	Y	2331	2313	0	4	8	47

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 3H RRCID -> 288982 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10398 PERF.10376 - 18700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33516	X	33516	-0-	-0-	-0-	30975	3	2541	9	Y	2310	2368	0	12	8	116
04	28572	X	28572	-0-	-0-	-0-	26860	3	1712	9	Y	1556	1584	0	3	8	85
05	33058	X	33058	-0-	-0-	-0-	30887	3	2171	9	Y	1974	1974	0	7	8	78
06	31444	X	31444	-0-	-0-	-0-	29405	3	2039	9	Y	1854	1861	0	9	8	62
07	33188	X	33188	-0-	-0-	-0-	31337	3	1851	9	Y	1683	1685	0	4	8	56
08	31411	X	31411	-0-	-0-	-0-	29666	3	1745	9	Y	1586	1587	0	2	8	53

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	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
03	35901	X	35901	-0-	-0-	-0-	33403	3	2498	9	Y	2271	2322	0	12	8	114
04	34480	X	34480	-0-	-0-	-0-	31301	3	3179	9	Y	2890	2842	0	3	8	159
05	35909	X	35909	-0-	-0-	-0-	32669	3	3240	9	Y	2945	2981	0	7	8	116
06	39450	X	39450	-0-	-0-	-0-	35957	3	3493	9	Y	3175	3176	0	9	8	106
07	39877	X	39877	-0-	-0-	-0-	37009	3	2868	9	Y	2607	2622	0	4	8	87
08	38044	X	38044	-0-	-0-	-0-	35130	3	2914	9	Y	2649	2647	0	1	8	88

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 6H RRCID -> 289027 COMPL. DATE 01/15/2020 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10561 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	5141	3	908	9	N	825	911	0	2	8	152
04	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	5592	3	706	9	N	642	524	0	1	8	269
05	5859	X	5169	-0-	-690	-0-	4475	3	694	9	N	631	698	0	1	8	201
06	5670	X	5306	-0-	-364	-0-	4655	3	651	9	N	592	582	0	2	8	209
07	5859	X	5367	-0-	-492	-0-	4732	3	635	9	N	577	604	0	1	8	181
08	5859	X	5570	-0-	-289	-0-	4901	3	669	9	N	608	604	0	1	8	184

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
03	71766	X	71766	-0-	-0-	-0-	4	1	63552	3	N	7464	7413	0	51	8	281
							8210	9									
04	59755	X	59755	-0-	-0-	-0-	3	1	53362	3	N	5809	5795	0	12	8	283
							6390	9									
05	68946	X	68946	-0-	-0-	-0-	3	1	60977	3	N	7242	7204	0	34	8	287
							7966	9									
06	61463	X	61463	-0-	-0-	-0-	4	1	54417	3	N	6402	6367	0	31	8	291
							7042	9									
07	71885	X	71885	-0-	-0-	-0-	5	1	64214	3	N	6969	7233	0	13	8	14
							7666	9									
08	74277	X	74277	-0-	-0-	-0-	3	1	66046	3	N	7480	7475	0	7	8	12
							8228	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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	37324	X	33062	-0-	-4262	-0-	2	1	29933	3	N	2843	2823	0	20	8	112
							3127	9									
04	36120	X	29814	-0-	-6306	-0-	2	1	26780	3	N	2756	2750	0	5	8	113
							3032	9									
05	37324	X	31785	-0-	-5539	-0-	1	1	28340	3	N	3131	3117	0	12	8	115
							3444	9									
06	34680	X	27693	-0-	-6987	-0-	2	1	24770	3	N	2655	2642	0	12	8	116
							2921	9									
07	35836	X	24265	-0-	-11571	-0-	1	1	21880	3	N	2167	2274	0	5	8	4
							2384	9									
08	33077	X	27664	-0-	-5413	-0-	1	1	24981	3	N	2438	2435	0	3	8	4
							2682	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289965 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10855 - 20650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19344	X	15444	-0-	-3900	-0-	2 977	1 9	14465	3	N	888	867	0	21	8	90
04	18720	X	12422	-0-	-6298	-0-	1 715	1 9	11706	3	N	650	643	0	6	8	91
05	19344	X	15538	-0-	-3806	-0-	1 954	1 9	14583	3	N	867	851	0	16	8	91
06	14940	X	12663	-0-	-2277	-0-	2 758	1 9	11903	3	N	689	671	0	18	8	91
07	15438	X	10251	-0-	-5187	-0-	2 793	1 9	9456	3	N	721	799	0	11	8	2
08	15531	X	2168	-0-	-13363	-0-	1 125	1 9	2042	3	N	114	98	0	18	8	-0-

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
03	80169	X	80169	-0-	-0-	-0-	70281 9851	3 9	37	4	N	8955	9204	0	55	8	208
04	78044	X	78044	-0-	-0-	-0-	68338	3	9706	9	N	8824	8822	0	16	8	194
05	79445	X	79445	-0-	-0-	-0-	68873	3	10572	9	N	9611	9588	0	35	8	182
06	75952	X	75952	-0-	-0-	-0-	66360	3	9592	9	N	8720	8629	0	45	8	228
07	76259	X	76259	-0-	-0-	-0-	67460	3	8799	9	N	7999	7996	0	21	8	210
08	77626	X	77626	-0-	-0-	-0-	68576	3	9050	9	N	8227	8201	0	13	8	223

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31186	X	26214	-0-	-4972	-0-	22832 3368	3 9	14	4	N	3062	3157	0	7	8	71
04	29160	X	26554	-0-	-2606	-0-	23045	3	3509	9	N	3190	3189	0	2	8	70
05	30132	X	29921	-0-	-211	-0-	25532	3	4389	9	N	3990	3980	0	4	8	76
06	29241	X	29241	-0-	-0-	-0-	25185	3	4056	9	N	3687	3660	0	6	8	97
07	27435	X	26101	-0-	-1334	-0-	22485	3	3616	9	N	3287	3294	0	3	8	87
08	29915	X	27305	-0-	-2610	-0-	23713	3	3592	9	N	3265	3259	0	4	8	89

BIG SKY STATE 55-16 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290605 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11227 - 20718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26598	X	-0-	-0-	-26598	-0-					N	19	1	0	18	8	-0-
04	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					N	16	12	0	4	8	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	223	209	0	9	8	5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	42	0	10	8	1
07	299	X	299	-0-	-0-	-0-	292	3	7	9	N	6	1	0	6	8	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					38

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

BIG SKY STATE 55-16 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290606 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10620 - 20576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38812	X	12468	-0-	-26344	-0-	9247	3	3221	9	N	2928	3028	0	34	8	39
04	23910	X	14087	-0-	-9823	-0-	10695	3	3392	9	N	3084	3054	0	8	8	61
05	22971	X	15845	-0-	-7126	-0-	12109	3	3736	9	N	3396	3358	0	13	8	86
06	22230	X	16757	-0-	-5473	-0-	12927	3	3830	9	N	3482	3444	0	18	8	106
*07	22971	X	19478	-0-	-3493	-0-	15413	3	4065	9	N	3695	3683	0	16	8	102
08	19383	X	19383	-0-	-0-	-0-	15296	3	4087	9	N	3715	3748	0	8	8	61

BIG SKY STATE 55-16 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290607 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11100 - 20999

03	61287	X	39979	-0-	-21308	-0-	34988	3	4991	9	N	4537	4608	0	36	8	61
04	45930	X	32106	-0-	-13824	-0-	28582	3	3524	9	N	3204	3191	0	10	8	64
05	43896	X	25560	-0-	-18336	-0-	22847	3	2713	9	N	2466	2446	0	22	8	62
06	42480	X	31057	-0-	-11423	-0-	27908	3	3149	9	N	2863	2811	0	27	8	87
*07	43896	X	39093	-0-	-4803	-0-	35374	3	3719	9	N	3381	3349	0	17	8	102
08	39990	X	39744	-0-	-246	-0-	35909	3	3835	9	N	3486	3523	0	6	8	59

BIG SKY STATE 55-16 UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290608 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10731 - 20470

03	46410	X	46410	-0-	-0-	-0-	40293	3	6117	9	N	5561	5648	0	7	8	75
04	44250	X	36073	-0-	-8177	-0-	31431	3	4642	9	N	4220	4209	0	2	8	84
05	45725	X	41009	-0-	-4716	-0-	35667	3	5342	9	N	4856	4813	0	4	8	123
06	44250	X	38298	-0-	-5952	-0-	33641	3	4657	9	N	4234	4223	0	5	8	129
*07	45725	X	40631	-0-	-5094	-0-	36136	3	4495	9	N	4086	4084	0	9	8	122
08	45725	X	40582	-0-	-5143	-0-	35934	3	4648	9	N	4225	4277	0	6	8	64

BIG SKY STATE 55-16 UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 290609 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11125 - 19996

03	50158	X	45069	-0-	-5089	-0-	42005	3	3064	9	N	2785	2821	0	17	8	38
04	48510	X	36166	-0-	-12344	-0-	33744	3	2422	9	N	2202	2192	0	4	8	44
05	49662	X	41483	-0-	-8179	-0-	39207	3	2276	9	N	2069	2051	0	10	8	52
06	48060	X	40571	-0-	-7489	-0-	38185	3	2386	9	N	2169	2144	0	11	8	66
07	46531	X	43312	-0-	-3219	-0-	40742	3	2570	9	N	2336	2327	0	5	8	70
08	45074	X	41802	-0-	-3272	-0-	39347	3	2455	9	N	2232	2247	0	4	8	51

BIG SKY STATE 55-16 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290642 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11172 - 20907

03	48143	X	40712	-0-	-7431	-0-	37130	3	3582	9	N	3256	3309	0			44
04	47760	X	30520	-0-	-17240	-0-	28028	3	2492	9	N	2265	2264	0			45
05	49352	X	35165	-0-	-14187	-0-	32623	3	2542	9	N	2311	2298	0			58
06	47760	X	29103	-0-	-18657	-0-	26890	3	2213	9	N	2012	2008	0			62
*07	45136	X	37169	-0-	-7967	-0-	34409	3	2760	9	N	2509	2493	0	4	8	74
08	43021	X	43021	-0-	-0-	-0-	39840	3	3181	9	N	2892	2906	0	4	8	56

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 291227 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10693 - 20544

03	39060	X	37251	-0-	-1809	-0-	33607	3	3644	9	N	3313	3381	0	25	8	59
04	37800	X	34894	-0-	-2906	-0-	31902	3	2992	9	N	2720	2713	0	7	8	59
05	37727	X	35436	-0-	-2291	-0-	32184	3	3252	9	N	2956	2944	0	17	8	54
06	36060	X	31744	-0-	-4316	-0-	28772	3	2972	9	N	2702	2678	0	19	8	59
*07	37262	X	31813	-0-	-5449	-0-	28625	3	3188	9	N	2898	2885	0	15	8	57
08	37262	X	32128	-0-	-5134	-0-	29168	3	2960	9	N	2691	2679	0	6	8	63

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 291284 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10825 - 20501

03	27156	X	22172	-0-	-4984	-0-	19155	3	3017	9	N	2743	2813	0	17	8	49
04	22920	X	21349	-0-	-1571	-0-	18621	3	2728	9	N	2480	2470	0	5	8	54
05	22723	X	21757	-0-	-966	-0-	18510	3	3247	9	N	2952	2942	0	10	8	54
06	21990	X	19824	-0-	-2166	-0-	16755	3	3069	9	N	2790	2771	0	12	8	61
07	22723	X	19539	-0-	-3184	-0-	16279	3	3260	9	N	2964	2960	0	6	8	59
08	22165	X	20625	-0-	-1540	-0-	17314	3	3311	9	N	3010	2996	0	2	8	71

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291285 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10990 - 20897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37262	X	35755	-0-	-1507	-0-	32596	3	3159	9	N	2872	2957	0	12	8	51
04	36060	X	34943	-0-	-1117	-0-	32275	3	2668	9	N	2425	2419	0	4	8	53
05	37478	X	37478	-0-	-0-	-0-	34447	3	3031	9	N	2755	2750	0	8	8	50
06	35220	X	33972	-0-	-1248	-0-	30937	3	3035	9	N	2759	2739	0	9	8	61
07	43506	X	43506	-0-	-0-	-0-	40296	3	3210	9	N	2918	2917	0	4	8	58
08	37479	X	32828	-0-	-4651	-0-	29770	3	3058	9	N	2780	2771	0	2	8	65

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291286 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11128 - 20886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37975	X	35337	-0-	-2638	-0-	33503	3	1834	9	N	1667	1701	0	12	8	30
04	36750	X	32831	-0-	-3919	-0-	31347	3	1484	9	N	1349	1346	0	4	8	29
05	36301	X	33499	-0-	-2802	-0-	31828	3	1671	9	N	1519	1513	0	7	8	28
06	34770	X	32545	-0-	-2225	-0-	31150	3	1395	9	N	1268	1261	0	7	8	28
07	35929	X	30794	-0-	-5135	-0-	29347	3	1447	9	N	1315	1315	0	2	8	26
08	35340	X	30711	-0-	-4629	-0-	29279	3	1432	9	N	1302	1294	0	3	8	31

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291310 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10583 - 20386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31186	X	27584	-0-	-3602	-0-	24001	3	3583	9	N	3257	3355	0	8	8	58
04	30180	X	24244	-0-	-5936	-0-	21453	3	2791	9	N	2537	2538	0	2	8	55
05	30349	X	22351	-0-	-7998	-0-	19525	3	2826	9	N	2569	2571	0	6	8	47
06	27870	X	19665	-0-	-8205	-0-	17235	3	2430	9	N	2209	2200	0	7	8	49
*07	28799	X	27608	-0-	-1191	-0-	24928	3	2680	9	N	2436	2429	0	8	8	48
08	27590	X	21511	-0-	-6079	-0-	18817	3	2694	9	N	2449	2435	0	4	8	58

NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291623 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10575 - 20774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55143	X	55143	-0-	-0-	-0-	48852	3	146	4	Y	5586	5679	0	4	8	65
							6145	9									
04	54318	X	54318	-0-	-0-	-0-	48301	3	35	4	Y	5438	5426	0	2	8	75
							5982	9									
05	52956	X	52956	-0-	-0-	-0-	47035	3	61	4	Y	5327	5310	0	8	8	84
							5860	9									
06	53954	X	53954	-0-	-0-	-0-	48406	3	47	4	Y	5001	5033	0	20	8	32
							5501	9									
07	52111	X	50299	-0-	-1812	-0-	44017	3	22	4	Y	5691	5623	0	9	8	91
							6260	9									
08	55087	X	46508	-0-	-8579	-0-	41392	3	38	4	Y	4616	4636	0	7	8	64
							5078	9									

NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291679 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10923 - 21115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	3943	-0-	-2288	-0-	3579	3	109	4	Y	232	214	0	25	8	2
							255	9									
04	4170	X	3016	-0-	-1154	-0-	2825	3	25	4	Y	151	136	0	15	8	2
							166	9									
05	7254	X	3914	-0-	-3340	-0-	3599	3	49	4	Y	242	202	0	39	8	3
							266	9									
06	7020	X	371	-0-	-6649	-0-	32	4	339	9	Y	308	273	0	36	8	2
07	7254	X	129	-0-	-7125	-0-	15	4	114	9	Y	104	90	0	15	8	1
08	3937	X	1513	-0-	-2424	-0-	1182	3	30	4	Y	274	271	0			4
							301	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291680 COMPL. DATE 05/03/2021 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10523 - 20687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52948	X	45934	-0-	-7014	-0-	40803	3	225	4	Y	4460	4522	0			52
							4906	9									
04	51240	X	50290	-0-	-950	-0-	44944	3	57	4	Y	4808	4794	0			66
							5289	9									
05	56540	X	56540	-0-	-0-	-0-	50716	3	109	4	Y	5195	5179	0			82
							5715	9									
06	54629	X	54629	-0-	-0-	-0-	49689	3	80	4	Y	4418	4472	0			28
							4860	9									
*07	51956	X	50442	-0-	-1514	-0-	45246	3	37	4	Y	4690	4633	0	10	8	75
							5159	9									
08	56544	X	50374	-0-	-6170	-0-	45456	3	70	4	Y	4407	4414	0	7	8	61
							4848	9									

NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291682 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10992 - 21158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55304	X	54240	-0-	-1064	-0-	50099	3	226	4	Y	3559	3563	0	58	8	41
							3915	9									
04	53430	X	48803	-0-	-4627	-0-	45197	3	52	4	Y	3231	3223	0	4	8	45
							3554	9									
05	54219	X	48367	-0-	-5852	-0-	44828	3	92	4	Y	3134	3129	0			50
							3447	9									
06	52500	X	49810	-0-	-2690	-0-	46404	3	70	4	Y	3033	3064	0			19
							3336	9									
*07	54250	X	47110	-0-	-7140	-0-	43597	3	33	4	Y	3164	3126	0	6	8	51
							3480	9									
08	54250	X	45602	-0-	-8648	-0-	42376	3	60	4	Y	2878	2885	0	4	8	40
							3166	9									

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 292473 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 11103 PERF.11295 - 20803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37882	X	31778	-0-	-6104	-0-	28359	3	3419	9	N	3108	3124	0	9	8	26
04	36660	X	27232	-0-	-9428	-0-	24516	3	2716	9	N	2469	2477	0	2	8	16
05	37665	X	22441	-0-	-15224	-0-	20043	3	2398	9	N	2180	2175	0	6	8	15
06	39128	X	39128	-0-	-0-	-0-	34856	3	4272	9	N	3884	3858	0	7	8	34
*07	41890	X	41890	-0-	-0-	-0-	37605	3	4285	9	N	3895	3879	0	8	8	42
08	41091	X	41091	-0-	-0-	-0-	37119	3	3972	9	N	3611	3610	0	5	8	38

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 292475 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10814 - 20308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30380	X	21840	-0-	-8540	-0-	15318	3	6522	9	N	5929	5943	0	27	8	49
04	25050	X	19223	-0-	-5827	-0-	14659	3	4564	9	N	4149	4164	0	6	8	28
05	26612	X	26612	-0-	-0-	-0-	21922	3	4690	9	N	4264	4247	0	16	8	29
06	22914	X	22914	-0-	-0-	-0-	18702	3	4212	9	N	3829	3806	0	19	8	33
*07	24135	X	24135	-0-	-0-	-0-	20318	3	3817	9	N	3470	3450	0	15	8	38
08	26598	X	24732	-0-	-1866	-0-	20622	3	4110	9	N	3736	3730	0	5	8	39

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 292484 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10871 - 20696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29078	X	18814	-0-	-10264	-0-	18203	3	611	9	N	555	555	0	5	8	5
04	23100	X	20980	-0-	-2120	-0-	20897	3	83	9	N	75	78	0	1	8	1
05	23870	X	21023	-0-	-2847	-0-	20959	3	64	9	N	58	55	0	4	8	-0-
06	21960	X	18271	-0-	-3689	-0-	18143	3	128	9	N	116	111	0	4	8	1
07	22692	X	19772	-0-	-2920	-0-	19561	3	211	9	N	192	190	0	1	8	2
08	21669	X	10208	-0-	-11461	-0-	9908	3	300	9	N	273	271	0	1	8	3

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 292493 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11315 - 21139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47988	X	44436	-0-	-3552	-0-	40572	3	3864	9	N	3513	3530	0	15	8	29
04	46440	X	40060	-0-	-6380	-0-	36429	3	3631	9	N	3301	3304	0	4	8	22
05	47988	X	41126	-0-	-6862	-0-	37432	3	3694	9	N	3358	3347	0	10	8	23
06	47610	X	47610	-0-	-0-	-0-	44083	3	3527	9	N	3206	3182	0	19	8	28
07	45570	X	38564	-0-	-7006	-0-	34985	3	3579	9	N	3254	3239	0	8	8	35
08	44423	X	39329	-0-	-5094	-0-	35885	3	3444	9	N	3131	3131	0	2	8	33

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 292565 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11346 - 20818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44739	X	44739	-0-	-0-	-0-	39639	3	5100	9	N	4636	4657	0	14	8	39
04	44250	X	41836	-0-	-2414	-0-	37085	3	4751	9	N	4319	4326	0	3	8	29
05	45725	X	38537	-0-	-7188	-0-	34180	3	4357	9	N	3961	3953	0	10	8	27
06	44250	X	33882	-0-	-10368	-0-	29764	3	4118	9	N	3744	3727	0	12	8	32
*07	44733	X	37288	-0-	-7445	-0-	32990	3	4298	9	N	3907	3885	0	11	8	43
08	44733	X	37701	-0-	-7032	-0-	33550	3	4151	9	N	3774	3772	0	5	8	40

RED LODGE C20-11 J WELL #: 10H RRCID -> 292703 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10829 - 19689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43555	X	43555	-0-	-0-	-0-	39104	3	4451	9	N	4046	4074	0			38
04	37614	X	37614	-0-	-0-	-0-	33544	3	4070	9	N	3700	3639	0			99
05	40672	X	39361	-0-	-1311	-0-	35114	3	4247	9	N	3861	3882	0			78
06	42150	X	35906	-0-	-6244	-0-	31990	3	3916	9	N	3560	3537	0			101
07	43555	X	32714	-0-	-10841	-0-	28997	3	3717	9	N	3379	3433	0			47
08	43555	X	31013	-0-	-12542	-0-	27331	3	3682	9	N	3347	3321	0	6	8	67

RED LODGE C20-11 K WELL #: 11H RRCID -> 292706 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10165 - 18422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19189	X	12094	-0-	-7095	-0-	9693	3	2401	9	N	2183	2201	0			20
04	18570	X	10627	-0-	-7943	-0-	8453	3	2174	9	N	1976	1943	0			53
05	18166	X	4720	-0-	-13446	-0-	3722	3	998	9	N	907	942	0			18
06	39692	X	39692	-0-	-0-	-0-	34630	3	5062	9	N	4602	4489	0			131
07	35898	X	35898	-0-	-0-	-0-	31963	3	3935	9	N	3577	3658	0			50
08	36329	X	36329	-0-	-0-	-0-	32467	3	3862	9	N	3511	3478	0	13	8	70

RED LODGE C20-11 L WELL #: 12H RRCID -> 292755 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10991 - 17975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32145	X	32145	-0-	-0-	-0-	28388	3	3757	9	N	3415	3437	0			32
04	27168	X	27168	-0-	-0-	-0-	24041	3	3127	9	N	2843	2799	0			76
05	29915	X	25642	-0-	-4273	-0-	22625	3	3017	9	N	2743	2764	0			55
06	31110	X	22581	-0-	-8529	-0-	19871	3	2710	9	N	2464	2449	0			70
07	32147	X	20349	-0-	-11798	-0-	17865	3	2484	9	N	2258	2297	0			31
08	32147	X	29423	-0-	-2724	-0-	25862	3	3561	9	N	3237	3198	0	5	8	65

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 292806 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10930 - 20335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30349	X	8540	-0-	-21809	-0-	6814	3	1726	9	N	1569	1535	0	21	8	13
04	44378	X	44378	-0-	-0-	-0-	35656	3	8722	9	N	7929	7884	0	5	8	53
05	57782	X	57782	-0-	-0-	-0-	47039	3	10743	9	N	9766	9737	0	16	8	66
06	42085	X	42085	-0-	-0-	-0-	35171	3	6914	9	N	6285	6278	0	19	8	54
*07	44950	X	37217	-0-	-7733	-0-	31468	3	5749	9	N	5226	5208	0	15	8	57
08	44950	X	36253	-0-	-8697	-0-	30853	3	5400	9	N	4909	4908	0	6	8	52

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293493 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10540 - 20780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32426	X	12	-0-	-32414	-0-	8	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
04	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					-0-
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	X	306	-0-	-66	-0-	229	3	2	4	Y	68	66	0	1	8	1
							75	9									
08	T. A.		18908	-0-	18908	18908	14880	3	49	4	Y	3617	3560	0	8	8	50
							3979	9									

SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293538 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 10286 PERF.10714 - 20552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43848	X	43848	-0-	-0-	-0-	38903	3	202	4	Y	4312	4359	0	18	8	50
							4743	9									
04	40077	X	40077	-0-	-0-	-0-	35468	3	46	4	Y	4148	4133	0	8	8	57
							4563	9									
05	41292	X	41219	-0-	-73	-0-	36228	3	84	4	Y	4461	4430	0	18	8	70
							4907	9									
06	39960	X	38892	-0-	-1068	-0-	33853	3	63	4	Y	4524	4546	0	19	8	29
							4976	9									
*07	41292	X	33572	-0-	-7720	-0-	29577	3	29	4	Y	3605	3562	0	14	8	58
							3966	9									
08	43834	X	29207	-0-	-14627	-0-	25955	3	51	4	Y	2910	2924	0	4	8	40
							3201	9									

KEYSTONE 12-15 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293569 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11050 - 21069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50251	X	45347	-0-	-4904	-0-	39428	3	5919	9	Y	5381	5419	0			26
04	48630	X	40593	-0-	-8037	-0-	35235	3	5358	9	Y	4871	4877	0			20
05	50251	X	40763	-0-	-9488	-0-	35116	3	5647	9	Y	5134	5123	0			31
06	47190	X	37435	-0-	-9755	-0-	32490	3	4945	9	Y	4495	4508	0			18
07	47129	X	47129	-0-	-0-	-0-	41055	3	6074	9	Y	5522	5489	0			51
08	57429	X	57429	-0-	-0-	-0-	46737	3	10692	9	Y	9720	9658	0			113

KEYSTONE 12-15 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293570 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10892 - 21327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	118	117	0			1
04	1110	X	380	-0-	-730	-0-	10	3	370	9	Y	336	336	0			1
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	14	15	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	0			-0-
07	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE 12-15 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293581 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10690 - 21152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73253	X	60271	-0-	-12982	-0-	713	1	51026	3	Y	7756	7813	0			37
							8532	9									
04	68700	X	56801	-0-	-11899	-0-	690	1	48158	3	Y	7230	7237	0			30
							7953	9									
05	70215	X	57300	-0-	-12915	-0-	713	1	48660	3	Y	7206	7193	0			43
							7927	9									
06	64950	X	43678	-0-	-21272	-0-	37507	3	6171	9	Y	5610	5631	0			22
07	63891	X	-0-	-0-	-63891	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
08	56978	X	26550	-0-	-30428	-0-	20558	3	5992	9	Y	5447	5384	0			63

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

KEYSTONE 12-15 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293582 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 11185 PERF.11286 - 21724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	60543	X	43777	-0-		-16766	-0-	38355	3	5422	9	Y	4929	4970	0			23
04	55020	X	36669	-0-		-18351	-0-	32142	3	4527	9	Y	4115	4121	0			17
05	54653	X	34452	-0-		-20201	-0-	30073	3	4379	9	Y	3981	3974	0			24
06	48900	X	31675	-0-		-17225	-0-	27800	3	3875	9	Y	3523	3533	0			14
07	48019	X	32977	-0-		-15042	-0-	28876	3	4101	9	Y	3728	3708	0			34
08	35464	X	32630	-0-		-2834	-0-	28551	3	4079	9	Y	3708	3699	0			43

SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293583 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10926 - 21160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	42563	X	23613	-0-		-18950	-0-	19922	3	173	4	Y	3198	3234	0	19	8	37
								3518	9									
04	41190	X	24874	-0-		-16316	-0-	21413	3	43	4	Y	3107	3093	0	8	8	43
								3418	9									
05	38564	X	28115	-0-		-10449	-0-	24825	3	77	4	Y	2921	2899	0	19	8	46
								3213	9									
06	28890	X	26557	-0-		-2333	-0-	23486	3	59	4	Y	2738	2747	0	20	8	17
								3012	9									
*07	40629	X	40629	-0-		-0-	-0-	37511	3	37	4	Y	2801	2759	0	14	8	45
								3081	9									
08	32782	X	32782	-0-		-0-	-0-	30101	3	62	4	Y	2381	2389	0	4	8	33
								2619	9									

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293608 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10890 - 21911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	73036	X	59144	-0-		-13892	-0-	51752	3	7392	9	Y	6720	6769	0			32
04	70680	X	53001	-0-		-17679	-0-	46277	3	6724	9	Y	6113	6120	0			25
05	65069	X	52574	-0-		-12495	-0-	45651	3	6923	9	Y	6294	6282	0			37
06	61170	X	49184	-0-		-11986	-0-	42883	3	6301	9	Y	5728	5742	0			23
07	60636	X	48631	-0-		-12005	-0-	42104	3	6527	9	Y	5934	5903	0			54
08	49600	X	47363	-0-		-2237	-0-	40982	3	6381	9	Y	5801	5788	0			67

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 293615 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 10754 PERF.10891 - 23519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	62730	X	62730	-0-		-0-	-0-	54654	3	8076	9	Y	7342	7396	0			35
04	57529	X	57529	-0-		-0-	-0-	50340	3	7189	9	Y	6535	6543	0			27
05	61602	X	61602	-0-		-0-	-0-	53445	3	8157	9	Y	7415	7398	0			44
06	57192	X	57192	-0-		-0-	-0-	49445	3	7747	9	Y	7043	7059	0			28
07	58038	X	58038	-0-		-0-	-0-	50216	3	7822	9	Y	7111	7074	0			65
08	56823	X	52611	-0-		-4212	-0-	45513	3	7098	9	Y	6453	6443	0			75

KEYSTONE 12-15 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293712 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 10755 PERF.11001 - 21444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	51708	X	31040	-0-		-20668	-0-	26666	3	4374	9	Y	3976	4021	0			19
04	47910	X	21690	-0-		-26220	-0-	18547	3	3143	9	Y	2857	2864	0			12
05	46066	X	15822	-0-		-30244	-0-	13332	3	2490	9	Y	2264	2263	0			13
06	35220	X	10369	-0-		-24851	-0-	8577	3	1792	9	Y	1629	1636	0			6
07	34782	X	9609	-0-		-25173	-0-	7846	3	1763	9	Y	1603	1594	0			15
08	31031	X	16077	-0-		-14954	-0-	13140	3	2937	9	Y	2670	2654	0			31

KEYSTONE 12-15 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293724 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11640 - 21112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	61783	X	56916	-0-		-4867	-0-	50615	3	6301	9	Y	5728	5769	0			27
04	59790	X	51486	-0-		-8304	-0-	45763	3	5723	9	Y	5203	5209	0			21
05	61783	X	50591	-0-		-11192	-0-	44725	3	5866	9	Y	5333	5322	0			32
06	58290	X	46429	-0-		-11861	-0-	41135	3	5294	9	Y	4813	4826	0			19
07	57846	X	47173	-0-		-10673	-0-	41711	3	5462	9	Y	4965	4938	0			46
08	56916	X	43585	-0-		-13331	-0-	38367	3	5218	9	Y	4744	4735	0			55

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293783 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11038 - 22625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	39184	X	33963	-0-	-5221	-0-	28994	3	4969	9	Y	4517	4550	0		21
04	37920	X	30590	-0-	-7330	-0-	26280	3	4310	9	Y	3918	3923	0		16
05	36828	X	29794	-0-	-7034	-0-	25421	3	4373	9	Y	3975	3967	0		24
06	33870	X	28898	-0-	-4972	-0-	24811	3	4087	9	Y	3715	3724	0		15
07	33976	X	32056	-0-	-1920	-0-	27757	3	4299	9	Y	3908	3887	0		36
08	32891	X	30179	-0-	-2712	-0-	26155	3	4024	9	Y	3658	3652	0		42

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293811 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11197 - 23106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73253	X	71024	-0-	-2229	-0-	63582	3	7442	9	Y	6765	6815	0		32
04	70890	X	64943	-0-	-5947	-0-	58253	3	6690	9	Y	6082	6089	0		25
05	73253	X	64131	-0-	-9122	-0-	57263	3	6868	9	Y	6244	6232	0		37
06	70890	X	59014	-0-	-11876	-0-	52555	3	6459	9	Y	5872	5886	0		23
07	71579	X	63304	-0-	-8275	-0-	56406	3	6898	9	Y	6271	6236	0		58
08	71021	X	61207	-0-	-9814	-0-	54666	3	6541	9	Y	5946	5935	0		69

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293838 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11296 - 22481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67177	X	61301	-0-	-5876	-0-	53875	3	7426	9	Y	6751	6800	0		32
04	65010	X	55636	-0-	-9374	-0-	48969	3	6667	9	Y	6061	6068	0		25
05	67177	X	53751	-0-	-13426	-0-	46836	3	6915	9	Y	6286	6274	0		37
06	63480	X	52595	-0-	-10885	-0-	46202	3	6393	9	Y	5812	5826	0		23
07	62930	X	53709	-0-	-9221	-0-	47341	3	6368	9	Y	5789	5759	0		53
08	52970	X	52970	-0-	-0-	-0-	46958	3	6012	9	Y	5465	5455	0		63

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293951 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11260 - 21519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	82088	X	61881	-0-	-20207	-0-	54445	3	7436	9	Y	6760	6812	0		32
04	79440	X	53955	-0-	-25485	-0-	47341	3	6614	9	Y	6013	6020	0		25
05	74989	X	53907	-0-	-21082	-0-	47073	3	6834	9	Y	6213	6201	0		37
06	66360	X	49388	-0-	-16972	-0-	43484	3	5904	9	Y	5367	5383	0		21
07	66092	X	54756	-0-	-11336	-0-	48365	3	6391	9	Y	5810	5778	0		53
08	61876	X	52923	-0-	-8953	-0-	46866	3	6057	9	Y	5506	5495	0		64

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293980 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11086 - 21049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41540	X	26058	-0-	-15482	-0-	20995	3	5063	9	Y	4603	4637	0		22
04	40200	X	22797	-0-	-17403	-0-	17388	3	5409	9	Y	4917	4919	0		20
05	37479	X	23799	-0-	-13680	-0-	20645	3	3154	9	Y	2867	2870	0		17
06	32250	X	16507	-0-	-15743	-0-	13799	3	2708	9	Y	2462	2469	0		10
07	30845	X	18378	-0-	-12467	-0-	15411	3	2967	9	Y	2697	2682	0		25
08	26071	X	20950	-0-	-5121	-0-	17984	3	2966	9	Y	2696	2690	0		31

SILVERTON STATE 27-34 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294241 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9861 - 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
03	63271	X	50919	-0-	-12352	-0-	623	1	45537	3	Y	4326	4334	0		49
							4759	9								
04	61230	X	52039	-0-	-9191	-0-	581	1	46776	3	Y	4256	4245	0		60
							4682	9								
05	55211	X	44977	-0-	-10234	-0-	484	1	40213	3	Y	3891	3909	0		42
							4280	9								
06	49290	X	47228	-0-	-2062	-0-	424	1	42272	3	Y	4120	4114	0		48
							4532	9								
07	53785	X	44630	-0-	-9155	-0-	370	1	40274	3	Y	3624	3612	0		60
							3986	9								
08	53785	X	48088	-0-	-5697	-0-	178	1	43220	3	Y	4264	4288	0		36
							4690	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SILVERTON STATE 27-34 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294290 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10352 - 20335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	90117	X	86904	-0-	-3213	-0-	791	1	80798	3	Y	4832	4834	0			55
							5315	9									
04	86370	X	81822	-0-	-4548	-0-	701	1	75733	3	Y	4898	4884	0			69
							5388	9									
05	87203	X	83025	-0-	-4178	-0-	625	1	76830	3	Y	5064	5078	0			55
							5570	9									
06	84090	X	79107	-0-	-4983	-0-	526	1	73535	3	Y	4587	4588	0			54
							5046	9									
07	86893	X	75171	-0-	-11722	-0-	442	1	70343	3	Y	3987	3975	0			66
							4386	9									
08	86893	X	75251	-0-	-11642	-0-	193	1	70244	3	Y	4376	4405	0			37
							4814	9									

HARDCASTLE STATE 27-34-39 A WELL #: 1H RRCID -> 294814 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10605 - 25734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70184	X	43608	-0-	-26576	-0-	37269	3	6339	9	Y	5763	5724	0	24	8	77
04	70140	X	46042	-0-	-24098	-0-	39384	3	6658	9	Y	6053	6032	0	6	8	92
05	72478	X	43847	-0-	-28631	-0-	37607	3	6240	9	Y	5673	5622	0	14	8	129
06	70140	X	37156	-0-	-32984	-0-	31829	3	5327	9	Y	4843	4905	0			67
*07	53506	X	44285	-0-	-9221	-0-	38256	3	6029	9	Y	5481	5445	0	13	8	90
08	47585	X	45702	-0-	-1883	-0-	39690	3	6012	9	Y	5465	5443	0	7	8	105

SILVERTON STATE 27-34 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 295090 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 10164 PERF.10187 - 19765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99510	X	74191	-0-	-25319	-0-	763	1	70066	3	Y	3056	3066	0			35
							3362	9									
04	88920	X	74355	-0-	-14565	-0-	752	1	70926	3	Y	2434	2435	0			34
							2677	9									
05	75229	X	75229	-0-	-0-	-0-	738	1	71574	3	Y	2652	2657	0			29
							2917	9									
06	72060	X	68921	-0-	-3139	-0-	609	1	66155	3	Y	1961	1967	0			23
							2157	9									
07	76849	X	62458	-0-	-14391	-0-	480	1	61089	3	Y	808	818	0			13
							889	9									
08	76849	X	55956	-0-	-20893	-0-	182	1	53977	3	Y	1634	1633	0			14
							1797	9									

SILVERTON STATE 34 WELL #: 101H RRCID -> 295118 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10023 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44671	X	23793	-0-	-20878	-0-	140	1	21172	3	Y	2255	2276	0			25
							2481	9									
04	38250	X	28424	-0-	-9826	-0-	156	1	25314	3	Y	2685	2672	0			38
							2954	9									
05	38967	X	38911	-0-	-56	-0-	189	1	34844	3	Y	3525	3525	0			38
							3878	9									
06	37140	X	36266	-0-	-874	-0-	157	1	32825	3	Y	2985	2988	0			35
							3284	9									
07	36025	X	36025	-0-	-0-	-0-	143	1	33053	3	Y	2572	2564	0			43
							2829	9									
08	40551	X	40551	-0-	-0-	-0-	73	1	37199	3	Y	2981	2999	0			25
							3279	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WOOD-DANCE STATE 26-35-38 A WELL #: 1H RRCID -> 295217 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 10751 PERF.10951 - 26095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	135496	X	135496	-0-	-0-	-0-	126065	3	9431	9	Y	8574	8513	0	30	8	115
04	123270	X	119291	-0-	-3979	-0-	111442	3	7849	9	Y	7135	7136	0	6	8	108
05	127379	X	120963	-0-	-6416	-0-	113114	3	7849	9	Y	7135	7067	0	14	8	162
06	131130	X	103103	-0-	-28027	-0-	1	1	96934	3	Y	5607	5691	0			78
							6168	9									
*07	135501	X	113964	-0-	-21537	-0-	106860	3	7104	9	Y	6458	6415	0	15	8	106
08	135501	X	114317	-0-	-21184	-0-	107333	3	6984	9	Y	6349	6326	0	7	8	122

SILVERTON STATE 27-34 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 295252 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9941 - 19983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	172546	X	95708	-0-	-76838	-0-	1678	1	86461	3	Y	6881	6894	0			78
							7569	9									
04	146040	X	92405	-0-	-53635	-0-	1649	1	81965	3	Y	7992	7957	0			113
							8791	9									
05	119226	X	86963	-0-	-32263	-0-	1080	1	77638	3	Y	7495	7526	0			82
							8245	9									
06	100320	X	81963	-0-	-18357	-0-	642	1	73635	3	Y	6987	6987	0			82
							7686	9									
07	95697	X	80266	-0-	-15431	-0-	516	1	73399	3	Y	5774	5760	0			96
							6351	9									
08	95697	X	85090	-0-	-10607	-0-	234	1	77853	3	Y	6366	6409	0			53
							7003	9									

HARDCASTLE STATE 27-34-39 C WELL #: 3H RRCID -> 295451 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10588 - 25722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95604	X	88484	-0-	-7120	-0-	77693	3	10791	9	Y	9810	9733	0	50	8	131
04	90060	X	82912	-0-	-7148	-0-	73180	3	9732	9	Y	8847	8834	0	10	8	134
05	93062	X	80344	-0-	-12718	-0-	71531	3	8813	9	Y	8012	7939	0	25	8	182
06	90060	X	72719	-0-	-17341	-0-	64138	3	8581	9	Y	7801	7804	0	71	8	108
*07	92473	X	74221	-0-	-18252	-0-	66125	3	8096	9	Y	7360	7323	0	24	8	121
08	88474	X	79725	-0-	-8749	-0-	71289	3	8436	9	Y	7669	7632	0	11	8	147

HARDCASTLE STATE 27-34-39 B WELL #: 2H RRCID -> 295452 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 10731 PERF.10950 - 26060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	151466	X	147247	-0-	-4219	-0-	137763	3	9484	9	Y	8622	8562	0	28	8	116
04	146580	X	126780	-0-	-19800	-0-	118704	3	8076	9	Y	7342	7342	0	5	8	111
05	151466	X	121021	-0-	-30445	-0-	112839	3	8182	9	Y	7438	7367	0	13	8	169
06	142500	X	109919	-0-	-32581	-0-	1	1	103197	3	Y	6110	6194	0			85
							6721	9									
*07	147250	X	123941	-0-	-23309	-0-	116614	3	7327	9	Y	6661	6622	0	15	8	109
08	147250	X	113416	-0-	-33834	-0-	106815	3	6601	9	Y	6001	5988	0	7	8	115

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 295473 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10697 - 20566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23219	X	1118	-0-	-22101	-0-	1013	3	105	9	N	95	81	0	14	8	1
04	12360	X	136	-0-	-12224	-0-	25	3	111	9	N	101	100	0	1	8	1
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-	1	0			-0-
06	2370	X	11	-0-	-2359	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
08	1116	X	165	-0-	-951	-0-	147	3	18	9	N	16	16	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 295475 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11070 - 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
03	99913	X	82847	-0-	-17066	-0-	76066	3	2	4	N	6163	6234	0	23	8	42
							6779	9									
04	93960	X	73980	-0-	-19980	-0-	68235	3	90	4	N	5141	5143	0	6	8	34
							5655	9									
05	93310	X	74011	-0-	-19299	-0-	68157	3	2	4	N	5320	5270	0	14	8	70
							5852	9									
06	82530	X	63181	-0-	-19349	-0-	58491	3	5	4	N	4259	4242	0	14	8	73
							4685	9									
*07	85281	X	67207	-0-	-18074	-0-	62567	3	4640	9	N	4218	4219	0	12	8	60
08	82832	X	66338	-0-	-16494	-0-	61782	3	4556	9	N	4142	4137	0	5	8	60

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 295476 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11103 - 20991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94364	X	69950	-0-	-24414	-0-	64846	3	2	4	N	4638	4667	0	27	8	31
							5102	9									
04	88260	X	75090	-0-	-13170	-0-	69710	3	92	4	N	4807	4798	0	8	8	32
							5288	9									
05	85219	X	76093	-0-	-9126	-0-	70558	3	2	4	N	5030	4978	0	18	8	66
							5533	9									
06	82470	X	56624	-0-	-25846	-0-	53063	3	5	4	N	3233	3228	0	15	8	56
							3556	9									
*07	77593	X	68419	-0-	-9174	-0-	63406	3	5013	9	N	4557	4533	0	15	8	65
08	77593	X	66140	-0-	-11453	-0-	61931	3	4209	9	N	3826	3830	0	5	8	56

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 18H RRCID -> 295477 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11345 - 21260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	134540	X	105882	-0-	-28658	-0-	103328	3	3	4	N	2319	2305	0	48	8	15
							2551	9									
04	118320	X	101503	-0-	-16817	-0-	99126	3	130	4	N	2043	2033	0	12	8	13
							2247	9									
05	113181	X	92809	-0-	-20372	-0-	90692	3	3	4	N	1922	1885	0	25	8	25
							2114	9									
06	102480	X	94579	-0-	-7901	-0-	92581	3	8	4	N	1809	1768	0	35	8	31
							1990	9									
*07	105896	X	100375	-0-	-5521	-0-	98186	3	2189	9	N	1990	1965	0	28	8	28
08	105896	X	96897	-0-	-8999	-0-	95282	3	1615	9	N	1468	1464	0	11	8	21

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 295478 COMPL. DATE 08/29/2023 TOTAL DEPTH 11144 PERF.11374 - 21209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129084	X	108262	-0-	-20822	-0-	104848	3	3	4	N	3101	3100	0	48	8	21
							3411	9									
04	120030	X	75567	-0-	-44463	-0-	73111	3	96	4	N	2145	2145	0	7	8	14
							2360	9									
05	119753	X	83193	-0-	-36560	-0-	80327	3	2	4	N	2604	2560	0	24	8	34
							2864	9									
06	115020	X	97530	-0-	-17490	-0-	94568	3	8	4	N	2685	2640	0	33	8	46
							2954	9									
*07	114762	X	102040	-0-	-12722	-0-	98870	3	3170	9	N	2882	2862	0	25	8	41
08	108252	X	100565	-0-	-7687	-0-	96920	3	3645	9	N	3314	3298	0	9	8	48

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 295479 COMPL. DATE 08/29/2023 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11535 - 21457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100099	X	74079	-0-	-26020	-0-	72600	3	2	4	N	1343	1329	0	33	8	9
							1477	9									
04	93300	X	72931	-0-	-20369	-0-	71487	3	94	4	N	1227	1220	0	8	8	8
							1350	9									
05	86676	X	75298	-0-	-11378	-0-	73804	3	2	4	N	1356	1326	0	20	8	18
							1492	9									
06	80970	X	62317	-0-	-18653	-0-	61124	3	5	4	N	1080	1059	0	21	8	18
							1188	9									
*07	78988	X	64614	-0-	-14374	-0-	63115	3	1499	9	N	1363	1348	0	14	8	19
08	75361	X	68728	-0-	-6633	-0-	66486	3	2242	9	N	2038	2021	0	6	8	30

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 295586 COMPL. DATE 08/29/2023 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11585 - 21496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116653	X	93445	-0-	-23208	-0-	88907	3	3	4	N	4123	4098	0	45	8	28
							4535	9									
04	109980	X	87932	-0-	-22048	-0-	84530	3	111	4	N	2992	2989	0	11	8	20
							3291	9									
05	97929	X	87994	-0-	-9935	-0-	84816	3	2	4	N	2887	2843	0	26	8	38
							3176	9									
06	91890	X	70828	-0-	-21062	-0-	68490	3	6	4	N	2120	2097	0	25	8	36
							2332	9									
*07	93434	X	80483	-0-	-12951	-0-	78019	3	2464	9	N	2240	2225	0	19	8	32
08	93434	X	74264	-0-	-19170	-0-	71600	3	2664	9	N	2422	2412	0	7	8	35

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 295601 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11300 - 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
03	74803	X	65485	-0-	-9318	-0-	36	1	56065	3	N	8531	8516	0	46	8	34
							9384	9									
04	72390	X	59717	-0-	-12673	-0-	18	1	51553	3	N	7405	7376	0	13	8	50
							8146	9									
05	74803	X	65239	-0-	-9564	-0-	20	1	56749	3	N	7700	7637	0	29	8	84
							8470	9									
06	69433	X	69433	-0-	-0-	-0-	15	1	61585	3	N	7121	7143	0	37	8	25
							7833	9									
07	86693	X	86693	-0-	-0-	-0-	23	1	78149	3	N	7746	7690	0	17	8	64
							8521	9									
08	88642	X	88642	-0-	-0-	-0-	22	1	80988	3	N	6938	6920	0	12	8	70
							7632	9									

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 295682 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10924 - 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
03	39835	X	34212	-0-	-5623	-0-	18	1	27389	3	N	6186	6176	0	29	8	25
							6805	9									
04	38220	X	31760	-0-	-6460	-0-	9	1	25562	3	N	5626	5604	0	9	8	38
							6189	9									
05	37727	X	32793	-0-	-4934	-0-	9	1	26688	3	N	5542	5500	0	20	8	60
							6096	9									
06	45504	X	45504	-0-	-0-	-0-	9	1	38468	3	N	6388	6384	0	42	8	22
							7027	9									
07	47455	X	47455	-0-	-0-	-0-	12	1	40297	3	N	6496	6448	0	17	8	53
							7146	9									
08	53106	X	53106	-0-	-0-	-0-	13	1	45788	3	N	6641	6616	0	11	8	67
							7305	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 295683 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11180 - 21117

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
03	77097	X	57851	-0-		-19246	-0-		31	1	48326	3	N	8631	8629	0	39	8	34
									9494	9									
04	70440	X	63260	-0-		-7180	-0-		19	1	53483	3	N	8871	8832	0	13	8	60
									9758	9									
05	72788	X	53682	-0-		-19106	-0-		16	1	45583	3	N	7348	7304	0	24	8	80
									8083	9									
06	94532	X	94532	-0-		-0-	-0-		20	1	82875	3	N	10579	10575	0	47	8	37
									11637	9									
07	65379	X	59306	-0-		-6073	-0-		15	1	50603	3	N	7898	7852	0	18	8	65
									8688	9									
08	84072	X	84072	-0-		-0-	-0-		21	1	74105	3	N	9042	9004	0	12	8	91
									9946	9									

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 295793 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11080 - 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
03	34441	X	29379	-0-		-5062	-0-		15	1	24074	3	N	4809	4779	0	46	8	19
									5290	9									
04	32970	X	27388	-0-		-5582	-0-		8	1	22660	3	N	4291	4269	0	12	8	29
									4720	9									
05	34069	X	27196	-0-		-6873	-0-		8	1	22654	3	N	4122	4081	0	25	8	45
									4534	9									
06	36501	X	36501	-0-		-0-	-0-		8	1	31499	3	N	4540	4533	0	36	8	16
									4994	9									
07	56765	X	56765	-0-		-0-	-0-		15	1	50130	3	N	6018	5963	0	22	8	49
									6620	9									
08	62386	X	62386	-0-		-0-	-0-		15	1	55856	3	N	5923	5898	0	15	8	59
									6515	9									

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296121 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10910 - 20801

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
03	60171	X	50636	-0-		-9535	-0-		26	1	40559	3	N	9137	9114	0	60	8	36
									10051	9									
04	58230	X	47026	-0-		-11204	-0-		13	1	37661	3	N	8502	8464	0	16	8	58
									9352	9									
05	60171	X	43785	-0-		-16386	-0-		12	1	35230	3	N	7766	7708	0	31	8	85
									8543	9									
06	58230	X	43182	-0-		-15048	-0-		8	1	35417	3	N	7052	7078	0	34	8	25
									7757	9									
07	57890	X	57890	-0-		-0-	-0-		14	1	48998	3	N	8071	8014	0	16	8	66
									8878	9									
08	52591	X	52591	-0-		-0-	-0-		12	1	44311	3	N	7516	7496	0	10	8	76
									8268	9									

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296122 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11248 - 21119

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
03	87327	X	68299	-0-		-19028	-0-		38	1	58978	3	N	8439	8434	0	37	8	33
									9283	9									
04	84510	X	65824	-0-		-18686	-0-		20	1	56651	3	N	8321	8286	0	11	8	57
									9153	9									
05	87327	X	68953	-0-		-18374	-0-		21	1	60003	3	N	8117	8062	0	23	8	89
									8929	9									
06	75240	X	71782	-0-		-3458	-0-		15	1	63295	3	N	7702	7738	0	26	8	27
									8472	9									
07	70308	X	22753	-0-		-47555	-0-		6	1	19723	3	N	2749	2748	0	5	8	23
									3024	9									
08	68944	X	53382	-0-		-15562	-0-		13	1	46626	3	N	6130	6083	0	8	8	62
									6743	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIEVERS 2-35 NORTH UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 296123 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10964 - 20778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	60171	X	57293	-0-		-2878	-0-	32 8050	1 9	49211	3	N	7318	7273	0	71	8	29
04	58230	X	53518	-0-		-4712	-0-	16 7245	1 9	46257	3	N	6586	6551	0	19	8	45
05	60171	X	54898	-0-		-5273	-0-	17 7158	1 9	47723	3	N	6507	6444	0	37	8	71
06	56490	X	52546	-0-		-3944	-0-	11 6543	1 9	45992	3	N	5948	5962	0	36	8	21
07	57288	X	27876	-0-		-29412	-0-	7 3180	1 9	24689	3	N	2891	2881	0	7	8	24
08	57288	X	22336	-0-		-34952	-0-	5 3754	1 9	18577	3	N	3413	3396	0	7	8	34

ALPINE MARMOT 5-14-17 I WELL #: 9H RRCID -> 298395 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10824 - 23754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		197109	-0-		197109	197109	6 47861	1 9	149242	3	Y	43510	43510	0			-0-
04	SHUT IN		250565	-0-		250565	447674	8 60696	1 9	189861	3	Y	55178	55164	0			14
05	661575	X	213901	-0-		-447674	-0-	5 49730	1 9	164166	3	Y	45209	45184	0			39
06	214890	X	119683	-0-		-95207	-0-	5 26605	1 9	93073	3	Y	24186	24190	0			35
*07	222053	X	132016	-0-		-90037	-0-	6 28357	1 9	103653	3	Y	25779	25739	0	26	8	49
08	222053	X	128914	-0-		-93139	-0-	4 26613	1 9	102297	3	Y	24194	24182	0	21	8	40

ALPINE MARMOT 5-14-17 G WELL #: 7H RRCID -> 298585 COMPL. DATE 03/05/2025 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10921 - 23767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		264913	-0-		264913	264913	8 64467	1 9	200438	3	Y	58606	58606	0			-0-
04	SHUT IN		337015	-0-		337015	601928	10 79314	1 9	257691	3	Y	72104	72086	0			18
05	879837	X	277909	-0-		-601928	-0-	7 62777	1 9	215125	3	Y	57070	57039	0			49
06	200010	X	166808	-0-		-33202	-0-	8 35812	1 9	130988	3	Y	32556	32558	0			47
*07	206677	X	158429	-0-		-48248	-0-	8 34175	1 9	124246	3	Y	31068	31032	0	24	8	59
08	206677	X	151717	-0-		-54960	-0-	5 30759	1 9	120953	3	Y	27963	27957	0	18	8	47

TELLURIDE STATE 29-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 299579 COMPL. DATE 05/31/2024 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9800 - 19666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		107230	-0-		107230	1611462	52 5	1 4	91991 15182	3 9	Y	13802	13811	0			83
04	0		98929	-0-		98929	1710391	33 15	1 4	85328 13553	3 9	Y	12321	12284	0			120
05	0		94435	-0-		94435	1804826	81880 12538	3 9	17	4	Y	11398	11418	0			100
06	1887825	X	82999	-0-		-1804826	-0-	2 17	1 4	72675 10305	3 9	Y	9368	9361	0			107
07	286006	X	102511	-0-		-183495	-0-	2 2	1 4	90713 11794	3 9	Y	10722	10699	0			130
08	286006	X	146188	-0-		-139818	-0-	132297	3	13891	9	Y	12628	12624	0			134

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TELLURIDE STATE 29-32 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 299580 COMPL. DATE 05/31/2024 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10199 - 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
*09	0		181077	-0-	181077	885969	156675	3	2	4	Y	22182	22184	0			62
							24400	9									
*10	0		156898	-0-	156898	1042867	136215	3	5	4	Y	18798	18748	0			112
							20678	9									
*11	0		151834	-0-	151834	1194701	133018	3	30	4	Y	17078	17079	0			111
							18786	9									
*12	0		107030	-0-	107030	1301731	90489	3	12	4	Y	15026	15033	0			104
							16529	9									
*01	0		122481	-0-	122481	1424212	12	1	108031	3	Y	13093	13094	0			103
							36	4	14402	9							
*02	0		101811	-0-	101811	1526023	19	1	89999	3	Y	10648	10677	0			74
							80	4	11713	9							
*03	0		111048	-0-	111048	1637071	55	1	98859	3	Y	11026	11033	0			67
							5	4	12129	9							
*04	0		103858	-0-	103858	1740929	34	1	92819	3	Y	9991	9961	0			97
							15	4	10990	9							
*05	0		103008	-0-	103008	1843937	92774	3	17	4	Y	9288	9304	0			81
							10217	9									
*06	1927603	X	83666	-0-	-1843937	-0-	1	1	75684	3	Y	7241	7239	0			83
							16	4	7965	9							
*07	269266	X	93504	-0-	-175762	-0-	3	1	85095	3	Y	7640	7631	0			92
							2	4	8404	9							
08	269266	X	93984	-0-	-175282	-0-	86085	3	7899	9	Y	7181	7197	0			76

TELLURIDE STATE 29-32 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 299581 COMPL. DATE 06/14/2024 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9921 - 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
*09	0		130649	-0-	130649	535565	108800	3	1	4	Y	19862	19867	0			56
							21848	9									
*10	0		124567	-0-	124567	660132	105538	3	4	4	Y	17295	17248	0			103
							19025	9									
*11	0		111363	-0-	111363	771495	93610	3	23	4	Y	16118	16117	0			104
							17730	9									
*12	0		111675	-0-	111675	883170	96322	3	13	4	Y	13945	13953	0			96
							15340	9									
*01	0		98852	-0-	98852	982022	10	1	84578	3	Y	12939	12933	0			102
							31	4	14233	9							
*02	0		76759	-0-	76759	1058781	15	1	64569	3	Y	11007	11033	0			76
							67	4	12108	9							
*03	0		83612	-0-	83612	1142393	45	1	70907	3	Y	11505	11512	0			69
							4	4	12656	9							
*04	0		96026	-0-	96026	1238419	33	1	82484	3	Y	12268	12218	0			119
							14	4	13495	9							
*05	0		104257	-0-	104257	1342676	90533	3	17	4	Y	12461	12471	0			109
							13707	9									
*06	1435903	X	93227	-0-	-1342676	-0-	684	1	79768	3	Y	11597	11573	0			133
							18	4	12757	9							
*07	158193	X	89478	-0-	-68715	-0-	702	1	76826	3	Y	10862	10864	0			131
							2	4	11948	9							
08	158193	X	104428	-0-	-53765	-0-	741	1	91470	3	Y	11106	11119	0			118
							12217	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TELLURIDE STATE 29-32 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 299582 COMPL. DATE 06/13/2024 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10250 - 20203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		211830	-0-		211830	872896	188079	3	2	4	Y	21590	21600	0			61
								23749	9									
*10	0		193663	-0-		193663	1066559	172863	3	6	4	Y	18904	18853	0			112
								20794	9									
*11	0		172779	-0-		172779	1239338	154080	3	34	4	Y	16968	16970	0			110
								18665	9									
*12	0		159762	-0-		159762	1399100	143697	3	16	4	Y	14590	14599	0			101
								16049	9									
*01	0		144718	-0-		144718	1543818	13	1	130496	3	Y	12880	12880	0			101
								41	4	14168	9							
*02	0		113590	-0-		113590	1657408	20	1	102079	3	Y	10366	10395	0			72
								88	4	11403	9							
*03	0		116967	-0-		116967	1774375	59	1	105803	3	Y	10090	10101	0			61
								6	4	11099	9							
*04	0		109603	-0-		109603	1883978	36	1	100157	3	Y	8540	8518	0			83
								16	4	9394	9							
*05	0		105883	-0-		105883	1989861	97010	3	18	4	Y	8050	8063	0			70
								8855	9									
*06	2082781	X	92920	-0-		-1989861	-0-	2	1	85064	3	Y	7124	7112	0			82
								18	4	7836	9							
*07	245024	X	91834	-0-		-153190	-0-	3	1	84192	3	Y	6943	6941	0			84
								2	4	7637	9							
08	245024	X	91353	-0-		-153671	-0-	83882	3	7471	9	Y	6792	6804	0			72

TELLURIDE STATE 29-32 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 299583 COMPL. DATE 06/13/2024 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10225 - 20152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		196217	-0-		196217	781685	172242	3	23975	9	Y	21795	21798	0	4	8	61
*10	0		179797	-0-		179797	961482	158722	3	21075	9	Y	19159	19106	0			114
*11	0		165599	-0-		165599	1127081	146500	3	19099	9	Y	17363	17365	0			112
*12	0		152881	-0-		152881	1279962	136506	3	16375	9	Y	14886	14895	0			103
*01	0		136218	-0-		136218	1416180	13	1	122014	3	Y	12901	12903	0			101
								14191	9									
*02	0		109576	-0-		109576	1525756	20	1	97936	3	Y	10564	10592	0			73
								11620	9									
*03	0		111902	-0-		111902	1637658	54	1	100710	3	Y	10125	10137	0			61
								11138	9									
*04	0		107645	-0-		107645	1745303	35	1	96921	3	Y	9717	9684	0			94
								10689	9									
*05	0		98909	-0-		98909	1844212	89720	3	9189	9	Y	8354	8375	0			73
*06	1929754	X	85542	-0-		-1844212	-0-	2	1	78525	3	Y	6377	6377	0			73
								7015	9									
*07	232190	X	80960	-0-		-151230	-0-	3	1	73434	3	Y	6839	6829	0			83
								7523	9									
*08	232190	X	82488	-0-		-149702	-0-	75323	3	7165	9	Y	6514	6528	0			69

TELLURIDE STATE 29-32 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 299612 COMPL. DATE 05/31/2024 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10205 - 20020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		87052	-0-		87052	1366346	47	1	78972	3	Y	7299	7304	0			44
								4	4	8029	9							
04	0		79734	-0-		79734	1446080	29	1	72486	3	Y	6551	6531	0			64
								13	4	7206	9							
05	0		79011	-0-		79011	1525091	72287	3	15	4	Y	6099	6110	0			53
								6709	9									
06	1587614	X	62523	-0-		-1525091	-0-	1	1	57518	3	Y	4536	4537	0			52
								14	4	4990	9							
07	273482	X	62394	-0-		-211088	-0-	2	1	57529	3	Y	4419	4418	0			53
								2	4	4861	9							
08	273482	X	69100	-0-		-204382	-0-	63702	3	5398	9	Y	4907	4908	0			52

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TELLURIDE STATE 29-32 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 299613 COMPL. DATE 06/13/2024 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 9926 - 19813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		165678	-0-	165678	649714	136829	3	1	4	Y	26225	26230	0			74
							28848	9									
*10	0		148712	-0-	148712	798426	122799	3	4	4	Y	23554	23488	0			140
							25909	9									
*11	0		123569	-0-	123569	921995	102016	3	24	4	Y	19572	19585	0			127
							21529	9									
*12	0		171116	-0-	171116	1093111	143907	3	20	4	Y	24717	24673	0			171
							27189	9									
*01	0		168731	-0-	168731	1261842	15	1	143097	3	Y	23246	23234	0			183
							48	4	25571	9							
*02	0		136593	-0-	136593	1398435	24	1	115593	3	Y	18975	19027	0			131
							103	4	20873	9							
*03	0		145562	-0-	145562	1543997	73	1	124097	3	Y	19441	19455	0			117
							7	4	21385	9							
*04	0		130211	-0-	130211	1674208	43	1	111339	3	Y	17100	17051	0			166
							19	4	18810	9							
*05	0		126219	-0-	126219	1800427	108715	3	21	4	Y	15894	15921	0			139
							17483	9									
*06	1912873	X	112446	-0-	-1800427	-0-	663	1	96111	3	Y	14228	14204	0			163
							21	4	15651	9							
*07	179955	X	111575	-0-	-68380	-0-	675	1	95718	3	Y	13799	13795	0			167
							3	4	15179	9							
08	179955	X	113034	-0-	-66921	-0-	712	1	97497	3	Y	13477	13501	0			143
							14825	9									

MARMACONDA STATE 2-5-14-17 B WELL #: 2H RRCID -> 299807 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 10936 PERF. 11396 - 28944

06	20600	X	NO RPT	-0-	-20600	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	319300	X	NO RPT	-0-	-319300	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	319300	X	226033	-0-	-93267	-0-	7	1	199875	3	Y	23774	23741	0	29	8	40
							26151	9									

MARMACONDA STATE 2-5-14-17 C WELL #: 3H RRCID -> 299808 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 10852 - 28704

02	0		38350	-0-	38350	38350	28	1	26739	3	Y	10530	10530	0			-0-
							11583	9									
03	0		410171	-0-	410171	448521	13	1	315054	3	Y	86458	86458	0			-0-
							95104	9									
04	0		304520	-0-	304520	753041	10	1	242255	3	Y	56595	56581	0			14
							62255	9									
05	0		237468	-0-	237468	990509	6	1	190331	3	Y	42846	42823	0			37
							47131	9									
06	0		190855	-0-	190855	1181364	10	1	155335	3	Y	32282	32272	0			47
							35510	9									
*07	1359924	X	178560	-0-	-1181364	-0-	9	1	147055	3	Y	28633	28597	0	29	8	54
							31496	9									
08	187116	X	163087	-0-	-24029	-0-	5	1	135429	3	Y	25139	25129	0	22	8	42
							27653	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

MARMACONDA STATE 2-5-14-17 D WELL #: 4H RRCID -> 299809 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10942 - 28905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		52251	-0-	52251	52251	45	1	43282	3	Y	8113	8113	0			-0-
							8924	9									
03	0		434653	-0-	434653	486904	15	1	359337	3	Y	68455	68455	0			-0-
							75301	9									
04	0		353099	-0-	353099	840003	12	1	297291	3	Y	50724	50712	0			12
							55796	9									
05	0		304749	-0-	304749	1144752	8	1	259450	3	Y	41174	41151	0			35
							45291	9									
06	0		242807	-0-	242807	1387559	12	1	208286	3	Y	31372	31361	0			46
							34509	9									
*07	1498237	X	110678	-0-	-1387559	-0-	6	1	94782	3	Y	14445	14433	0	31	8	27
							15890	9									
08	316324	X	188096	-0-	-128228	-0-	6	1	163728	3	Y	22147	22107	0	30	8	37
							24362	9									

MARMACONDA STATE 2-5-14-17 E WELL #: 5H RRCID -> 299810 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10624 - 28454

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	200419	X NO RPT	-0-	-200419	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	214241	X NO RPT	-0-	-214241	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALPINE MARMOT 5-14-17 F WELL #: 6H RRCID -> 299920 COMPL. DATE 03/05/2025 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11203 - 24105

03	0		188987	-0-	188987	188987	7	1	154785	3	Y	31086	31086	0			-0-
							34195	9									
04	0		343568	-0-	343568	532555	11	1	285954	3	Y	52366	52353	0			13
							57603	9									
05	0		356581	-0-	356581	889136	9	1	300692	3	Y	50800	50770	0			43
							55880	9									
06	0		262062	-0-	262062	1151198	12	1	224548	3	Y	34093	34087	0			49
							37502	9									
*07	1360409	X	209211	-0-	-1151198	-0-	11	1	179874	3	Y	26660	26629	0	29	8	51
							29326	9									
08	271622	X	206318	-0-	-65304	-0-	7	1	178631	3	Y	25164	25151	0	22	8	42
							27680	9									

ALPINE MARMOT 5-14-17 H WELL #: 8H RRCID -> 299921 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11139 - 24071

03	0		220417	-0-	220417	220417	8	1	179333	3	Y	37342	37342	0			-0-
							41076	9									
04	0		283287	-0-	283287	503704	9	1	235871	3	Y	43097	43086	0			11
							47407	9									
05	0		257183	-0-	257183	760887	7	1	217913	3	Y	35694	35675	0			30
							39263	9									
06	0		159285	-0-	159285	920172	8	1	135935	3	Y	21220	21219	0			31
							23342	9									
07	1070169	X	149997	-0-	-920172	-0-	8	1	128228	3	Y	19783	19753	0	23	8	38
							21761	9									
08	190898	X	154898	-0-	-36000	-0-	6	1	133980	3	Y	19011	19000	0	17	8	32
							20912	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ALPINE MARMOT 5-14-17 J WELL #: 10H RRCID -> 299930 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11231 - 23981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		179209	-0-		179209	179209	6	1	144967	3	Y	31124	31124	0			-0-
								34236	9									
04	0		300160	-0-		300160	479369	10	1	247405	3	Y	47950	47938	0			12
								52745	9									
05	0		318041	-0-		318041	797410	8	1	267837	3	Y	45633	45606	0			39
								50196	9									
06	0		202152	-0-		202152	999562	10	1	171541	3	Y	27819	27818	0			40
								30601	9									
07	1191171	X	191609	-0-		-999562	-0-	10	1	162591	3	Y	26371	26331	0	30	8	50
								29008	9									
08	271188	X	189111	-0-		-82077	-0-	6	1	162059	3	Y	24587	24574	0	22	8	41
								27046	9									

MARMACONDA STATE 2-5-14-17 A WELL #: 1H RRCID -> 299957 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11074 - 28623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		74008	-0-		74008	74008	59	1	56138	3	Y	16192	16192	0			-0-
								17811	9									
03	0		265518	-0-		265518	339526	9	1	203839	3	Y	56064	56064	0			-0-
								61670	9									
04	0		189391	-0-		189391	528917	6	1	150302	3	Y	35530	35521	0			9
								39083	9									
05	0		151453	-0-		151453	680370	5	1	120408	3	Y	28218	28203	0			24
								31040	9									
06	820209	X	139839	-0-		-680370	-0-	8	1	111334	3	Y	25906	25892	0			38
								28497	9									
07	138116	X	138116	-0-		-0-	-0-	7	1	112130	3	Y	23617	23581	0	29	8	45
								25979	9									
08	129231	X	129231	-0-		-0-	-0-	4	1	105580	3	Y	21497	21484	0	22	8	36
								23647	9									

COG OPERATING LLC 166150
BULLET 27-15 WELL #: 1H RRCID -> 286909 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12281 - 17012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8923	X	8923	-0-		-0-	-0-	7685	3	1238	9	Y	1125	1075	0			623
04	6420	X	5860	-0-		-560	-0-	5025	3	835	9	Y	759	1071	0			311
05	7626	X	5161	-0-		-2465	-0-	4536	3	625	9	Y	568	352	0			527
06	7380	X	343	-0-		-7037	-0-	273	3	70	9	Y	64	211	0			380
07	7626	X	1440	-0-		-6186	-0-	1298	3	142	9	Y	129					509
08	T. A.		7900	-0-		7900	7900	6793	3	1107	9	Y	1006	436	0	224	1	855

RUDD DRAW 29-3 WELL #: 10H RRCID -> 290657 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12381 PERF.12715 - 16915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6924	X	6924	-0-		-0-	-0-	1106	1	3552	3	N	2060	2028	0			242
								2266	9									
04	6006	X	6006	-0-		-0-	-0-	961	1	3182	3	N	1694	1730	0			206
								1863	9									
05	1945	X	1945	-0-		-0-	-0-	486	1	887	3	N	520	503	0			223
								572	9									
06	1004	X	1004	-0-		-0-	-0-	35	1	411	3	N	507	510	0			220
								558	9									
07	1123	X	1123	-0-		-0-	-0-	48	1	435	3	N	582	709	0			93
								640	9									
08	2420	X	2420	-0-		-0-	-0-	34	1	826	3	N	1418	1372	0			139
								1560	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
03	23383	X	23383	-0-	-0-	-0-	19587	3	3796	9	N	3451	3297	0			1912
04	16860	X	15369	-0-	-1491	-0-	12808	3	2561	9	N	2328	3285	0			955
05	23591	X	13478	-0-	-10113	-0-	11562	3	1916	9	N	1742	1080	0			1617
06	22830	X	913	-0-	-21917	-0-	696	3	217	9	N	197	648	0			1166
07	23591	X	15361	-0-	-8230	-0-	13580	3	1781	9	N	1619					2785
08	23374	X	10220	-0-	-13154	-0-	7699	3	2521	9	N	2292	1904	0	1225	1	1948

C.G. LUDEMAN 'B' WELL #: 1H RRCID -> 291049 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12135 - 15168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	26	3	96	9	N	87	345	1			167
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	8					175
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					175
06	120	N	23	-0-	-97	-0-	20	3	3	9	N	3					178
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	33	3	86	9	N	78					256
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	3	96	9	N	87					343

RUDD DRAW 26-2 WELL #: 8H RRCID -> 291084 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12563 - 17390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	195	1	1353	3	N	1105	1085	0			88
							1216	9									
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	170	1	1366	3	N	1027	1059	0			56
							20	4	1130	9							
05	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	134	1	1026	3	N	887	825	0			118
							976	9									
06	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	161	1	1097	3	N	1001	1046	0			73
							1101	9									
07	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	160	1	1233	3	N	1239	1256	0			56
							1363	9									
08	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	189	1	1226	3	N	1072	1048	0			80
							1179	9									

SHARP NOSE STATE WELL #: 1450H RRCID -> 291092 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11064 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	11287	3	2847	9	N	2588	2674	1			950
04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	2699	3	690	9	N	627	742	1			835
05	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	4162	3	1429	9	N	1299	1103	1			1031
06	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	4945	3	1392	9	N	1265	1296	1			1000
07	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	8189	3	2118	9	N	1925	2579	1			346
08	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	10411	3	2102	9	N	1911	1131	1			1126

LUDEMAN 2512 B WELL #: 2H RRCID -> 292433 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12761 - 22582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15620	X	15620	-0-	-0-	-0-	758	1	9818	3	N	4585	4622	0			188
							5044	9									
04	15098	X	15098	-0-	-0-	-0-	776	1	9626	3	N	4257	4319	0			126
							13	4	4683	9							
05	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	583	1	7939	3	N	4362	4297	0			191
							4798	9									
06	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	349	1	9197	3	N	4410	4509	0			92
							2	4	4851	9							
07	16644	X	16644	-0-	-0-	-0-	443	1	11181	3	N	4564	4537	0			119
							5020	9									
08	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	264	1	5800	3	N	2359	2382	0			96
							2595	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
LUDEMAN 2512 C WELL #: 3H RRCID -> 292434 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12497 - 22347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	404	1	5233	3	N	3383	3407	0			139
							3721	9									
04	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	503	1	6247	3	N	3046	3095	0			90
							25	4	3351	9							
05	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	387	1	5277	3	N	2763	2732	0			121
							3039	9									
06	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	212	1	5578	3	N	3294	3346	0			69
							1	4	3623	9							
07	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	24	1	598	3	N	1990	2007	0			52
							2189	9									
08	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	64	1	1397	3	N	3001	2931	0			122
							3301	9									

LUDEMAN 2512 D WELL #: 4H RRCID -> 292435 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12263 - 18738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	402	1	5201	3	N	1216	1226	0			50
							1338	9									
04	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	361	1	4479	3	N	1030	1050	0			30
							11	4	1133	9							
05	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	299	1	4067	3	N	1072	1055	0			47
							1179	9									
06	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	169	1	4442	3	N	1274	1294	0			27
							1	4	1401	9							
07	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	27	1	687	3	N	916	919	0			24
							1008	9									
08	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	1119	1098	0			45
							1231	9									

LUDEMAN 2512 E WELL #: 1201H RRCID -> 292437 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12351 - 22434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	478	1	6194	3	N	4841	4872	0			198
							5325	9									
04	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	352	1	4373	3	N	4116	4192	0			122
							6	4	4528	9							
05	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	159	1	2161	3	N	2377	2395	0			104
							2615	9									
06	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	138	1	3636	3	N	2695	2743	0			56
							1	4	2965	9							
07	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	235	1	5925	3	N	4201	4147	0			110
							4621	9									
08	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	238	1	5218	3	N	4989	4897	0			202
							5488	9									

BRUNSON H WELL #: 813H RRCID -> 292438 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12492 - 20143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	982	1	3841	3	N	3125	3121	0			181
							3438	9									
04	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	875	1	2843	3	N	2539	2443	0	171	1	106
							2793	9									
05	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	1031	1	3812	3	N	3981	3932	0			155
							4379	9									
06	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	1049	1	4561	3	N	4036	4013	0			178
							4440	9									
07	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	1173	1	4842	3	N	3630	3718	0			90
							3993	9									
08	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	1208	1	4626	3	N	3861	3724	0			227
							4247	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BRUNSON F WELL #: 1323H RRCID -> 292439 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 12634 PERF.13029 - 17999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	986	1	3013	3	N	3787	3672	0			320
							4166	9									
04	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	1034	1	4908	3	N	4494	4477	0			337
							1	4	4943	9							
05	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	1119	1	5915	3	N	3805	3595	0			547
							1	4	4186	9							
06	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	1145	1	5435	3	N	4048	4019	0			576
							4453	9									
07	16580	X	16580	-0-	-0-	-0-	2139	1	9751	3	N	4263	4104	0			735
							1	4	4689	9							
08	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	1022	1	5641	3	N	4869	4756	0			848
							5356	9									

TAYLOR FC26-17 WELL #: 6H RRCID -> 292464 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12758 - 22825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	97	1	7949	3	N	3374	3421	0			89
							3711	9									
04	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	102	1	9952	3	N	3543	3552	0			80
							32	4	3897	9							
05	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	100	1	8667	3	N	3176	3171	0			85
							3494	9									
06	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	110	1	6595	3	N	2332	2362	0			55
							2565	9									
07	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	113	1	8453	3	N	3102	3086	0			71
							3412	9									
08	14138	X	14138	-0-	-0-	-0-	111	1	10483	3	N	3222	3200	0			93
							3544	9									

AFTERSHOCK WEST A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 292465 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12602 - 22505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27610	X	27610	-0-	-0-	-0-	297	1	22846	3	N	4061	4014	0			144
							4467	9									
04	14730	X	12171	-0-	-2559	-0-	126	1	9066	3	N	2707	2792	0			59
							1	4	2978	9							
05	24597	X	24597	-0-	-0-	-0-	222	1	20178	3	N	3815	3743	0			131
							4197	9									
06	19118	X	19118	-0-	-0-	-0-	149	1	15733	3	N	2942	3005	0			68
							3236	9									
07	18361	X	18361	-0-	-0-	-0-	125	1	15343	3	N	2630	2632	0			66
							2893	9									
08	15221	X	10927	-0-	-4294	-0-	69	1	7755	3	N	2821	2821	0			66
							3103	9									

TAYLOR BC26-17 WELL #: 2H RRCID -> 292466 COMPL. DATE 05/27/2018 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12517 - 19517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	577	1	2221	3	N	1030	1043	0			104
							1133	9									
04	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	560	1	2875	3	N	1242	1246	0			100
							1366	9									
05	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	579	1	1938	3	N	933	980	0			53
							1026	9									
06	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	559	1	2505	3	N	1113	951	0			215
							1224	9									
07	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	577	1	2401	3	N	1151	1355	0			11
							1266	9									
08	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	577	1	3062	3	N	1333	1237	0			107
							1466	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

BRUNSON D WELL #: 1202H RRCID -> 292516 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12480 - 17465

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
03	5882	X	5882	-0-		-0-	-0-	558	1	3662	3	N	1511	1518	0			86
								1662	9									
04	6386	X	6386	-0-		-0-	-0-	407	1	3152	3	N	2570	2518	0	47	1	91
								2827	9									
05	13138	X	13138	-0-		-0-	-0-	1042	1	8420	3	N	3342	3278	0			155
								3676	9									
06	11620	X	11620	-0-		-0-	-0-	1012	1	7165	3	N	3130	3072	0			213
								3443	9									
07	9878	X	9878	-0-		-0-	-0-	1163	1	6260	3	N	2232	2325	0			120
								2455	9									
08	10614	X	10614	-0-		-0-	-0-	1129	1	7067	3	N	2198	2172	0			146
								2418	9									

BRUNSON D WELL #: 1203H RRCID -> 292518 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 12696 PERF.12941 - 20467

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
03	4714	X	4714	-0-		-0-	-0-	242	1	1587	3	N	2623	2631	0			149
								2885	9									
04	3285	X	3285	-0-		-0-	-0-	132	1	1023	3	N	1936	1934	0	82	1	69
								2130	9									
05	3216	X	3216	-0-		-0-	-0-	124	1	999	3	N	1903	1884	0			88
								2093	9									
06	3181	X	3181	-0-		-0-	-0-	158	1	1119	3	N	1731	1701	0			118
								1904	9									
07	3810	X	3810	-0-		-0-	-0-	170	1	915	3	N	2477	2462	0			133
								2725	9									
08	5120	X	5120	-0-		-0-	-0-	210	1	1315	3	N	3268	3184	0			217
								3595	9									

TAYLOR H WELL #: 1701H RRCID -> 292526 COMPL. DATE 05/16/2020 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12566 - 22899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16550	X	16550	-0-		-0-	-0-	150	1	12216	3	N	3804	3872	0			100
								4184	9									
04	18238	X	18238	-0-		-0-	-0-	149	1	14489	3	N	3230	3257	0			73
								47	4	3553	9							
05	15687	X	15687	-0-		-0-	-0-	138	1	11919	3	N	3300	3284	0			89
								3630	9									
06	11231	X	11231	-0-		-0-	-0-	143	1	8556	3	N	2302	2337	0			54
								2532	9									
07	14360	X	14360	-0-		-0-	-0-	143	1	10733	3	N	3167	3148	0			73
								3484	9									
08	18155	X	18155	-0-		-0-	-0-	150	1	14213	3	N	3447	3420	0			100
								3792	9									

TAYLOR O WELL #: 1712H RRCID -> 292533 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 12030 PERF.12405 - 22697

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
03	14388	X	14388	-0-		-0-	-0-	122	1	9948	3	N	3925	3974	0			103
								4318	9									
04	19350	X	19350	-0-		-0-	-0-	149	1	14538	3	N	4196	4204	0			95
								47	4	4616	9							
05	14102	X	14102	-0-		-0-	-0-	120	1	10412	3	N	3245	3253	0			87
								3570	9									
06	9217	X	9217	-0-		-0-	-0-	106	1	6364	3	N	2497	2525	0			59
								2747	9									
07	12794	X	12794	-0-		-0-	-0-	118	1	8824	3	N	3502	3481	0			80
								3852	9									
08	14869	X	14869	-0-		-0-	-0-	114	1	10842	3	N	3557	3534	0			103
								3913	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BRUNSON D WELL #: 1204H RRCID -> 292568 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12578 - 21282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	620	1	4074	3	N	4065	4023	0			232
							4472	9									
04	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	738	1	5713	3	N	3643	3619	0	127	1	129
							4007	9									
05	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	747	1	6030	3	N	3055	3042	0			142
							3361	9									
06	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	697	1	4932	3	N	2938	2880	0			200
							3232	9									
07	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	866	1	4662	3	N	2493	2559	0			134
							2742	9									
08	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	864	1	5412	3	N	3641	3534	0			241
							4005	9									

BRUNSON D WELL #: 1201H RRCID -> 292687 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13312 - 19943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	1680	1	11037	3	N	3635	3698	0			207
							3999	9									
04	19145	X	19145	-0-	-0-	-0-	1722	1	13330	3	N	3721	3682	0	114	1	132
							4093	9									
05	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	1187	1	9592	3	N	4007	3953	0			186
							4408	9									
06	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	1133	1	8023	3	N	4002	3916	0			272
							4402	9									
07	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	900	1	4845	3	N	1770	1947	0			95
							1947	9									
08	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	897	1	5614	3	N	2230	2177	0			148
							2453	9									

BRUNSON F WELL #: 1301H RRCID -> 292874 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12666 - 17645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	1153	1	3521	3	N	2063	2114	0			174
							2269	9									
04	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	1036	1	4913	3	N	3429	3346	0			257
							1	4	3772	9							
05	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	1020	1	5391	3	N	3528	3278	0			507
							3881	9									
06	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	925	1	4390	3	N	2603	2740	0			370
							2863	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2476	2419	0			427
08	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	1117	1	6170	3	N	2797	2737	0			487
							3077	9									

1920 ENERGY, LLC 194397
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280048 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60090	X	60090	-0-	-0-	-0-	4255	1	48513	3	N	6614	6549	1	378	8	398
							47	4	7275	9							
04	53098	X	53098	-0-	-0-	-0-	4158	1	42561	3	N	5305	4630	1	384	8	689
							543	4	5836	9							
05	46778	X	46778	-0-	-0-	-0-	3619	1	37749	3	N	4524	4548	1	227	8	438
							434	4	4976	9							
06	40144	X	40144	-0-	-0-	-0-	3483	1	31846	3	N	3699	3625	1	242	8	270
							746	4	4069	9							
07	42230	X	42230	-0-	-0-	-0-	3707	1	34128	3	N	3817	3465	1	134	8	488
							196	4	4199	9							
08	45906	X	45906	-0-	-0-	-0-	3817	1	37666	3	N	3988	4068	1	219	8	189
							36	4	4387	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
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
03	26257	X	22878	-0-		-3379	-0-	540	1	20367	3	Y	1149	1142	1			50
								707	4	1264	9							
04	24960	X	23616	-0-		-1344	-0-	590	1	21536	3	Y	1033	1008	1	29	8	46
								354	4	1136	9							
05	25358	X	23681	-0-		-1677	-0-	539	1	20867	3	Y	1054	1008	1	29	8	63
								1116	4	1159	9							
06	23010	X	20905	-0-		-2105	-0-	463	1	17823	3	Y	848	860	1	28	8	23
								1686	4	933	9							
07	24397	X	21003	-0-		-3394	-0-	462	1	18575	3	Y	785	774	1			34
								1102	4	864	9							
08	DLQ G-10		19129	-0-		19129	19129	456	1	17144	3	Y	906	839	1	77	8	24
								532	4	997	9							

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. GAS	(I) 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	12338	X	8766	-0-		-3572	-0-	798	1	7571	3	Y	343	229	1	59	8	77
								20	4	377	9							
04	11190	X	7981	-0-		-3209	-0-	842	1	6725	3	Y	292	243	1	61	8	65
								93	4	321	9							
05	10881	X	8614	-0-		-2267	-0-	874	1	7170	3	Y	290	259	1	44	8	52
								251	4	319	9							
06	8525	X	8525	-0-		-0-	-0-	913	1	7032	3	Y	288	183	1	49	8	108
								263	4	317	9							
07	8773	X	8327	-0-		-446	-0-	900	1	6837	3	Y	323	310	1	28	8	93
								235	4	355	9							
08	DLQ G-10		8319	-0-		8319	8319	852	1	7103	3	Y	314	304	1	41	8	62
								19	4	345	9							

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. GAS	(I) 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	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 286370 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9992 - 21839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	22227	X	19652	-0-		-2575	-0-	2136	1	15137	3	Y	434	431	1			19
								1902	4	477	9							
04	21510	X	16590	-0-		-4920	-0-	2085	1	13183	3	Y	424	413	1	11	8	19
								856	4	466	9							
05	22227	X	19375	-0-		-2852	-0-	2126	1	13827	3	Y	393	376	1	12	8	24
								2990	4	432	9							
06	19140	X	17061	-0-		-2079	-0-	1963	1	9892	3	Y	418	419	1	12	8	11
								4746	4	460	9							
07	19778	X	15443	-0-		-4335	-0-	2001	1	9970	3	Y	294	292	1			13
								3149	4	323	9							
08	DLQ G-10		16101	-0-		16101	16101	2120	1	11813	3	Y	446	408	1	39	8	12
								1677	4	491	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
TOMAHAWK WELL #: 10H RRCID -> 286374 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9830 - 20155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9486	X	4942	-0-	-4544	-0-	4140	3	549	4	Y	230	246	1			11
							253	9									
04	9000	X	5547	-0-	-3453	-0-	4188	3	1157	4	Y	184	139	1	41	8	15
							202	9									
05	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	6932	3	1262	4	Y	433	355	1	42	8	51
							476	9									
06	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	5717	3	1302	4	Y	381	369	1	41	8	22
							419	9									
07	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	4732	3	820	4	Y	170	182	1			10
							187	9									
08	DLQ G-10		5321	-0-	5321	5321	4748	3	280	4	Y	266	148	1	117	8	11
							293	9									

TOMAHAWK WELL #: 11H RRCID -> 286401 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9973 - 20277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38099	X	29421	-0-	-8678	-0-	433	1	22792	3	Y	961	1054	1			48
							5139	4	1057	9							
04	36870	X	25213	-0-	-11657	-0-	450	1	14404	3	Y	763	729	1	4	8	78
							9520	4	839	9							
05	38099	X	37824	-0-	-275	-0-	465	1	27278	3	Y	1253	1159	1	6	8	166
							8703	4	1378	9							
06	37721	X	37721	-0-	-0-	-0-	450	1	26182	3	Y	1370	1442	1	6	8	88
							9582	4	1507	9							
07	39376	X	39376	-0-	-0-	-0-	465	1	29462	3	Y	1426	1432	1			82
							7880	4	1569	9							
08	DLQ G-10		38781	-0-	38781	38781	465	1	33890	3	Y	1355	1323	1	17	8	97
							2935	4	1491	9							

TOMAHAWK WELL #: 12H RRCID -> 286416 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9769 - 20083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32953	X	26800	-0-	-6153	-0-	21904	3	2907	4	Y	1808	1871	1			85
							1989	9									
04	31050	X	25076	-0-	-5974	-0-	18052	3	4987	4	Y	1852	1712	1	43	8	182
							2037	9									
05	31186	X	24666	-0-	-6520	-0-	19300	3	3514	4	Y	1684	1597	1	40	8	229
							1852	9									
06	28140	X	22844	-0-	-5296	-0-	17384	3	3960	4	Y	1364	1464	1	40	8	89
							1500	9									
07	26815	X	24044	-0-	-2771	-0-	19096	3	3310	4	Y	1489	1493	1			85
							1638	9									
08	DLQ G-10		23715	-0-	23715	23715	20832	3	1231	4	Y	1502	1369	1	118	8	100
							1652	9									

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 286480 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 9835 - 14207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21049	X	20802	-0-	-247	-0-	484	1	18263	3	Y	1292	1294	1			57
							634	4	1421	9							
04	20797	X	20797	-0-	-0-	-0-	507	1	18500	3	Y	1351	1339	1	8	8	61
							304	4	1486	9							
05	21891	X	21891	-0-	-0-	-0-	488	1	18907	3	Y	1350	1320	1	8	8	83
							1011	4	1485	9							
06	20400	X	19880	-0-	-520	-0-	427	1	16454	3	Y	1312	1351	1	8	8	36
							1556	4	1443	9							
07	21483	X	20416	-0-	-1067	-0-	437	1	17566	3	Y	1246	1228	1			54
							1042	4	1371	9							
08	DLQ G-10		18947	-0-	18947	18947	441	1	16554	3	Y	1307	1303	1	21	8	37
							514	4	1438	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286482 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9056 PERF.10899 - 17056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21762	X	4474	-0-		-17288	-0-		199	1	3944	3	Y	297	292	1	31	8	113
									4	4	327	9							
04	18870	X	3058	-0-		-15812	-0-		148	1	2727	3	Y	137	154	1	25	8	71
									32	4	151	9							
05	18507	X	7113	-0-		-11394	-0-		301	1	6226	3	Y	451	377	1	38	8	107
									90	4	496	9							
06	15270	X	7028	-0-		-8242	-0-		316	1	6192	3	Y	423	362	1	71	8	97
									55	4	465	9							
07	13609	X	7365	-0-		-6244	-0-		314	1	6436	3	Y	406	373	1	26	8	104
									168	4	447	9							
08	DLQ G-10		7510	-0-		7510	7510		305	1	6763	3	Y	388	397	1	39	8	56
									15	4	427	9							

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 287237 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 17899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50686	X	50686	-0-		-0-	-0-		3453	1	42016	3	Y	1818	1837	1			64
									3217	4	2000	9							
04	47936	X	47936	-0-		-0-	-0-		3173	1	35193	3	Y	1748	1648	1	4	8	160
									7647	4	1923	9							
05	48673	X	48673	-0-		-0-	-0-		3255	1	40424	3	Y	1756	1825	1	4	8	87
									3062	4	1932	9							
06	46060	X	46060	-0-		-0-	-0-		3270	1	39295	3	Y	1711	1697	1	4	8	97
									1613	4	1882	9							
07	44699	X	44699	-0-		-0-	-0-		3137	1	35305	3	Y	1626	1631	1			92
									4468	4	1789	9							
08	DLQ G-10		43173	-0-		43173	43173		3026	1	32689	3	Y	1595	1611	1	10	8	66
									5703	4	1755	9							

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 287238 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9673 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28613	X	23164	-0-		-5449	-0-		20837	3	1019	4	Y	1189	1218	1			42
									1308	9									
04	25860	X	20509	-0-		-5351	-0-		17176	3	2155	4	Y	1071	1006	1	9	8	98
									1178	9									
05	26722	X	20682	-0-		-6040	-0-		18684	3	859	4	Y	1035	1074	1	8	8	51
									1139	9									
06	24930	X	18831	-0-		-6099	-0-		17345	3	432	4	Y	958	947	1	8	8	54
									1054	9									
07	25761	X	15790	-0-		-9971	-0-		13860	3	1018	4	Y	829	836	1			47
									912	9									
08	DLQ G-10		19338	-0-		19338	19338		16711	3	1574	4	Y	957	940	1	25	8	39
									1053	9									

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 287240 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9921 - 18147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38223	X	28764	-0-		-9459	-0-		1949	1	24089	3	Y	828	850	1			29
									1815	4	911	9							
04	37230	X	26707	-0-		-10523	-0-		1724	1	19941	3	Y	807	759	1	3	8	74
									4154	4	888	9							
05	38471	X	27059	-0-		-11412	-0-		1860	1	22638	3	Y	737	771	1	3	8	37
									1750	4	811	9							
06	37230	X	26789	-0-		-10441	-0-		1872	1	23258	3	Y	668	664	1	3	8	38
									924	4	735	9							
07	34844	X	28290	-0-		-6554	-0-		1868	1	23086	3	Y	614	617	1			35
									2661	4	675	9							
08	DLQ G-10		27641	-0-		27641	27641		1898	1	21458	3	Y	644	645	1	7	8	27
									3577	4	708	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397

MUSTANG STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 287250 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 9063 PERF.10692 - 17057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23343	X	637	-0-	-22706	-0-	29	1	581	3	Y	24	20	1	5	8	8
							1	4	26	9							
04	22020	X	22	-0-	-21998	-0-	1	1	21	3	Y	-0-	5	1			3
05	20305	X	3313	-0-	-16992	-0-	149	1	3092	3	Y	25	7	1	19	8	2
							44	4	28	9							
06	9060	X	3544	-0-	-5516	-0-	167	1	3263	3	Y	77	25	1	47	8	7
							29	4	85	9							
07	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	214	1	4386	3	Y	100	70	1	18	8	19
							115	4	110	9							
08	DLQ G-10		5088	-0-	5088	5088	213	1	4732	3	Y	120	97	1	28	8	14
							11	4	132	9							

MUSTANG STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 287253 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 9025 PERF.10617 - 17137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22289	X	6361	-0-	-15928	-0-	288	1	5691	3	Y	342	296	1	44	8	114
							6	4	376	9							
04	21570	X	4194	-0-	-17376	-0-	206	1	3801	3	Y	129	142	1	35	8	66
							45	4	142	9							
05	22103	X	12067	-0-	-10036	-0-	515	1	10665	3	Y	667	520	1	65	8	148
							153	4	734	9							
06	18300	X	12201	-0-	-6099	-0-	544	1	10651	3	Y	828	685	1	107	8	184
							95	4	911	9							
07	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	567	1	11632	3	Y	677	636	1	47	8	178
							304	4	745	9							
08	DLQ G-10		13612	-0-	13612	13612	553	1	12252	3	Y	708	714	1	71	8	101
							28	4	779	9							

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 24WA RRCID -> 296433 COMPL. DATE 12/06/2023 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9993 - 15008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42997	X	39481	-0-	-3516	-0-	1819	1	29495	3	N	5262	5247	1			232
							2379	4	5788	9							
04	41610	X	38183	-0-	-3427	-0-	1490	1	30582	3	N	4743	4749	1	8	8	218
							894	4	5217	9							
05	47701	X	47701	-0-	-0-	-0-	1678	1	36211	3	N	5761	5618	1	9	8	352
							3475	4	6337	9							
06	45028	X	45028	-0-	-0-	-0-	1698	1	31680	3	N	4968	5173	1	9	8	138
							6185	4	5465	9							
07	45607	X	45607	-0-	-0-	-0-	1696	1	34255	3	N	5097	5013	1			222
							4049	4	5607	9							
08	47709	X	37275	-0-	-10434	-0-	1549	1	29317	3	N	4184	4264	1	20	8	122
							1807	4	4602	9							

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 25WB RRCID -> 296502 COMPL. DATE 12/06/2023 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10307 - 15385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69223	X	54023	-0-	-15200	-0-	1283	1	48387	3	N	2431	2426	1			107
							1679	4	2674	9							
04	63690	X	53051	-0-	-10639	-0-	1336	1	48476	3	N	2215	2213	1	7	8	102
							802	4	2437	9							
05	61597	X	53691	-0-	-7906	-0-	1431	1	46912	3	N	2169	2131	1	6	8	134
							2962	4	2386	9							
06	53340	X	50622	-0-	-2718	-0-	1510	1	41389	3	N	2019	2090	1	7	8	56
							5502	4	2221	9							
07	55118	X	52590	-0-	-2528	-0-	1667	1	44647	3	N	2086	2051	1			91
							3981	4	2295	9							
08	54808	X	47175	-0-	-7633	-0-	1697	1	41367	3	N	1937	1954	1	18	8	56
							1980	4	2131	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
H.B. MORRISON WELL #: 13H RRCID -> 290757 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11323 - 16213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	2929	-0-	-4170	-0-	3	1	2008	2	Y	498	515	0	1	8	6
							370	4	548	9							
04	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	4	1	5296	2	Y	632	625	0	1	8	12
							1868	4	695	9							
05	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	3681	2	277	4	Y	368	366	0	4	8	10
							405	9									
06	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	6772	2	515	4	Y	645	630	0	10	8	15
							710	9									
07	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6021	2	25	4	Y	741	739	0	3	8	14
							815	9									
08	DLQ	G-10	4448	-0-	4448	4448	3773	2	675	9	Y	614	613	0			15

H.B. MORRISON WELL #: 73H RRCID -> 290771 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11015 - 15942

03	DLQ	G-10	7039	-0-	7039	14523	1864	1	3652	2	Y	773	800	0			9
							673	4	850	9							
04	DLQ	G-10	9214	-0-	9214	23737	3709	1	3412	2	Y	808	801	0			16
							1204	4	889	9							
05	DLQ	G-10	9270	-0-	9270	33007	3805	1	4216	2	Y	847	841	0			22
							317	4	932	9							
06	DLQ	G-10	2409	-0-	2409	35416	905	1	586	2	Y	794	797	0	1	8	18
							45	4	873	9							
07	36363	X	947	-0-	-35416	-0-	279	2	1	4	Y	606	613	0			11
							667	9									
08	7595	X	447	-0-	-7148	-0-	140	2	307	9	Y	279	283	0			7

H.B. MORRISON WELL #: 15H RRCID -> 290772 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11403 - 16252

03	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	1862	1	230	2	Y	293	304	0			3
							42	4	322	9							
04	899	X	899	-0-	-0-	-0-	728	1	58	2	Y	84	85	0			2
							21	4	92	9							
05	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1040	2	78	4	Y	428	413	0	6	8	11
							471	9									
06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	1884	2	143	4	Y	965	942	0	12	8	22
							1062	9									
07	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	1582	2	7	4	Y	792	796	0	3	8	15
							871	9									
08	DLQ	G-10	836	-0-	836	836	563	2	273	9	Y	248	257	0			6

H.B. MORRISON WELL #: 12H RRCID -> 290794 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11731 - 15428

03	4929	X	4054	-0-	-875	-0-	3251	1	803	9	Y	730	752	0	1	8	9
04	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	5304	1	837	9	Y	761	754	0	1	8	15
05	4929	X	4709	-0-	-220	-0-	3907	1	47	2	Y	683	667	0	13	8	18
							4	4	751	9							
06	4770	X	1192	-0-	-3578	-0-	682	1	25	2	Y	439	418	0	30	8	9
							2	4	483	9							
07	4929	X	2653	-0-	-2276	-0-	1907	2	8	4	Y	671	663	0	4	8	13
							738	9									
08	DLQ	G-10	1378	-0-	1378	1378	974	2	404	9	Y	367	371	0			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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854

COLT 45 STATE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 284745 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 9607 - 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			109
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			109
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			109
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			109
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			109
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			109

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1602AH RRCID -> 289438 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9910 - 17559

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			381
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			381
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			381
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			381
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			381
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			381

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1802AH RRCID -> 289535 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9661 - 17133

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1802BH RRCID -> 289637 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			66
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			66
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			66
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			66
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			66
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			66

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1804AH RRCID -> 289687 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9647 - 17306

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-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1006AH RRCID -> 290687 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9982 - 16020

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			176
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			176
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			176
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			176
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			176
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			176

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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			141
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			141
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			141
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			141
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			141
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			141

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 0504AH RRCID -> 291199 COMPL. DATE 03/08/2021 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9816 - 18702

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 904AH RRCID -> 291200 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9848 - 17407

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
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 0506AH RRCID -> 291211 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9870 - 18586

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			139
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			139
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			139
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			139
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			139
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			139

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1808AH RRCID -> 291213 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 9831 - 17316

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			80
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			80
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			80
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			80
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			80
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			80

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 902AH RRCID -> 291214 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10153 - 18703

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 906AH RRCID -> 291215 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9833 - 16128

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1806AH RRCID -> 291216 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 9709 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

EOG RESOURCES, INC. 253162
HARRISON RANCH 56 WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

BUFFALO 55-5-39 WELL #: 1H RRCID -> 276205 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9434 - 14085

03	11067	X	9389	-0-	-1678	-0-	9164	3	42	4	N	166	200	1			317
							183	9									
04	10710	X	9111	-0-	-1599	-0-	8891	3	33	4	N	170	176	1			311
							187	9									
05	11067	X	9182	-0-	-1885	-0-	8968	3	27	4	N	170	178	1			303
							187	9									
06	9660	X	8906	-0-	-754	-0-	8681	3	32	4	N	175	178	1			300
							193	9									
07	9424	X	5806	-0-	-3618	-0-	5560	3	26	4	N	200	175	1			325
							220	9									
08	9424	X	7378	-0-	-2046	-0-	7154	3	48	4	N	160	196	1			289
							176	9									

STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279407 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10000 - 14302

03	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	3	1	11172	3	Y	438	355	1			286
							39	4	482	9							
04	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					286
05	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	1	1	7423	3	Y	3					289
							2	4	3	9							
06	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4708	3	2	4	Y	-0-					289
07	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	1	1	7671	3	Y	89	178	1			200
							2	4	98	9							
08	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	3	1	11266	3	Y	117					317
							2	4	129	9							

STATE GATEWAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279412 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283182 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10697 - 17959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	27590	X	24118	-0-		-3472	-0-	49	1	22275	3	Y	1631	1759	0	5	1	237
								1794	9									
04	26700	X	23873	-0-		-2827	-0-	59	1	22166	3	Y	1491	1273	0	17	1	438
								8	4	1640	9							
05	26164	X	23556	-0-		-2608	-0-	52	1	22115	3	Y	1253	1495	0	13	1	183
								11	4	1378	9							
06	24750	X	14455	-0-		-10295	-0-	32	1	13669	3	Y	676	746	0	6	1	107
								10	4	744	9							
07	27547	X	27547	-0-		-0-	-0-	48	1	25963	3	Y	1369	1206	0	7	1	263
								30	4	1506	9							
08	23608	X	23608	-0-		-0-	-0-	48	1	22693	3	Y	788	853	0	13	1	185
								867	9									

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. GAS	(I) 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	10975	X	10975	-0-		-0-	-0-	45	1	9915	3	Y	923	857	0	2	1	135
								1015	9									
04	13554	X	13554	-0-		-0-	-0-	41	1	12386	3	Y	1020	844	0	9	1	302
								5	4	1122	9							
05	14460	X	14460	-0-		-0-	-0-	41	1	13401	3	Y	917	1076	0	8	1	135
								9	4	1009	9							
06	10620	X	9779	-0-		-841	-0-	29	1	9157	3	Y	531	577	0	4	1	85
								9	4	584	9							
07	11594	X	11523	-0-		-71	-0-	38	1	10661	3	Y	727	669	0	3	1	140
								24	4	800	9							
08	14236	X	14236	-0-		-0-	-0-	39	1	13277	3	Y	836	769	0	8	1	199
								920	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-					-0-

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. GAS	(I) 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	9951	X	8502	-0-		-1449	-0-	8156	3	21	4	Y	295	8	0	293	1	282
								325	9									
04	8820	X	5137	-0-		-3683	-0-	4758	3	19	4	Y	327	4	0	195	1	410
								360	9									
05	9114	X	6961	-0-		-2153	-0-	6564	3	22	4	Y	341	5	0	397	1	349
								375	9									
06	8220	X	4406	-0-		-3814	-0-	4300	3	7	4	Y	90	1	0			438
								99	9									
07	8494	X	7286	-0-		-1208	-0-	7054	3	15	4	Y	197	3	0	202	1	430
								217	9									
08	9230	X	9230	-0-		-0-	-0-	8800	3	28	4	Y	365	3	0	384	1	408
								402	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) 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	15609	X	15609	-0-		-0-	-0-	15019	3	25	4	Y	514	21	0	577	1	502
								565	9									
04	16560	X	12783	-0-		-3777	-0-	12443	3	19	4	Y	292	12	0	411	1	371
								321	9									
05	17112	X	10033	-0-		-7079	-0-	9802	3	19	4	Y	193	8	0	193	1	363
								212	9									
06	16560	X	4160	-0-		-12400	-0-	4041	3	13	4	Y	96	3	0	1	1	455
								106	9									
07	15624	X	11218	-0-		-4406	-0-	10875	3	18	4	Y	295	6	0	543	1	201
								325	9									
08	14445	X	14445	-0-		-0-	-0-	13767	3	44	4	Y	576	6	0	202	1	569
								634	9									

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. GAS	(I) 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	24118	X	11326	-0-		-12792	-0-	11110	3	20	4	Y	178	11	0	201	1	307
								196	9									
04	23340	X	9613	-0-		-13727	-0-	9419	3	15	4	Y	163	9	0	6	1	455
								179	9									
05	25017	X	17013	-0-		-8004	-0-	16738	3	25	4	Y	227	14	0	207	1	461
								250	9									
06	24210	X	12912	-0-		-11298	-0-	12680	3	19	4	Y	194	12	0	202	1	441
								213	9									
07	25017	X	7123	-0-		-17894	-0-	7031	3	8	4	Y	76	4	0	197	1	316
								84	9									
08	13908	X	13908	-0-		-0-	-0-	13666	3	20	4	Y	202	6	0	7	1	505
								222	9									

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. GAS	(I) 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	6913	X	4561	-0-		-2352	-0-	4116	3	35	4	Y	373	4	0	240	1	511
								410	9									
04	7953	X	7953	-0-		-0-	-0-	6916	3	62	4	Y	886	7	0	974	1	416
								975	9									
05	3317	X	623	-0-		-2694	-0-	39	4	584	9	Y	531	581	1			366
06	6509	X	6509	-0-		-0-	-0-	5828	3	41	4	Y	582	574	1			374
								640	9									
07	8215	X	648	-0-		-7567	-0-	552	3	7	4	Y	81	198	1			257
								89	9									
08	8409	X	8409	-0-		-0-	-0-	7594	3	37	4	Y	707	3	0	554	1	407
								778	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. GAS	(I) 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	9672	X	6732	-0-		-2940	-0-	6125	3	26	4	Y	528	6	0	377	1	611
								581	9									
04	9360	X	7310	-0-		-2050	-0-	6648	3	27	4	Y	577	7	0	584	1	597
								635	9									
05	9672	X	2516	-0-		-7156	-0-	1779	3	37	4	Y	636	2	0	754	1	477
								700	9									
06	7965	X	7965	-0-		-0-	-0-	7281	3	47	4	Y	579	568	1			488
								637	9									
07	7564	X	4632	-0-		-2932	-0-	4338	3	15	4	Y	254	2	0	1	1	739
								279	9									
08	8616	X	8616	-0-		-0-	-0-	7908	3	33	4	Y	614	3	0	750	1	600
								675	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 302H RRCID -> 283309 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8060	X	6820	-0-	-1240	-0-	6204	3	22	4	Y	540	6	0	930	1	416
							594	9									
04	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	6447	3	27	4	Y	593	7	0	583	1	419
							652	9									
05	7130	X	6691	-0-	-439	-0-	5972	3	22	4	Y	634	6	0	578	1	469
							697	9									
06	6600	X	3356	-0-	-3244	-0-	3157	3	8	4	Y	174	3	0	188	1	452
							191	9									
07	7378	X	1758	-0-	-5620	-0-	1686	3	8	4	Y	58	1	0	177	1	332
							64	9									
08	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	4849	3	21	4	Y	235	2	0	180	1	385
							259	9									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2102H RRCID -> 283310 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10700 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	835	3	21	4	Y	153	1	0	185	1	249
							168	9									
04	3000	N	3664	-0-	664	664	2987	3	84	4	Y	539	3	0	553	1	232
							593	9									
05	2767	N	2103	-0-	-664	-0-	1727	3	49	4	Y	297	2	0	393	1	134
							327	9									
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					134
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					134
08	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	1612	3	1	4	Y	760	1	0	588	1	305
							836	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1001H RRCID -> 283311 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10075	X	8789	-0-	-1286	-0-	8225	3	35	4	Y	481	8	0	386	1	274
							529	9									
04	9120	X	6655	-0-	-2465	-0-	6213	3	26	4	Y	378	5	0	371	1	276
							416	9									
05	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	9379	3	34	4	Y	542	6	0	572	1	240
							596	9									
06	9210	X	8242	-0-	-968	-0-	7839	3	25	4	Y	344	5	0	191	1	388
							378	9									
07	9517	X	9422	-0-	-95	-0-	8908	3	37	4	Y	434	4	0	570	1	248
							477	9									
08	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8016	3	40	4	Y	441	3	0	399	1	287
							485	9									

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
03	5115	X	3439	-0-	-1676	-0-	2588	3	41	4	Y	736	487	0	1	1	252
							810	9									
04	4440	X	1276	-0-	-3164	-0-	404	3	29	4	Y	766	796	0			222
							843	9									
05	3813	X	1189	-0-	-2624	-0-	37	4	1152	9	Y	1047	922	0			347
06	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	2855	3	32	4	Y	830	1087	0	1	1	89
							913	9									
07	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3353	3	32	4	Y	510	500	0	1	1	98
							561	9									
08	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	3288	3	25	4	Y	776	814	0	1	1	59
							854	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1601H RRCID -> 283334 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10654 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13764	X	8868	-0-		-4896		-0-	7622	3	28	4	Y	1107	1048	0	1	1	190
									1218	9									
04	13320	X	236	-0-		-13084		-0-	9	3	20	4	Y	188	324	0			54
									207	9									
05	11997	X	9292	-0-		-2705		-0-	8795	3	21	4	Y	433	447	0	5	1	35
									476	9									
06	8580	X	319	-0-		-8261		-0-	263	3	5	4	Y	46	75	0			6
									51	9									
07	9460	X	9460	-0-		-0-		-0-	8642	3	12	4	Y	733	595	0	2	1	142
									806	9									
08	13670	X	13670	-0-		-0-		-0-	11449	3	32	4	Y	1990	1813	0	7	1	312
									2189	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1405H RRCID -> 283336 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11025 - 15855

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
03	14942	X	6208	-0-		-8734		-0-	6155	3	6	4	Y	43	6	0	107	1	550
									47	9									
04	17925	X	17925	-0-		-0-		-0-	17672	3	11	4	Y	220	19	0	391	1	360
									242	9									
05	20268	X	20268	-0-		-0-		-0-	20029	3	11	4	Y	207	18	0	211	1	338
									228	9									
06	12695	X	12695	-0-		-0-		-0-	12472	3	14	4	Y	190	25	0	190	1	313
									209	9									
07	18538	X	13778	-0-		-4760		-0-	13546	3	21	4	Y	192	8	0	3	1	494
									211	9									
08	11471	X	11471	-0-		-0-		-0-	11250	3	14	4	Y	188	5	0	200	1	477
									207	9									

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283337 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 10416 PERF.11025 - 17950

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
03	18476	X	13222	-0-		-5254		-0-	30	1	12492	3	Y	634	679	0	2	1	92
									3	4	697	9							
04	17880	X	12310	-0-		-5570		-0-	24	1	11653	3	Y	572	489	0	7	1	168
									4	4	629	9							
05	18476	X	13316	-0-		-5160		-0-	26	1	12563	3	Y	653	719	0	6	1	96
									9	4	718	9							
06	13230	X	7789	-0-		-5441		-0-	16	1	7338	3	Y	391	422	0	3	1	62
									5	4	430	9							
07	14590	X	14590	-0-		-0-		-0-	26	1	13869	3	Y	617	558	0	3	1	118
									16	4	679	9							
08	12265	X	12265	-0-		-0-		-0-	24	1	11655	3	Y	533	519	0	6	1	126
									586	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14508	X	11958	-0-		-2550		-0-	10852	3	14	4	Y	993	1054	0	2	1	284
									1092	9									
04	10650	X	433	-0-		-10217		-0-	7	4	426	9	Y	387	495	0			176
05	9837	X	9837	-0-		-0-		-0-	8047	3	21	4	Y	1608	1186	0	4	1	594
									1769	9									
06	11580	X	4081	-0-		-7499		-0-	3174	3	10	4	Y	815	1216	0	1	1	192
									897	9									
07	13715	X	13715	-0-		-0-		-0-	11548	3	26	4	Y	1946	1319	0	2	1	817
									2141	9									
08	13193	X	13193	-0-		-0-		-0-	12453	3	14	4	Y	660	1241	0	6	1	230
									726	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 210H RRCID -> 283342 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10863 - 20329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38409	X	25767	-0-	-12642	-0-	24224	3	87	4	Y	1324	1429	0	5	1	92
							1456	9									
04	37170	X	27359	-0-	-9811	-0-	25461	3	151	4	Y	1588	1513	0	19	1	148
							1747	9									
05	37324	X	23912	-0-	-13412	-0-	22442	3	84	4	Y	1260	1277	0	13	1	118
							1386	9									
06	30240	X	13862	-0-	-16378	-0-	13759	3	103	9	Y	94	184	0	6	1	22
07	45933	X	45933	-0-	-0-	-0-	45722	3	142	4	Y	63	70	0	11	1	4
							69	9									
08	36191	X	36191	-0-	-0-	-0-	34976	3	5	4	Y	1100	999	0	17	1	88
							1210	9									

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
03	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	9523	3	64	4	Y	1040	1040	0	2	1	73
							1144	9									
04	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	9008	3	104	4	Y	1040	1009	0	5	1	99
							1144	9									
05	10230	X	8489	-0-	-1741	-0-	7475	3	60	4	Y	867	880	0	3	1	83
							954	9									
06	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	13440	3	539	9	Y	490	429	0	4	1	140
07	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	11084	3	84	4	Y	1007	986	0	2	1	159
							1108	9									
08	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	8512	3	4	4	Y	1097	1161	0	5	1	90
							1207	9									

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
03	9672	X	9529	-0-	-143	-0-	585	1	8192	3	Y	652	658	0	2	1	239
							35	4	717	9							
04	9180	X	7437	-0-	-1743	-0-	998	1	5927	3	Y	431	375	0	4	1	291
							38	4	474	9							
05	11749	X	7804	-0-	-3945	-0-	520	1	6786	3	Y	424	470	0	3	1	242
							32	4	466	9							
06	11370	X	8279	-0-	-3091	-0-	378	1	7243	3	Y	566	616	0	3	1	189
							35	4	623	9							
07	11749	X	7266	-0-	-4483	-0-	503	1	6279	3	Y	421	293	0	1	1	316
							21	4	463	9							
08	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	543	1	8465	3	Y	704	739	0	5	1	276
							38	4	774	9							

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
03	14074	X	10592	-0-	-3482	-0-	19	1	7678	3	Y	2430	2427	0			24
							222	4	2673	9							
04	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	36	1	9961	3	Y	2724	2725	0			23
							179	4	2996	9							
05	14561	X	14561	-0-	-0-	-0-	82	1	11442	3	Y	2748	2732	0	12	8	27
							14	4	3023	9							
06	14391	X	14391	-0-	-0-	-0-	58	1	11593	3	Y	2420	2413	0	20	8	14
							78	4	2662	9							
07	13609	X	11852	-0-	-1757	-0-	29	1	9153	3	Y	2372	2282	0	78	8	26
							61	4	2609	9							
08	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	46	1	8250	3	Y	2193	2198	0	6	1	15
							52	4	2412	9							

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. GAS	(I) 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	11780	X	10650	-0-		-1130	-0-	20	1	7801	3	Y	2404	2399	0			24
								185	4	2644	9							
04	11724	X	11724	-0-		-0-	-0-	32	1	8940	3	Y	2360	2364	0			20
								156	4	2596	9							
05	11780	X	11413	-0-		-367	-0-	64	1	8956	3	Y	2166	2157	0	7	8	22
								10	4	2383	9							
06	12262	X	12262	-0-		-0-	-0-	48	1	9744	3	Y	2214	2210	0	13	8	13
								35	4	2435	9							
07	11780	X	10409	-0-		-1371	-0-	26	1	8120	3	Y	2006	1929	0	68	8	22
								56	4	2207	9							
08	9453	X	9453	-0-		-0-	-0-	42	1	7421	3	Y	1763	1768	0	5	1	12
								51	4	1939	9							

STATE APACHE 57 WELL #: 1101H RRCID -> 283592 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11078 - 15741

03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					226
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					226
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					226
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					226
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					226
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					226

STATE APACHE 57 WELL #: 1106H RRCID -> 283593 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10630 - 15445

03	3314	X	3314	-0-		-0-	-0-	3025	3	33	4	Y	233	154	0	1	1	192
								256	9									
04	3286	X	3286	-0-		-0-	-0-	2982	3	26	4	Y	253	234	0	3	1	208
								278	9									
05	2968	X	2968	-0-		-0-	-0-	2648	3	26	4	Y	267	273	0	2	1	200
								294	9									
06	2754	X	2754	-0-		-0-	-0-	2202	3	34	4	Y	471	447	0	1	1	223
								518	9									
07	2119	X	2119	-0-		-0-	-0-	1785	3	29	4	Y	277	316	0	1	1	183
								305	9									
*08	2782	X	2782	-0-		-0-	-0-	2561	3	23	4	Y	180	276	0	2	1	85
								198	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1107H RRCID -> 283594 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10842 - 15670

03	3193	X	2984	-0-		-209	-0-	2606	3	18	4	Y	327	157	0	1	1	272
								360	9									
04	3090	X	2273	-0-		-817	-0-	1978	3	16	4	Y	254	313	0	1	1	212
								279	9									
05	3193	X	1231	-0-		-1962	-0-	1004	3	17	4	Y	191	258	0	1	1	144
								210	9									
06	2880	X	2163	-0-		-717	-0-	1860	3	21	4	Y	256	278	0	1	1	121
								282	9									
07	2976	X	1708	-0-		-1268	-0-	1390	3	17	4	Y	274	213	0			182
								301	9									
*08	2765	X	2765	-0-		-0-	-0-	2423	3	22	4	Y	291	333	0	2	1	138
								320	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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
03	23281	X	6342	-0-		-16939	-0-		6041	3	15	4	Y	260	319	0	1	1	95
									286	9									
04	25680	X	1225	-0-		-24455	-0-		711	3	38	4	Y	433	229	0			299
									476	9									
05	26536	X	4220	-0-		-22316	-0-		3746	3	26	4	Y	407	469	0	1	1	236
									448	9									
06	25680	X	4510	-0-		-21170	-0-		4013	3	23	4	Y	431	521	0	1	1	145
									474	9									
07	23498	X	2980	-0-		-20518	-0-		2741	3	10	4	Y	208	196	0			157
									229	9									
08	4955	X	4955	-0-		-0-	-0-		4553	3	19	4	Y	348	366	0	3	1	136
									383	9									

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. 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
03	6293	X	5958	-0-		-335	-0-		5451	3	32	4	N	432	404	1			287
									475	9									
04	6169	X	6169	-0-		-0-	-0-		5679	3	33	4	N	415	400	1			302
									457	9									
05	6129	X	6129	-0-		-0-	-0-		5636	3	35	4	N	416	401	1			317
									458	9									
06	6171	X	6171	-0-		-0-	-0-		5701	3	33	4	N	397	384	1			330
									437	9									
07	6386	X	6359	-0-		-27	-0-		5876	3	32	4	N	410	373	1			367
									451	9									
08	6386	X	5758	-0-		-628	-0-		5274	3	31	4	N	412	568	1			211
									453	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. 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
03	9007	X	9007	-0-		-0-	-0-		8541	3	19	4	Y	406	236	0	2	1	333
									447	9									
04	7099	X	7099	-0-		-0-	-0-		6667	3	24	4	Y	371	396	0	5	1	303
									408	9									
05	6860	X	6860	-0-		-0-	-0-		6357	3	30	4	Y	430	408	0	4	1	321
									473	9									
06	6191	X	6191	-0-		-0-	-0-		5692	3	30	4	Y	426	545	0	2	1	200
									469	9									
07	6012	X	6012	-0-		-0-	-0-		5425	3	39	4	Y	498	368	0	1	1	329
									548	9									
*08	9683	X	9683	-0-		-0-	-0-		8998	3	47	4	Y	580	630	0	6	1	273
									638	9									

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. 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
03	23529	X	14770	-0-		-8759	-0-		12894	3	52	4	Y	1658	2048	0	4	1	563
									1824	9									
04	20880	X	16297	-0-		-4583	-0-		14287	3	59	4	Y	1774	1820	0	9	1	508
									1951	9									
05	21452	X	14373	-0-		-7079	-0-		13027	3	52	4	Y	1176	1294	0	6	1	384
									1294	9									
06	20760	X	20497	-0-		-263	-0-		18807	3	63	4	Y	1479	1700	0	7	1	156
									1627	9									
07	20787	X	20787	-0-		-0-	-0-		19344	3	72	4	Y	1246	1160	0	4	1	238
									1371	9									
08	23718	X	23718	-0-		-0-	-0-		21179	3	69	4	Y	2245	2303	0	10	1	170
									2470	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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
03	7481	X	7481	-0-		-0-	-0-		7065	3	23	4	N	357	5	0	397	1	388
									393	9									
04	6420	X	1341	-0-		-5079	-0-		1307	3	16	4	N	16	1	0	143	1	260
									18	9									
05	7502	X	1834	-0-		-5668	-0-		1804	3	19	4	N	10	1	0	1	1	268
									11	9									
06	7260	X	358	-0-		-6902	-0-		328	3	8	4	N	20					288
									22	9									
*07	7502	X	2203	-0-		-5299	-0-		1991	3	15	4	N	179	1	0	170	1	296
									197	9									
*08	8385	X	8385	-0-		-0-	-0-		7412	3	40	4	N	848	2	0	952	1	190
									933	9									

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. 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
03	18104	X	17608	-0-		-496	-0-		15237	3	27	4	Y	2131	2082	0	3	1	365
									2344	9									
04	16650	X	8968	-0-		-7682	-0-		7457	3	30	4	Y	1346	1322	0	5	1	384
									1481	9									
05	19747	X	12224	-0-		-7523	-0-		10751	3	22	4	Y	1319	1588	0	6	1	109
									1451	9									
06	19110	X	13172	-0-		-5938	-0-		10123	3	35	4	Y	2740	2464	0	4	1	381
									3014	9									
07	19747	X	10293	-0-		-9454	-0-		9677	3	18	4	Y	544	818	0	2	1	105
									598	9									
08	11265	X	11265	-0-		-0-	-0-		9525	3	27	4	Y	1557	1412	0	6	1	244
									1713	9									

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. 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
03	9424	X	3669	-0-		-5755	-0-		15	1	3145	3	Y	415	555	0	1	1	107
									52	4	457	9							
04	7890	X	6674	-0-		-1216	-0-		18	1	5842	3	Y	572	488	0	4	1	187
									185	4	629	9							
05	7804	X	7804	-0-		-0-	-0-		13	1	6115	3	Y	1247	1120	0	3	1	311
									304	4	1372	9							
06	6990	X	1728	-0-		-5262	-0-		15	1	759	3	Y	663	820	0			154
									225	4	729	9							
07	7957	X	7957	-0-		-0-	-0-		36	1	6743	3	Y	989	892	0	2	1	249
									90	4	1088	9							
08	8549	X	8549	-0-		-0-	-0-		27	1	7313	3	Y	1017	992	0	4	1	270
									90	4	1119	9							

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. 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
03	1209	N	1043	-0-		-166	-0-		16	1	695	3	Y	250	264	0			65
									57	4	275	9							
04	996	N	996	-0-		-0-	-0-		14	1	548	3	Y	262	240	0			87
									146	4	288	9							
05	2354	N	2354	-0-		-0-	-0-		12	1	1574	3	Y	438	415	0	1	1	109
									286	4	482	9							
06	2128	N	2128	-0-		-0-	-0-		17	1	1424	3	Y	393	410	0	1	1	91
									255	4	432	9							
07	2297	N	2297	-0-		-0-	-0-		36	1	1712	3	Y	415	401	0			105
									92	4	457	9							
08	1727	X	1727	-0-		-0-	-0-		23	1	1318	3	Y	282	311	0	1	1	75
									76	4	310	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) 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	13268	X	4476	-0-		-8792	-0-	92	1	4028	3	Y	312	4	0	351	1	100
								13	4	343	9							
04	12840	X	4070	-0-		-8770	-0-	75	1	3598	3	Y	354	4	0	363	1	87
								8	4	389	9							
05	12927	X	3991	-0-		-8936	-0-	37	1	3610	3	Y	302	3	0	336	1	50
								12	4	332	9							
06	10230	X	3835	-0-		-6395	-0-	38	1	3462	3	Y	292	3	0	288	1	51
								14	4	321	9							
07	10571	X	3639	-0-		-6932	-0-	41	1	3280	3	Y	275	2	0	273	1	51
								15	4	303	9							
08	3356	X	3356	-0-		-0-	-0-	36	1	3041	3	Y	240	1	0	255	1	35
								15	4	264	9							

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283955 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10550 - 20285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6014	X	3980	-0-		-2034	-0-	99	1	3438	3	Y	387	3	0	314	1	125
								17	4	426	9							
04	4620	X	3918	-0-		-702	-0-	74	1	3321	3	Y	459	4	0	467	1	113
								18	4	505	9							
05	4588	X	4091	-0-		-497	-0-	36	1	3551	3	Y	442	3	0	478	1	74
								18	4	486	9							
06	3957	X	3957	-0-		-0-	-0-	37	1	3428	3	Y	429	3	0	424	1	76
								20	4	472	9							
07	4061	X	3934	-0-		-127	-0-	41	1	3336	3	Y	485	2	0	468	1	91
								23	4	534	9							
08	3587	X	3587	-0-		-0-	-0-	33	1	3030	3	Y	456	1	0	478	1	68
								22	4	502	9							

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. GAS	(I) 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	11873	X	807	-0-		-11066	-0-	102	1	527	3	Y	124	104	1			49
								42	4	136	9							
04	6450	X	3709	-0-		-2741	-0-	88	1	3497	3	Y	45	93	1			1
								74	4	50	9							
05	6665	X	29	-0-		-6636	-0-	2	1	27	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	4576	X	4576	-0-		-0-	-0-	98	1	3913	3	Y	513	509	1			4
								1	4	564	9							
07	5775	X	5775	-0-		-0-	-0-	15	1	5250	3	Y	448	449	1			3
								17	4	493	9							
08	6951	X	6951	-0-		-0-	-0-	8	1	6104	3	Y	748	744	1			7
								16	4	823	9							

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. GAS	(I) 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	1457	X	338	-0-		-1119	-0-	101	1	123	3	Y	69	44	1			28
								38	4	76	9							
04	630	X	258	-0-		-372	-0-	72	1	25	3	Y	109	135	1			2
								41	4	120	9							
05	651	X	287	-0-		-364	-0-	37	1	156	3	Y	77	79	1			-0-
								9	4	85	9							
06	487	N	487	-0-		-0-	-0-	111	1	181	3	Y	175	174	1			1
								2	4	193	9							
07	450	N	450	-0-		-0-	-0-	14	1	206	3	Y	204	204	1			1
								6	4	224	9							
08	478	N	478	-0-		-0-	-0-	6	1	264	3	Y	187	186	1			2
								2	4	206	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21221	X	21221	-0-		-0-		-0-	20	1	18996	3	Y	1939	1978	0	4	1	497
									72	4	2133	9							
04	17430	X	12164	-0-		-5266		-0-	19	1	10292	3	Y	1515	1507	0	8	1	497
									186	4	1667	9							
05	20150	X	16077	-0-		-4073		-0-	12	1	13920	3	Y	1685	1756	0	9	1	417
									291	4	1854	9							
06	20550	X	16541	-0-		-4009		-0-	17	1	15183	3	Y	988	1174	0	7	1	224
									254	4	1087	9							
07	21235	X	16301	-0-		-4934		-0-	32	1	14318	3	Y	1700	1493	0	4	1	427
									81	4	1870	9							
08	14036	X	14036	-0-		-0-		-0-	22	1	12284	3	Y	1505	1525	0	8	1	399
									74	4	1656	9							

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26741	X	26741	-0-		-0-		-0-	378	1	24668	3	Y	499	420	1			149
									1146	4	549	9							
04	22710	X	13985	-0-		-8725		-0-	137	1	13488	3	Y	156	303	1			2
									188	4	172	9							
05	23467	X	15921	-0-		-7546		-0-	103	1	14886	3	Y	833	832	1			3
									16	4	916	9							
06	25890	X	12034	-0-		-13856		-0-	127	1	11730	3	Y	156	158	1			1
									5	4	172	9							
07	26753	X	21495	-0-		-5258		-0-	27	1	21203	3	Y	176	176	1			1
									71	4	194	9							
08	17558	X	17558	-0-		-0-		-0-	11	1	17197	3	Y	278	277	1			2
									44	4	306	9							

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10809	X	10809	-0-		-0-		-0-	9320	3	22	4	N	1334	1291	0	15	1	144
									1467	9									
04	10440	X	10072	-0-		-368		-0-	8521	3	22	4	N	1390	1418	0	4	1	111
									1529	9					1	8			
05	10788	X	10484	-0-		-304		-0-	8928	3	17	4	N	1399	1393	0	3	1	114
									1539	9									
06	10470	X	10102	-0-		-368		-0-	8550	3	24	4	N	1389	1411	0	2	1	90
									1528	9									
07	10819	X	10521	-0-		-298		-0-	8977	3	25	4	N	1381	1375	0	1	1	95
									1519	9									
08	10483	X	10483	-0-		-0-		-0-	9005	3	28	4	Y	1318	1252	0	1	1	160
									1450	9									

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11928	X	11928	-0-		-0-		-0-	31	1	9922	3	Y	1692	1562	0	2	1	436
									114	4	1861	9							
04	10500	X	1222	-0-		-9278		-0-	18	1	110	3	Y	827	988	0			275
									184	4	910	9							
05	10850	X	6658	-0-		-4192		-0-	19	1	4782	3	Y	1261	1218	0	3	1	315
									470	4	1387	9							
06	11550	X	1693	-0-		-9857		-0-	21	1	665	3	Y	624	794	0			145
									321	4	686	9							
07	11935	X	5734	-0-		-6201		-0-	48	1	4491	3	Y	974	872	0	1	1	246
									124	4	1071	9							
08	11710	X	11710	-0-		-0-		-0-	46	1	9923	3	Y	1441	1298	0	6	1	383
									156	4	1585	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	2478	-0-		-2482	-0-		7	1	2185	3	Y	235	195	0	1	1	60
									27	4	259	9							
04	4068	X	4068	-0-		-0-	-0-		8	1	3761	3	Y	199	192	0	3	1	64
									80	4	219	9							
05	3379	X	2789	-0-		-590	-0-		5	1	2380	3	Y	263	261	0	1	1	65
									115	4	289	9							
06	2580	X	1420	-0-		-1160	-0-		4	1	1193	3	Y	143	174	0	1	1	33
									66	4	157	9							
07	4216	X	1867	-0-		-2349	-0-		8	1	1654	3	Y	167	158	0			42
									21	4	184	9							
08	2776	X	2776	-0-		-0-	-0-		11	1	2411	3	Y	289	253	0	1	1	77
									36	4	318	9							

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 37H RRCID -> 284639 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12793 - 16409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	11656	X	11409	-0-		-247	-0-		10070	3	31	4	Y	1189	1174	0	22	1	131
									1308	9									
04	11280	X	10313	-0-		-967	-0-		9111	3	27	4	Y	1068	1082	0	6	1	110
									1175	9					1	8			
05	11656	X	10490	-0-		-1166	-0-		9332	3	27	4	Y	1028	1006	0	4	1	128
									1131	9									
06	11280	X	10196	-0-		-1084	-0-		9088	3	26	4	Y	984	1027	0	2	1	83
									1082	9									
07	11408	X	11130	-0-		-278	-0-		9930	3	26	4	Y	1067	1033	0	2	1	115
									1174	9									
08	11166	X	11166	-0-		-0-	-0-		9868	3	33	4	Y	1150	1114	0	1	1	150
									1265	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1108H RRCID -> 284644 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10809 - 15782

03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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. 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
03	52437	X	52437	-0-		-0-	-0-		362	1	44383	3	Y	6791	6737	0	10	1	242
									222	4	7470	9							
04	70384	X	70384	-0-		-0-	-0-		375	1	58919	3	Y	9970	10108	0	43	1	61
									123	4	10967	9							
05	47674	X	47674	-0-		-0-	-0-		226	1	39666	3	Y	7070	7073	0	23	1	35
									5	4	7777	9							
06	50760	X	33767	-0-		-16993	-0-		256	1	29283	3	Y	3782	3781	0	11	1	25
									68	4	4160	9							
07	72726	X	32515	-0-		-40211	-0-		196	1	27079	3	Y	4696	4679	0	6	1	36
									74	4	5166	9							
08	29946	X	29946	-0-		-0-	-0-		167	1	24520	3	Y	4735	4730	0	12	1	29
									50	4	5209	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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
03	36270	X	31168	-0-		-5102	-0-		47	1	28322	3	Y	2523	2566	0	8	1	65
									24	4	2775	9							
04	35100	X	14942	-0-		-20158	-0-		32	1	13588	3	Y	1173	1153	0	12	1	73
									32	4	1290	9							
05	36270	X	28291	-0-		-7979	-0-		36	1	25039	3	Y	2901	2884	0	14	1	76
									25	4	3191	9							
06	32880	X	13997	-0-		-18883	-0-		17	1	13375	3	Y	515	556	0	5	1	30
									38	4	567	9							
07	31516	X	31516	-0-		-0-	-0-		148	1	28580	3	Y	2480	2377	0	6	1	127
									60	4	2728	9							
08	23452	X	23452	-0-		-0-	-0-		181	1	21119	3	Y	1955	1987	0	11	1	84
									1	4	2151	9							

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. 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
03	15903	X	12114	-0-		-3789	-0-		11004	3	42	4	Y	971	940	0	2	1	68
									1068	9									
04	15390	X	11803	-0-		-3587	-0-		10914	3	71	4	Y	744	736	0	6	1	70
									818	9									
05	15903	X	8838	-0-		-7065	-0-		8402	3	37	4	Y	363	395	0	4	1	34
									399	9									
06	13468	X	13468	-0-		-0-	-0-		13171	3	297	9	Y	270	225	0	4	1	75
07	17981	X	17981	-0-		-0-	-0-		15791	3	45	4	Y	1950	1713	0	3	1	309
									2145	9									
08	10843	X	10843	-0-		-0-	-0-		7848	3	1	4	Y	2722	2803	0	4	1	224
									2994	9									

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. 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
03	7471	X	6005	-0-		-1466	-0-		5452	3	35	4	Y	471	498	0	1	1	33
									518	9									
04	7200	X	326	-0-		-6874	-0-		23	3	38	4	Y	241	251	0			23
									265	9									
05	7936	X	4056	-0-		-3880	-0-		3534	3	30	4	Y	447	425	0	2	1	43
									492	9									
06	7680	X	55	-0-		-7625	-0-		3	3	52	9	Y	47	76	0			14
07	7936	X	296	-0-		-7640	-0-		32	3	21	4	Y	221	200	0			35
									243	9									
08	2549	X	2549	-0-		-0-	-0-		1972	3	1	4	Y	524	515	0	1	1	43
									576	9									

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. 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
03	19127	X	14990	-0-		-4137	-0-		14146	3	18	4	Y	751	696	0	3	1	212
									826	9									
04	18510	X	11385	-0-		-7125	-0-		10557	3	17	4	Y	737	615	0	7	1	327
									811	9									
05	16461	X	14599	-0-		-1862	-0-		14500	3	12	4	Y	79	377	0	7	1	22
									87	9									
06	15930	X	8988	-0-		-6942	-0-		8909	3	6	4	Y	66	72	0	3	1	13
									73	9									
07	15004	X	14033	-0-		-971	-0-		13813	3	8	4	Y	193	126	0	3	1	77
									212	9									
08	18419	X	18419	-0-		-0-	-0-		17747	3	17	4	Y	595	458	0	8	1	206
									655	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) 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	64761	X	64761	-0-		-0-	-0-	461	1	56109	3	Y	7153	6998	0	13	1	254
								323	4	7868	9							
04	32718	X	32718	-0-		-0-	-0-	166	1	26283	3	Y	5645	5844	0	20	1	35
								59	4	6210	9							
05	32850	X	32850	-0-		-0-	-0-	139	1	24884	3	Y	7109	7096	0	13	1	35
								7	4	7820	9							
06	62670	X	40730	-0-		-21940	-0-	283	1	31890	3	Y	7710	7682	0	12	1	51
								76	4	8481	9							
07	64759	X	30823	-0-		-33936	-0-	157	1	22273	3	Y	7566	7554	0	5	1	58
								70	4	8323	9							
08	26606	X	26606	-0-		-0-	-0-	136	1	20261	3	Y	5600	5613	0	10	1	35
								49	4	6160	9							

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. GAS	(I) 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	6262	X	4675	-0-		-1587	-0-	4154	3	38	4	Y	439	203	0	1	1	364
								483	9									
04	6060	X	981	-0-		-5079	-0-	882	3	10	4	Y	81	377	0	1	1	67
								89	9									
05	3441	X	380	-0-		-3061	-0-	259	3	7	4	Y	104	92	0			79
								114	9									
06	4530	X	979	-0-		-3551	-0-	821	3	20	4	Y	125	145	0			59
								138	9									
07	4681	X	2399	-0-		-2282	-0-	2090	3	19	4	Y	264	148	0	1	1	174
								290	9									
*08	3580	X	3580	-0-		-0-	-0-	3205	3	22	4	Y	321	341	0	2	1	152
								353	9									

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. GAS	(I) 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	17794	X	3352	-0-		-14442	-0-	2647	3	45	4	Y	600	612	0			42
								660	9									
04	17220	X	4929	-0-		-12291	-0-	4121	3	80	4	Y	662	639	0	2	1	63
								728	9									
05	17794	X	558	-0-		-17236	-0-	57	3	36	4	Y	423	445	0			41
								465	9									
06	4800	X	845	-0-		-3955	-0-	41	3	804	9	Y	731	557	0			215
07	7308	X	7308	-0-		-0-	-0-	5465	3	52	4	Y	1628	1583	0	1	1	259
								1791	9									
08	13547	X	13547	-0-		-0-	-0-	11534	3	3	4	Y	1827	1930	0	6	1	150
								2010	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1115H RRCID -> 285024 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10910 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14353	X	9460	-0-		-4893	-0-	8352	3	40	4	Y	971	975	0	1	1	68
								1068	9									
04	13890	X	8951	-0-		-4939	-0-	7080	3	83	4	Y	1625	1534	0	4	1	155
								1788	9									
05	38796	X	38796	-0-		-0-	-0-	37713	3	108	4	Y	886	943	0	17	1	81
								975	9									
06	12180	X	7275	-0-		-4905	-0-	6257	3	1018	9	Y	925	734	0	2	1	270
07	12586	X	7292	-0-		-5294	-0-	6881	3	40	4	Y	337	553	0	1	1	53
								371	9									
08	191	X	191	-0-		-0-	-0-	15	3	1	4	Y	159	199	0			13
								175	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	9335	3	31	4	Y	788	713	0	2	1	289
							867	9									
04	7560	X	3591	-0-	-3969	-0-	3240	3	17	4	Y	304	385	0	2	1	206
							334	9									
05	8773	X	4632	-0-	-4141	-0-	4316	3	16	4	Y	273	321	0	2	1	156
							300	9									
06	9900	X	7453	-0-	-2447	-0-	7020	3	22	4	Y	374	403	0	3	1	124
							411	9									
07	10230	X	4535	-0-	-5695	-0-	4205	3	15	4	Y	286	195	0	1	1	214
							315	9									
08	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	8361	3	37	4	Y	799	694	0	5	1	314
							879	9									

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
03	34379	X	26556	-0-	-7823	-0-	24469	3	65	4	Y	1838	1824	0	5	1	128
							2022	9									
04	32430	X	23850	-0-	-8580	-0-	21906	3	103	4	Y	1674	1630	0	15	1	157
							1841	9									
05	31899	X	19262	-0-	-12637	-0-	17929	3	54	4	Y	1163	1200	0	10	1	110
							1279	9									
06	30870	X	3454	-0-	-27416	-0-	2068	3	1386	9	Y	1260	999	0	1	1	370
07	27652	X	16564	-0-	-11088	-0-	15711	3	57	4	Y	724	977	0	4	1	113
							796	9									
08	17510	X	17510	-0-	-0-	-0-	16725	3	3	4	Y	711	757	0	10	1	57
							782	9									

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
03	11377	X	10495	-0-	-882	-0-	9381	3	15	4	Y	999	1120	0	2	1	285
							1099	9									
04	11010	X	7667	-0-	-3343	-0-	6649	3	16	4	Y	911	782	0	4	1	410
							1002	9									
05	11439	X	5869	-0-	-5570	-0-	5145	3	13	4	Y	646	816	0	2	1	238
							711	9									
06	11070	X	9508	-0-	-1562	-0-	8677	3	20	4	Y	737	800	0	3	1	172
							811	9									
07	11439	X	10642	-0-	-797	-0-	9978	3	17	4	Y	588	513	0	2	1	245
							647	9									
08	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	7089	3	23	4	Y	1765	1382	0	3	1	625
							1942	9									

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
03	1922	X	833	-0-	-1089	-0-	586	3	14	4	Y	212	1	0	384	1	215
							233	9									
04	690	X	233	-0-	-457	-0-	11	4	222	9	Y	202	196	1			221
05	713	X	135	-0-	-578	-0-	6	4	129	9	Y	117					338
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	19					357
07	837	X	42	-0-	-795	-0-	3	4	39	9	Y	35	180	1			212
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	422	3	17	4	Y	265	192	1			285
							292	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	4	26	9	Y	24	17	0			7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
06	3000	N	12601	-0-	9601	9601	11822	3	31	4	Y	680	605	0	4	1	71
							748	9									
07	3100	N	9553	-0-	6453	16054	9105	3	27	4	Y	383	379	0	3	1	72
							421	9									
08	23851	X	7797	-0-	-16054	-0-	7206	3	22	4	Y	517	545	0	5	1	39
							569	9									

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
03	13299	X	9672	-0-	-3627	-0-	8358	3	155	4	Y	1054	6	0	1174	1	240
							1159	9									
04	12870	X	11252	-0-	-1618	-0-	9564	3	186	4	Y	1365	8	0	1343	1	254
							1502	9									
05	13299	X	10972	-0-	-2327	-0-	9291	3	195	4	Y	1351	6	0	1164	1	435
							1486	9									
06	11310	X	8882	-0-	-2428	-0-	7364	3	189	4	Y	1208	5	0	1337	1	301
							1329	9									
07	11625	X	7367	-0-	-4258	-0-	6309	3	66	4	Y	902	3	0	943	1	257
							992	9									
08	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	7254	3	3	4	Y	1183	2	0	1114	1	324
							1301	9									

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
03	17422	X	-0-	-0-	-17422	-0-					Y	-0-					-0-
04	13890	X	-0-	-0-	-13890	-0-					Y	-0-					-0-
05	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-					-0-
06	22070	X	22070	-0-	-0-	-0-	18524	3	59	4	Y	3170	2826	0	7	1	337
							3487	9									
07	25656	X	25656	-0-	-0-	-0-	22713	3	58	4	Y	2623	2451	0	7	1	502
							2885	9									
08	30901	X	30901	-0-	-0-	-0-	28989	3	55	4	Y	1688	2043	0	21	1	126
							1857	9									

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
03	4340	X	2011	-0-	-2329	-0-	81	1	1862	3	Y	49	2	0	40	1	15
							14	4	54	9							
04	4200	X	2081	-0-	-2119	-0-	62	1	1980	3	Y	27	2	0	34	1	6
							9	4	30	9							
05	4340	X	690	-0-	-3650	-0-	32	1	639	3	Y	9	1	0	13	1	1
							9	4	10	9							
06	2910	X	1043	-0-	-1867	-0-	34	1	974	3	Y	25	1	0	21	1	4
							7	4	28	9							
07	2201	X	769	-0-	-1432	-0-	35	1	714	3	Y	14	15	1			3
							5	4	15	9							
08	589	X	589	-0-	-0-	-0-	33	1	528	3	Y	21	21	1			3
							5	4	23	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285139 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10684 - 20365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	47864	X	45654	-0-		-2210	-0-	198	1	42280	3	Y	2839	46	0	2688	1	907
								53	4	3123	9							
04	44639	X	44639	-0-		-0-	-0-	160	1	41576	3	Y	2590	50	0	2821	1	626
								54	4	2849	9							
05	44291	X	44291	-0-		-0-	-0-	78	1	41224	3	Y	2667	43	0	2811	1	439
								55	4	2934	9							
06	44190	X	41299	-0-		-2891	-0-	91	1	38218	3	Y	2669	40	0	2601	1	467
								54	4	2936	9							
07	46128	X	42021	-0-		-4107	-0-	99	1	38892	3	Y	2705	27	0	2643	1	502
								54	4	2976	9							
08	42153	X	42153	-0-		-0-	-0-	83	1	38741	3	Y	2973	19	0	3019	1	437
								59	4	3270	9							

EXCELSIOR 7 WELL #: 8H RRCID -> 285140 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12496 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	9179	X	9179	-0-		-0-	-0-	8183	3	5	4	Y	901	879	0	16	1	53
								991	9									
04	9036	X	9036	-0-		-0-	-0-	8376	3	4	4	Y	596	605	0	4	1	39
								656	9					1	8			
05	9303	X	9303	-0-		-0-	-0-	8772	3	18	4	Y	466	447	0	3	1	55
								513	9									
06	8880	X	5104	-0-		-3776	-0-	4568	3	11	4	Y	477	492	0	1	1	39
								525	9									
07	10524	X	10524	-0-		-0-	-0-	9012	3	32	4	Y	1345	1226	0	1	1	157
								1480	9									
08	10226	X	10226	-0-		-0-	-0-	9164	3	17	4	Y	950	989	0	1	1	117
								1045	9									

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. 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
03	4309	X	2993	-0-		-1316	-0-	2502	3	12	4	Y	435	2	0	388	1	447
								479	9									
04	4779	X	4779	-0-		-0-	-0-	4084	3	15	4	Y	618	4	0	586	1	475
								680	9									
05	5566	X	5566	-0-		-0-	-0-	4818	3	16	4	Y	665	5	0	580	1	555
								732	9									
06	3333	X	3333	-0-		-0-	-0-	2845	3	13	4	Y	432	3	0	571	1	413
								475	9									
07	4929	X	2490	-0-		-2439	-0-	2096	3	12	4	Y	347	1	0	385	1	374
								382	9									
08	6456	X	6456	-0-		-0-	-0-	5545	3	21	4	Y	809	3	0	546	1	634
								890	9									

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 305H RRCID -> 285144 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9755 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	9641	X	5535	-0-		-4106	-0-	5217	3	13	4	Y	277	5	0	188	1	316
								305	9									
04	9450	X	7021	-0-		-2429	-0-	6817	3	18	4	Y	169	7	0	196	1	282
								186	9									
05	9765	X	8839	-0-		-926	-0-	8491	3	21	4	Y	297	7	0	186	1	386
								327	9									
06	9450	X	4883	-0-		-4567	-0-	4839	3	7	4	Y	34	4	0	192	1	224
								37	9									
07	9466	X	9466	-0-		-0-	-0-	9118	3	14	4	Y	304	5	0	199	1	324
								334	9									
08	7431	X	7431	-0-		-0-	-0-	6579	3	21	4	Y	755	3	0	718	1	358
								831	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER 7 WELL #: 16H RRCID -> 285192 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12809 - 17336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	4660	-0-		-3090	-0-	3797	3	16	4	Y	770	714	0	9	1	86
								847	9									
04	7290	X	2176	-0-		-5114	-0-	1675	3	10	4	Y	446	484	0	1	1	46
								491	9					1	8			
05	7161	X	2849	-0-		-4312	-0-	2233	3	12	4	Y	549	526	0	1	1	68
								604	9									
06	5238	X	5238	-0-		-0-	-0-	4381	3	18	4	Y	763	765	0	1	1	65
								839	9									
07	6181	X	6181	-0-		-0-	-0-	5561	3	13	4	Y	552	557	0	1	1	59
								607	9									
08	5183	X	5183	-0-		-0-	-0-	4575	3	15	4	Y	539	528	0			70
								593	9									

STATE VIKING E 7 WELL #: 11H RRCID -> 285193 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11715 PERF.12112 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7689	X	7689	-0-		-0-	-0-	6269	3	33	4	Y	1261	1285	0	11	1	149
								1387	9									
04	6780	X	5057	-0-		-1723	-0-	4079	3	19	4	Y	872	833	0	2	1	184
								959	9					2	8			
05	7865	X	7865	-0-		-0-	-0-	6329	3	31	4	Y	1368	1335	0	2	1	215
								1505	9									
06	7440	X	6841	-0-		-599	-0-	5674	3	27	4	Y	1036	1108	0	1	1	142
								1140	9									
07	8172	X	8172	-0-		-0-	-0-	6795	3	32	4	Y	1223	1216	0	1	1	148
								1345	9									
08	7934	X	7934	-0-		-0-	-0-	6527	3	26	4	Y	1255	1210	0	1	1	192
								1381	9									

STATE VIKING E 7 WELL #: 12H RRCID -> 285204 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12165 - 16647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15283	X	7067	-0-		-8216	-0-	5917	3	17	4	Y	1030	1050	0	11	1	121
								1133	9									
04	14790	X	3597	-0-		-11193	-0-	3024	3	10	4	Y	512	523	0	2	1	108
								563	9									
05	6944	X	6627	-0-		-317	-0-	5572	3	25	4	Y	936	894	0	3	1	147
								1030	9									
06	6840	X	6695	-0-		-145	-0-	5793	3	24	4	Y	798	834	0	2	1	109
								878	9									
07	7658	X	7658	-0-		-0-	-0-	6607	3	22	4	Y	935	930	0	1	1	113
								1029	9									
08	7167	X	7167	-0-		-0-	-0-	6154	3	24	4	Y	899	874	0	1	1	137
								989	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 213H RRCID -> 285220 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10777 - 20298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23746	X	16312	-0-		-7434	-0-	11389	3	64	4	Y	4417	4226	0	2	1	312
								4859	9									
04	22320	X	16132	-0-		-6188	-0-	12732	3	110	4	Y	2991	3009	0	8	1	286
								3290	9									
05	18476	X	15296	-0-		-3180	-0-	13408	3	61	4	Y	1661	1781	0	7	1	159
								1827	9									
06	17880	X	5875	-0-		-12005	-0-	5395	3	480	9	Y	436	467	0	2	1	126
07	16678	X	8115	-0-		-8563	-0-	6965	3	37	4	Y	1012	977	0	1	1	160
								1113	9									
08	16355	X	16355	-0-		-0-	-0-	14113	3	3	4	Y	2035	2021	0	7	1	167
								2239	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285228 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10638 - 17936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24025	X	14343	-0-	-9682	-0-	39	1	13742	3	Y	511	620	0	3	1	73
							562	9									
04	23250	X	9237	-0-	-14013	-0-	32	1	8945	3	Y	233	234	0	6	1	66
							4	4	256	9							
05	20336	X	13394	-0-	-6942	-0-	37	1	12623	3	Y	660	623	0	6	1	97
							8	4	726	9							
06	18810	X	18199	-0-	-611	-0-	42	1	17025	3	Y	1014	943	0	6	1	162
							17	4	1115	9							
07	19437	X	18207	-0-	-1230	-0-	40	1	17015	3	Y	1024	985	0	4	1	197
							26	4	1126	9							
08	16098	X	16098	-0-	-0-	-0-	39	1	15046	3	Y	921	891	0	8	1	219
							1013	9									

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285229 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10506 - 17769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16120	X	6912	-0-	-9208	-0-	36	1	5660	3	Y	1105	1158	0	1	1	163
							1216	9									
04	15600	X	7359	-0-	-8241	-0-	32	1	6833	3	Y	445	472	0	5	1	131
							4	4	490	9							
05	16120	X	8151	-0-	-7969	-0-	32	1	6871	3	Y	1128	1087	0	4	1	168
							7	4	1241	9							
06	10500	X	7343	-0-	-3157	-0-	32	1	5636	3	Y	1514	1434	0	2	1	246
							10	4	1665	9							
07	10199	X	6504	-0-	-3695	-0-	30	1	5623	3	Y	756	854	0	1	1	147
							19	4	832	9							
08	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	31	1	5502	3	Y	849	789	0	3	1	204
							934	9									

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285240 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19933	X	15266	-0-	-4667	-0-	48	1	14906	3	Y	284	320	0	4	1	39
							312	9									
04	19290	X	15199	-0-	-4091	-0-	39	1	14104	3	Y	955	702	0	12	1	280
							5	4	1051	9							
05	19933	X	14668	-0-	-5265	-0-	39	1	13748	3	Y	794	949	0	9	1	116
							8	4	873	9							
06	14760	X	8993	-0-	-5767	-0-	26	1	8435	3	Y	476	512	0	4	1	76
							8	4	524	9							
07	15717	X	12020	-0-	-3697	-0-	36	1	11273	3	Y	626	579	0	3	1	120
							22	4	689	9							
08	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	31	1	10882	3	Y	642	603	0	6	1	153
							706	9									

STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285337 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10374 - 17720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27929	X	27929	-0-	-0-	-0-	47	1	25180	3	Y	2456	2537	0	6	1	359
							2702	9									
04	26820	X	24421	-0-	-2399	-0-	40	1	21958	3	Y	2198	1888	0	16	1	653
							5	4	2418	9							
05	27714	X	25401	-0-	-2313	-0-	43	1	23305	3	Y	1858	2224	0	13	1	274
							9	4	2044	9							
06	27030	X	24569	-0-	-2461	-0-	42	1	23567	3	Y	860	989	0	10	1	135
							14	4	946	9							
07	27931	X	24894	-0-	-3037	-0-	37	1	23579	3	Y	1141	1051	0	6	1	219
							23	4	1255	9							
08	24114	X	24114	-0-	-0-	-0-	37	1	22427	3	Y	1500	1349	0	12	1	358
							1650	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285338 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10584 - 17823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	2446	-0-		-6389	-0-	33	1	2372	3	Y	37	65	0	1	1	5
								41	9									
04	8550	X	3921	-0-		-4629	-0-	29	1	3658	3	Y	209	150	0	3	1	61
								4	4	230	9							
05	5642	X	3611	-0-		-2031	-0-	29	1	3490	3	Y	78	126	0	2	1	11
								6	4	86	9							
06	3480	X	2272	-0-		-1208	-0-	19	1	2175	3	Y	65	65	0	1	1	10
								6	4	72	9							
07	4061	X	2294	-0-		-1767	-0-	19	1	2097	3	Y	151	131	0	1	1	29
								12	4	166	9							
08	2180	X	2180	-0-		-0-	-0-	18	1	1987	3	Y	159	149	0	1	1	38
								175	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 306H RRCID -> 285366 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10202 - 15102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42	N	42	-0-		-0-	-0-	8	4	34	9	Y	31					165
04	278	N	278	-0-		-0-	-0-	212	3	14	4	Y	47					212
								52	9									
05	814	N	814	-0-		-0-	-0-	677	3	16	4	Y	110	1	0			321
								121	9									
06	120	N	16	-0-		-104	-0-	15	3	1	4	Y	-0-					321
07	279	N	3	-0-		-276	-0-	3	4			Y	-0-					321
08	122	N	122	-0-		-0-	-0-	12	4	110	9	Y	100					421

LINK VJ RANCH 14-23 H WELL #: 8H RRCID -> 285470 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11550 - 19193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE RIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285523 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10600 - 17957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19358	X	19358	-0-		-0-	-0-	17219	3	38	4	Y	1910	2080	0	4	1	142
								2101	9									
04	20979	X	20979	-0-		-0-	-0-	18982	3	47	4	Y	1773	1710	0	13	1	192
								1950	9									
05	19902	X	19260	-0-		-642	-0-	17598	3	56	4	Y	1460	1474	0	9	1	169
								1606	9									
06	19260	X	16888	-0-		-2372	-0-	15799	3	25	4	Y	967	1024	0	6	1	106
								1064	9									
07	21669	X	16740	-0-		-4929	-0-	18	1	15400	3	Y	1172	1067	0	3	1	208
								33	4	1289	9							
08	10541	X	10541	-0-		-0-	-0-	12	1	9917	3	Y	523	580	0	6	1	145
								37	4	575	9							

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285545 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10504 - 20426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	X	79	-0-		-1192	-0-	69	1	1	3	Y	7	43	1			2
								1	4	8	9							
04	1230	X	62	-0-		-1168	-0-	54	1	1	3	Y	5	6	1			1
								1	4	6	9							
05	776	X	776	-0-		-0-	-0-	32	1	734	3	Y	7	7	1			1
								2	4	8	9							
06	720	X	107	-0-		-613	-0-	20	1	81	3	Y	4	4	1			1
								2	4	4	9							
07	310	X	16	-0-		-294	-0-	14	1	1	4	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
08	16	X	16	-0-		-0-	-0-	15	1	1	4	Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285555 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10648 - 20502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	4340	X	3994	-0-		-346	-0-	91	1	3428	3	Y	421	3	0	353	1	136
								12	4	463	9							
04	3473	X	3473	-0-		-0-	-0-	71	1	2947	3	Y	403	3	0	437	1	99
								12	4	443	9							
05	3255	X	2433	-0-		-822	-0-	23	1	2069	3	Y	303	2	0	349	1	51
								8	4	333	9							
06	3870	X	42	-0-		-3828	-0-	12	1	3	3	Y	23	70	1			4
								2	4	25	9							
07	3999	X	1943	-0-		-2056	-0-	12	1	1928	3	Y	2	1	0	5	1	-0-
								1	4	2	9							
08	3210	X	3210	-0-		-0-	-0-	21	1	3153	3	Y	30	1	0	25	1	4
								3	4	33	9							

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285571 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10602 - 20542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	217	X	57	-0-		-160	-0-	47	1	1	3	Y	8	6	1			3
								9	9									
04	210	X	40	-0-		-170	-0-	40	1			Y	-0-	3	1			-0-
05	653	X	653	-0-		-0-	-0-	21	1	619	3	Y	11	9	1			2
								1	4	12	9							
06	664	X	664	-0-		-0-	-0-	16	1	628	3	Y	17	16	1			3
								1	4	19	9							
07	342	X	342	-0-		-0-	-0-	12	1	330	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	627	X	627	-0-		-0-	-0-	23	1	603	3	Y	-0-					-0-
								1	4									

JAWS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285641 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10557 - 18038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	7595	X	1221	-0-		-6374	-0-	2	1	1001	3	Y	130	588	1			9
								75	4	143	9							
04	5377	X	5377	-0-		-0-	-0-	6	1	4959	3	Y	284	272	1			21
								100	4	312	9							
05	6990	X	6990	-0-		-0-	-0-	7	1	6579	3	Y	352	342	1	12	8	19
								17	4	387	9							
06	6767	X	6767	-0-		-0-	-0-	7	1	6172	3	Y	469	445	1	4	8	39
								72	4	516	9							
07	7158	X	7158	-0-		-0-	-0-	6	1	6581	3	Y	496	474	1	25	8	36
								25	4	546	9							
*08	6570	X	6570	-0-		-0-	-0-	5	1	6115	3	Y	386	396	1	2	8	24
								25	4	425	9							

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286173 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10730 - 18948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	24080	X	24080	-0-		-0-	-0-	52	1	21899	3	Y	1894	1839	0	5	1	177
								46	4	2083	9							
04	26181	X	26181	-0-		-0-	-0-	15	1	24196	3	Y	1749	1516	0	17	1	393
								46	4	1924	9							
05	24389	X	24389	-0-		-0-	-0-	3	1	22393	3	Y	1769	2047	0	12	1	103
								47	4	1946	9							
06	24911	X	24911	-0-		-0-	-0-	23141	3	40	4	Y	1573	1563	0	9	1	104
								1730	9									
07	33818	X	33818	-0-		-0-	-0-	1	1	31671	3	Y	1899	1851	0	7	1	145
								57	4	2089	9							
08	27375	X	27375	-0-		-0-	-0-	25666	3	40	4	Y	1517	1587	0	24	1	51
								1669	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 103H RRCID -> 286194 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10800 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18305	X	18305	-0-		-0-	-0-	15616	3	59	4	Y	2391	2417	0	4	1	168
								2630	9									
04	17844	X	17844	-0-		-0-	-0-	15112	3	100	4	Y	2393	2321	0	13	1	227
								2632	9									
05	13271	X	13271	-0-		-0-	-0-	11173	3	50	4	Y	1862	1904	0	7	1	178
								2048	9									
06	11880	X	926	-0-		-10954	-0-	132	3	794	9	Y	722	688	0			212
07	12276	X	5347	-0-		-6929	-0-	4170	3	42	4	Y	1032	1079	0	1	1	164
								1135	9									
08	12243	X	12243	-0-		-0-	-0-	10697	3	3	4	Y	1403	1447	0	5	1	115
								1543	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26789	X	26789	-0-		-0-	-0-	25601	3	48	4	Y	1036	1045	1			71
								1140	9									
04	26805	X	26805	-0-		-0-	-0-	25427	3	48	4	Y	1209	1204	1			76
								1330	9									
05	27622	X	27622	-0-		-0-	-0-	26257	3	50	4	Y	1195	1209	1			62
								1315	9									
06	25920	X	24606	-0-		-1314	-0-	23454	3	46	4	Y	1005	1033	1			34
								1106	9									
07	27714	X	24108	-0-		-3606	-0-	23014	3	47	4	Y	952	946	1			40
								1047	9									
08	24232	X	24232	-0-		-0-	-0-	23226	3	47	4	Y	872	828	1			84
								959	9									

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16837	X	16837	-0-		-0-	-0-	15814	3	57	4	Y	878	887	1			61
								966	9									
04	16627	X	16627	-0-		-0-	-0-	15617	3	57	4	Y	866	873	1			54
								953	9									
05	16771	X	16371	-0-		-400	-0-	15570	3	53	4	Y	680	699	1			35
								748	9									
06	16290	X	14670	-0-		-1620	-0-	13921	3	52	4	Y	634	648	1			21
								697	9									
07	17174	X	13612	-0-		-3562	-0-	12952	3	46	4	Y	558	556	1			23
								614	9									
08	14612	X	14612	-0-		-0-	-0-	13949	3	52	4	Y	555	525	1			53
								611	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21514	X	16483	-0-		-5031	-0-	23	1	15521	3	Y	834	844	0	4	1	77
								22	4	917	9							
04	21022	X	21022	-0-		-0-	-0-	11	1	19723	3	Y	1138	945	0	18	1	252
								36	4	1252	9							
05	21660	X	21660	-0-		-0-	-0-	2	1	20362	3	Y	1145	1316	0	15	1	66
								36	4	1260	9							
06	18270	X	15497	-0-		-2773	-0-	14557	3	26	4	Y	831	836	0	7	1	54
								914	9									
07	21731	X	3269	-0-		-18462	-0-	3106	3	5	4	Y	144	186	0	1	1	11
								158	9									
08	15899	X	15899	-0-		-0-	-0-	14562	3	32	4	Y	1186	1140	0	17	1	40
								1305	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16647	X	16638	-0-		-9	-0-	47	1	14837	3	Y	1566	1554	0	3	1	147
								31	4	1723	9							
04	16710	X	4612	-0-		-12098	-0-	10	1	4096	3	Y	451	493	0	3	1	102
								10	4	496	9							
05	17267	X	11176	-0-		-6091	-0-	2	1	10063	3	Y	987	1025	0	6	1	58
								25	4	1086	9							
06	16710	X	12873	-0-		-3837	-0-	11635	3	29	4	Y	1099	1079	0	5	1	73
								1209	9									
07	16647	X	13020	-0-		-3627	-0-	1	1	11786	3	Y	1094	1080	0	3	1	84
								30	4	1203	9							
08	10903	X	10903	-0-		-0-	-0-	9788	3	25	4	Y	991	1032	0	9	1	34
								1090	9									

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34255	X	30007	-0-		-4248	-0-	36	1	27749	3	Y	1972	1931	0	6	1	184
								53	4	2169	9							
04	33150	X	30494	-0-		-2656	-0-	10	1	28327	3	Y	1913	1647	0	23	1	427
								53	4	2104	9							
05	34255	X	29308	-0-		-4947	-0-	2	1	27170	3	Y	1894	2193	0	18	1	110
								53	4	2083	9							
06	30630	X	29848	-0-		-782	-0-	27889	3	53	4	Y	1733	1716	0	13	1	114
								1906	9									
07	31496	X	28384	-0-		-3112	-0-	1	1	26456	3	Y	1703	1680	0	7	1	130
								54	4	1873	9							
08	22657	X	22657	-0-		-0-	-0-	21100	3	42	4	Y	1377	1438	0	23	1	46
								1515	9									

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286423 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10441 PERF.10677 - 18451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18321	X	12372	-0-		-5949	-0-	33	1	11086	3	Y	1114	1107	0	3	1	104
								28	4	1225	9							
04	17730	X	12368	-0-		-5362	-0-	9	1	11159	3	Y	1067	921	0	9	1	241
								26	4	1174	9							
05	17329	X	12684	-0-		-4645	-0-	2	1	11237	3	Y	1286	1445	0	7	1	75
								30	4	1415	9							
06	13050	X	11654	-0-		-1396	-0-	10327	3	30	4	Y	1179	1172	0	4	1	78
								1297	9									
07	12834	X	11836	-0-		-998	-0-	1	1	10385	3	Y	1288	1264	0	3	1	99
								33	4	1417	9							
08	10633	X	10633	-0-		-0-	-0-	9451	3	26	4	Y	1051	1104	0	10	1	36
								1156	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22201	X	22201	-0-		-0-	-0-	39	1	19966	3	Y	1958	1904	0	5	1	184
								42	4	2154	9							
04	20992	X	20992	-0-		-0-	-0-	10	1	19133	3	Y	1646	1445	0	13	1	372
								38	4	1811	9							
05	21553	X	21553	-0-		-0-	-0-	2	1	19814	3	Y	1544	1815	0	11	1	90
								39	4	1698	9							
06	21480	X	19210	-0-		-2270	-0-	17659	3	36	4	Y	1377	1369	0	7	1	91
								1515	9									
07	22196	X	20098	-0-		-2098	-0-	1	1	18913	3	Y	1043	1050	0	4	1	80
								37	4	1147	9							
08	13853	X	13853	-0-		-0-	-0-	12812	3	27	4	Y	922	959	0	12	1	31
								1014	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) 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	20057	X	18452	-0-		-1605	-0-	27	1	17025	3	Y	1249	1239	0	4	1	117
								26	4	1374	9							
04	19410	X	17046	-0-		-2364	-0-	7	1	15820	3	Y	1086	948	0	12	1	243
								24	4	1195	9							
05	18910	X	17417	-0-		-1493	-0-	1	1	16076	3	Y	1194	1358	0	10	1	69
								27	4	1313	9							
06	18300	X	16354	-0-		-1946	-0-	15141	3	27	4	Y	1078	1069	0	7	1	71
								1186	9									
07	18910	X	16191	-0-		-2719	-0-	15055	3	27	4	Y	1008	998	0	4	1	77
								1109	9									
08	18304	X	18304	-0-		-0-	-0-	16998	3	27	4	Y	1163	1184	0	17	1	39
								1279	9									

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. GAS	(I) 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	14433	X	14433	-0-		-0-	-0-	22	1	13158	3	Y	1120	1100	0	3	1	31
								21	4	1232	9							
04	17490	X	14586	-0-		-2904	-0-	11	1	13404	3	Y	1055	1048	0	9	1	29
								10	4	1161	9							
05	18073	X	13979	-0-		-4094	-0-	20	1	12906	3	Y	949	954	0	7	1	17
								9	4	1044	9							
06	17490	X	14243	-0-		-3247	-0-	78	1	13112	3	Y	931	908	0	5	1	35
								29	4	1024	9							
07	15467	X	15467	-0-		-0-	-0-	68	1	14206	3	Y	1080	1064	0	3	1	48
								5	4	1188	9							
08	15651	X	15651	-0-		-0-	-0-	49	1	14495	3	Y	981	977	0	9	1	43
								28	4	1079	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21111	X	18822	-0-		-2289	-0-	316	1	16980	3	Y	682	480	1			249
								776	4	750	9							
04	19830	X	14389	-0-		-5441	-0-	153	1	13730	3	Y	281	526	1			4
								197	4	309	9							
05	20491	X	6993	-0-		-13498	-0-	55	1	6885	3	Y	42	46	1			-0-
								7	4	46	9							
06	18210	X	11098	-0-		-7112	-0-	135	1	10933	3	Y	24	24	1			-0-
								4	4	26	9							
07	18817	X	18332	-0-		-485	-0-	24	1	18077	3	Y	155	154	1			1
								60	4	171	9							
08	17470	X	17470	-0-		-0-	-0-	11	1	17310	3	Y	95	96	1			-0-
								44	4	105	9							

LINK VJ RANCH 23-11 C WELL #: 3H RRCID -> 286609 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11441 - 21662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	18153	X	18153	-0-		-0-	-0-	39	1	15225	3	Y	2430	2429	0			24
								216	4	2673	9							
04	16816	X	16816	-0-		-0-	-0-	52	1	14308	3	Y	2065	2072	0			17
								184	4	2272	9							
05	19032	X	19032	-0-		-0-	-0-	113	1	15588	3	Y	3017	2989	0	15	8	30
								12	4	3319	9							
06	20988	X	20988	-0-		-0-	-0-	90	1	17926	3	Y	2663	2647	0	30	8	16
								43	4	2929	9							
07	21552	X	21552	-0-		-0-	-0-	60	1	18651	3	Y	2518	2467	0	39	8	28
								71	4	2770	9							
08	21193	X	21193	-0-		-0-	-0-	102	1	17937	3	Y	2809	2808	0	10	1	19
								64	4	3090	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20967	X	20967	-0-		-0-		-0-	42	1	16525	3	Y	3761	3754	0			37
									263	4	4137	9							
04	23211	X	23211	-0-		-0-		-0-	68	1	18974	3	Y	3599	3606	0			30
									210	4	3959	9							
05	23058	X	23058	-0-		-0-		-0-	139	1	19126	3	Y	3437	3423	0	10	8	34
									12	4	3781	9							
06	20070	X	15901	-0-		-4169		-0-	68	1	13524	3	Y	2066	2076	0	12	8	12
									36	4	2273	9							
07	20739	X	543	-0-		-20196		-0-	2	1	463	3	Y	31	43	0			-0-
									44	4	34	9							
08	589	X	589	-0-		-0-		-0-	3	1	501	3	Y	43	43	0			-0-
									38	4	47	9							

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12394	X	12394	-0-		-0-		-0-	18	1	9904	3	Y	2209	2190	0			36
									42	4	2430	9							
04	11006	X	11006	-0-		-0-		-0-	16	1	8969	3	Y	1810	1812	0			34
									30	4	1991	9							
05	14118	X	14118	-0-		-0-		-0-	64	1	11405	3	Y	2366	2298	0	53	8	49
									46	4	2603	9							
06	12961	X	12961	-0-		-0-		-0-	283	1	10095	3	Y	2183	2153	0	42	8	37
									182	4	2401	9							
07	15671	X	15671	-0-		-0-		-0-	284	1	12634	3	Y	2389	2301	0	32	1	72
									125	4	2628	9			21	8			
08	16703	X	16703	-0-		-0-		-0-	271	1	13552	3	Y	2530	2549	0	7	1	46
									97	4	2783	9							

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22041	X	19035	-0-		-3006		-0-	27	1	17702	3	Y	1165	1135	0	2	1	33
									24	4	1282	9							
04	21330	X	10541	-0-		-10789		-0-	11	1	9741	3	Y	707	717	0	3	1	20
									11	4	778	9							
05	19592	X	5603	-0-		-13989		-0-	24	1	5080	3	Y	444	455	0	1	1	8
									11	4	488	9							
06	18720	X	9972	-0-		-8748		-0-	105	1	8876	3	Y	865	838	0	2	1	33
									39	4	952	9							
07	19344	X	16491	-0-		-2853		-0-	101	1	14577	3	Y	1641	1599	0	2	1	73
									8	4	1805	9							
08	16784	X	16784	-0-		-0-		-0-	69	1	15364	3	Y	1196	1208	0	8	1	53
									35	4	1316	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15108	X	15108	-0-		-0-		-0-	23	1	12223	3	Y	2559	2537	0			41
									47	4	2815	9							
04	16355	X	16355	-0-		-0-		-0-	24	1	13562	3	Y	2480	2475	0			46
									41	4	2728	9							
05	15894	X	15894	-0-		-0-		-0-	77	1	13314	3	Y	2233	2185	0	48	8	46
									47	4	2456	9							
06	15299	X	15299	-0-		-0-		-0-	349	1	12318	3	Y	2216	2182	0	42	8	38
									194	4	2438	9							
07	14390	X	14390	-0-		-0-		-0-	267	1	11808	3	Y	1978	1908	0	26	1	59
									139	4	2176	9			23	8			
08	13768	X	13768	-0-		-0-		-0-	231	1	11461	3	Y	1818	1838	0	6	1	33
									76	4	2000	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) 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	9843	X	9843	-0-		-0-	-0-	13	1	7318	3	Y	2239	2218	0			36
								49	4	2463	9							
04	9893	X	9893	-0-		-0-	-0-	12	1	7281	3	Y	2329	2321	0			44
								38	4	2562	9							
05	8370	X	4422	-0-		-3948	-0-	18	1	3331	3	Y	960	961	0	23	8	20
								17	4	1056	9							
06	8100	X	2897	-0-		-5203	-0-	47	1	1827	3	Y	886	875	0	16	8	15
								48	4	975	9							
07	9684	X	9684	-0-		-0-	-0-	142	1	6599	3	Y	2508	2375	0	33	1	75
								184	4	2759	9			40	8			
08	7881	X	7881	-0-		-0-	-0-	106	1	5516	3	Y	1980	2014	0	5	1	36
								81	4	2178	9							

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. GAS	(I) 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	19114	X	19114	-0-		-0-	-0-	22	1	17411	3	Y	1510	1485	0	4	1	42
								20	4	1661	9							
04	18566	X	18566	-0-		-0-	-0-	11	1	17128	3	Y	1287	1280	0	13	1	36
								11	4	1416	9							
05	20066	X	20066	-0-		-0-	-0-	26	1	18589	3	Y	1308	1310	0	11	1	23
								12	4	1439	9							
06	18510	X	17709	-0-		-801	-0-	97	1	16333	3	Y	1130	1104	0	7	1	42
								36	4	1243	9							
07	20855	X	20855	-0-		-0-	-0-	91	1	19714	3	Y	948	943	0	5	1	42
								7	4	1043	9							
08	18862	X	18862	-0-		-0-	-0-	53	1	17547	3	Y	1123	1105	0	10	1	50
								27	4	1235	9							

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. GAS	(I) 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	10943	X	10263	-0-		-680	-0-	9409	3	20	4	Y	758	740	0	21	1	83
								834	9									
04	10590	X	8728	-0-		-1862	-0-	8006	3	17	4	Y	641	652	0	5	1	66
								705	9					1	8			
05	10943	X	9562	-0-		-1381	-0-	8816	3	21	4	Y	659	640	0	3	1	82
								725	9									
06	10590	X	10060	-0-		-530	-0-	9168	3	22	4	Y	791	804	0	2	1	67
								870	9									
07	10935	X	10935	-0-		-0-	-0-	10060	3	16	4	Y	781	763	0	1	1	84
								859	9									
08	11076	X	11076	-0-		-0-	-0-	10193	3	16	4	Y	788	768	0	1	1	103
								867	9									

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 38H RRCID -> 286668 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12190 - 16730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1588	N	1588	-0-		-0-	-0-	1412	3	9	4	Y	152	144	0	4	1	17
								167	9									
04	1359	N	1359	-0-		-0-	-0-	1215	3	8	4	Y	124	126	0	1	1	13
								136	9					1	8			
05	2095	N	2095	-0-		-0-	-0-	1910	3	8	4	Y	161	153	0	1	1	20
								177	9									
06	2186	N	2186	-0-		-0-	-0-	1967	3	9	4	Y	191	195	0			16
								210	9									
07	2298	N	2298	-0-		-0-	-0-	2144	3	9	4	Y	132	134	0			14
								145	9									
08	2335	X	2335	-0-		-0-	-0-	2213	3	10	4	Y	102	103	0			13
								112	9									

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
03	28086	X	26248	-0-	-1838	-0-	21	1	23805	3	Y	2185	2149	0	4	1	61
							18	4	2404	9							
04	27180	X	24348	-0-	-2832	-0-	10	1	22136	3	Y	1993	1984	0	14	1	56
							10	4	2192	9							
05	28086	X	25048	-0-	-3038	-0-	23	1	22788	3	Y	2024	2034	0	11	1	35
							11	4	2226	9							
06	25567	X	25567	-0-	-0-	-0-	96	1	23298	3	Y	1943	1897	0	8	1	73
							36	4	2137	9							
07	27611	X	27611	-0-	-0-	-0-	83	1	25180	3	Y	2129	2102	0	5	1	95
							6	4	2342	9							
08	24701	X	24701	-0-	-0-	-0-	53	1	22566	3	Y	1868	1866	0	14	1	83
							27	4	2055	9							

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
03	13547	X	13427	-0-	-120	-0-	20	1	12303	3	Y	988	970	0	2	1	28
							17	4	1087	9							
04	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	10	1	12989	3	Y	982	973	0	10	1	27
							10	4	1080	9							
05	16537	X	16537	-0-	-0-	-0-	24	1	15506	3	Y	905	907	0	9	1	16
							11	4	996	9							
06	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	90	1	13654	3	Y	609	597	0	6	1	22
							34	4	670	9							
07	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	78	1	14380	3	Y	1268	1231	0	3	1	56
							6	4	1395	9							
08	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	53	1	13750	3	Y	1661	1635	0	8	1	74
							27	4	1827	9							

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
03	11284	X	11040	-0-	-244	-0-	42	1	9938	3	Y	944	964	0	20	1	47
							22	4	1038	9							
04	10710	X	9512	-0-	-1198	-0-	36	1	8711	3	Y	678	643	0	49	1	32
							19	4	746	9			1	8			
05	11067	X	9112	-0-	-1955	-0-	37	1	8479	3	Y	528	534	0	3	1	23
							15	4	581	9							
06	10710	X	4818	-0-	-5892	-0-	20	1	4479	3	Y	282	293	0	1	1	11
							9	4	310	9							
07	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	37	1	11314	3	Y	628	614	0	2	1	23
							18	4	691	9							
08	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	37	1	11045	3	Y	734	726	0	1	1	30
							18	4	807	9							

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
03	32395	X	17506	-0-	-14889	-0-	22	1	16244	3	Y	1110	1089	0	3	1	31
							19	4	1221	9							
04	31350	X	16926	-0-	-14424	-0-	11	1	15821	3	Y	985	979	0	10	1	27
							10	4	1084	9							
05	20618	X	20618	-0-	-0-	-0-	27	1	19454	3	Y	1023	1022	0	10	1	18
							12	4	1125	9							
06	17682	X	17682	-0-	-0-	-0-	102	1	16408	3	Y	1031	1005	0	6	1	38
							38	4	1134	9							
07	18482	X	18482	-0-	-0-	-0-	86	1	17167	3	Y	1111	1096	0	4	1	49
							7	4	1222	9							
08	16942	X	16942	-0-	-0-	-0-	50	1	15739	3	Y	1025	1020	0	9	1	45
							25	4	1128	9							

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25655	X	25655	-0-	-0-	-0-	29	1	24219	3	Y	1256	1245	0	5	1	35
							25	4	1382	9							
04	25756	X	25756	-0-	-0-	-0-	14	1	23529	3	Y	1999	1962	0	16	1	56
							14	4	2199	9							
05	26722	X	24557	-0-	-2165	-0-	32	1	22495	3	Y	1833	1845	0	12	1	32
							14	4	2016	9							
06	25860	X	12616	-0-	-13244	-0-	72	1	12255	3	Y	238	257	0	5	1	8
							27	4	262	9							
07	30762	X	30762	-0-	-0-	-0-	105	1	28965	3	Y	1531	1464	0	8	1	67
							8	4	1684	9							
08	26526	X	26526	-0-	-0-	-0-	69	1	25083	3	Y	1217	1216	0	15	1	53
							35	4	1339	9							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286886 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10283 - 20254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19251	X	7110	-0-	-12141	-0-	171	1	6322	3	Y	286	216	1			101
							302	4	315	9							
04	18630	X	6035	-0-	-12595	-0-	86	1	5604	3	Y	230	327	1			4
							92	4	253	9							
05	19251	X	17	-0-	-19234	-0-	17	1			Y	-0-	4	1			-0-
06	9150	X	5262	-0-	-3888	-0-	120	1	4526	3	Y	558	554	1			4
							2	4	614	9							
07	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	17	1	8083	3	Y	455	456	1			3
							27	4	501	9							
08	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	8	1	8998	3	Y	766	762	1			7
							23	4	843	9							

STATE RIO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287047 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10714 - 18139

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20956	X	19722	-0-	-1234	-0-	17784	3	40	4	Y	1725	1875	0	4	1	128
							1898	9									
04	20280	X	19281	-0-	-999	-0-	17275	3	48	4	Y	1780	1703	0	12	1	193
							1958	9									
05	20770	X	20019	-0-	-751	-0-	18386	3	62	4	Y	1428	1446	0	10	1	165
							1571	9									
06	20155	X	20155	-0-	-0-	-0-	18545	3	29	4	Y	1437	1437	0	7	1	158
							1581	9									
07	20429	X	20311	-0-	-118	-0-	26	1	18610	3	Y	1484	1374	0	5	1	263
							43	4	1632	9							
08	16902	X	16902	-0-	-0-	-0-	21	1	15639	3	Y	1098	1045	0	9	1	307
							34	4	1208	9							

STATE RIO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287048 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10671 - 18048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20491	X	15296	-0-	-5195	-0-	14645	3	29	4	Y	565	544	0	3	1	41
							622	9									
04	19830	X	14560	-0-	-5270	-0-	13018	3	34	4	Y	1371	1254	0	10	1	148
							1508	9									
05	20491	X	16088	-0-	-4403	-0-	14267	3	46	4	Y	1614	1567	0	8	1	187
							1775	9									
06	18660	X	15609	-0-	-3051	-0-	13954	3	20	4	Y	1486	1503	0	6	1	164
							1635	9									
07	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	18	1	14774	3	Y	1619	1491	0	4	1	288
							30	4	1781	9							
08	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	16	1	13587	3	Y	889	920	0	9	1	248
							25	4	978	9							

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
03	24109	X	24109	-0-	-0-	-0-	21385	3	26	4	Y	2453	2653	0	5	1	183
							2698	9									
04	22833	X	22833	-0-	-0-	-0-	20221	3	35	4	Y	2343	2258	0	14	1	254
							2577	9									
05	27683	X	20036	-0-	-7647	-0-	17998	3	51	4	Y	1806	1841	0	10	1	209
							1987	9									
06	26790	X	22033	-0-	-4757	-0-	19735	3	23	4	Y	2068	2041	0	8	1	228
							2275	9									
07	27683	X	18983	-0-	-8700	-0-	19	1	17406	3	Y	1387	1364	0	5	1	246
							32	4	1526	9							
08	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	16	1	13485	3	Y	1276	1156	0	8	1	358
							25	4	1404	9							

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
03	24397	X	15036	-0-	-9361	-0-	103	1	12671	3	Y	1988	1931	0	3	1	71
							75	4	2187	9							
04	45187	X	45187	-0-	-0-	-0-	233	1	36781	3	Y	7349	7337	0	38	1	45
							89	4	8084	9							
05	34022	X	34022	-0-	-0-	-0-	155	1	27378	3	Y	5895	5888	0	23	1	29
							4	4	6485	9							
06	32897	X	32897	-0-	-0-	-0-	290	1	29074	3	Y	3149	3140	0	17	1	21
							69	4	3464	9							
07	46686	X	29585	-0-	-17101	-0-	173	1	24017	3	Y	4840	4816	0	8	1	37
							71	4	5324	9							
08	29310	X	29310	-0-	-0-	-0-	163	1	23896	3	Y	4729	4719	0	18	1	29
							49	4	5202	9							

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
03	25141	X	72	-0-	-25069	-0-	37	3	1	4	Y	31	55	0			1
							34	9									
04	24330	X	238	-0-	-24092	-0-	1	1	131	3	Y	96	96	0			1
							106	9									
05	9424	X	3567	-0-	-5857	-0-	10	1	1977	3	Y	1434	1427	0	1	1	7
							3	4	1577	9							
06	24431	X	24431	-0-	-0-	-0-	269	1	23058	3	Y	949	928	0	22	1	6
							60	4	1044	9							
07	15018	X	15018	-0-	-0-	-0-	91	1	12589	3	Y	2069	2052	0	7	1	16
							62	4	2276	9							
08	24607	X	24607	-0-	-0-	-0-	140	1	20499	3	Y	3561	3542	0	13	1	22
							51	4	3917	9							

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
03	24893	X	15480	-0-	-9413	-0-	111	1	13531	3	Y	1622	1561	0	3	1	58
							54	4	1784	9							
04	24090	X	6775	-0-	-17315	-0-	37	1	5823	3	Y	824	870	0	7	1	5
							9	4	906	9							
05	13981	X	6352	-0-	-7629	-0-	34	1	5810	3	Y	461	458	0	6	1	2
							1	4	507	9							
06	19497	X	19497	-0-	-0-	-0-	211	1	19010	3	Y	208	196	0	13	1	1
							47	4	229	9							
07	21745	X	21745	-0-	-0-	-0-	153	1	20648	3	Y	767	754	0	8	1	6
							100	4	844	9							
*08	31112	X	31112	-0-	-0-	-0-	195	1	28152	3	Y	2443	2418	0	16	1	15
							78	4	2687	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14820	X	14820	-0-		-0-	-0-		12186	3	43	4	Y	2355	2409	0			72
									2591	9									
04	15969	X	15969	-0-		-0-	-0-		13180	3	50	4	Y	2490	2337	0			225
									2739	9									
05	16368	X	16368	-0-		-0-	-0-		13340	3	148	4	Y	2618	2666	0	10	8	167
									2880	9									
06	15840	X	15840	-0-		-0-	-0-		12697	3	67	4	Y	2796	2751	0	45	8	167
									3076	9									
07	14012	X	12968	-0-		-1044	-0-		11234	3	62	4	Y	1520	1573	0	26	8	88
									1672	9									
08	2570	X	2570	-0-		-0-	-0-		828	3	38	4	Y	1549	1505	0			132
									1704	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16337	X	4005	-0-		-12332	-0-		2070	3	29	4	Y	1733	1979	0			54
									1906	9									
04	15810	X	708	-0-		-15102	-0-		47	3	11	4	Y	591	590	0			55
									650	9									
05	16089	X	14611	-0-		-1478	-0-		11222	3	144	4	Y	2950	2806	0	12	8	187
									3245	9									
06	15570	X	14284	-0-		-1286	-0-		11861	3	55	4	Y	2153	2179	0	35	8	126
									2368	9									
07	19379	X	19379	-0-		-0-	-0-		13713	3	112	4	Y	5049	4842	0	38	8	295
									5554	9									
08	6377	X	6377	-0-		-0-	-0-		1330	3	78	4	Y	4517	4427	0	2	1	383
									4969	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17391	X	17016	-0-		-375	-0-		14946	3	44	4	Y	1842	1962	0			55
									2026	9									
04	18090	X	14934	-0-		-3156	-0-		12729	3	35	4	Y	1973	1850	0			178
									2170	9									
05	18693	X	14758	-0-		-3935	-0-		12389	3	129	4	Y	2036	2075	0	9	8	130
									2240	9									
06	18090	X	15046	-0-		-3044	-0-		12338	3	54	4	Y	2413	2360	0	39	8	144
									2654	9									
07	17112	X	17066	-0-		-46	-0-		13845	3	78	4	Y	2857	2806	0	28	8	167
									3143	9									
08	4552	X	4552	-0-		-0-	-0-		1314	3	55	4	Y	2894	2814	0	1	1	246
									3183	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15528	X	15528	-0-		-0-	-0-		12036	3	60	4	Y	3120	3108	0			96
									3432	9									
04	14880	X	14253	-0-		-627	-0-		11885	3	41	4	Y	2115	2020	0			191
									2327	9									
05	15376	X	12058	-0-		-3318	-0-		10405	3	105	4	Y	1407	1500	0	9	8	89
									1548	9									
06	15030	X	14459	-0-		-571	-0-		11970	3	54	4	Y	2214	2135	0	36	8	132
									2435	9									
07	15531	X	12569	-0-		-2962	-0-		11858	3	48	4	Y	603	674	0	28	8	33
									663	9									
08	1687	X	1687	-0-		-0-	-0-		871	3	26	4	Y	718	689	0	1	1	61
									790	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13609	X	10574	-0-		-3035	-0-	8991	3	41	4	Y	1402	1463	0			42
								1542	9									
04	12958	X	12958	-0-		-0-	-0-	10421	3	48	4	Y	2263	2099	0			206
								2489	9									
05	12059	X	8509	-0-		-3550	-0-	6942	3	80	4	Y	1352	1464	0	8	8	86
								1487	9									
06	11220	X	8477	-0-		-2743	-0-	6892	3	36	4	Y	1408	1387	0	23	8	84
								1549	9									
07	13392	X	12137	-0-		-1255	-0-	9803	3	67	4	Y	2061	1990	0	35	8	120
								2267	9									
08	2602	X	2602	-0-		-0-	-0-	772	3	40	4	Y	1627	1609	0			138
								1790	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25792	X	1734	-0-		-24058	-0-	10	1	1247	3	Y	429	626	0			15
								5	4	472	9							
04	17820	X	3066	-0-		-14754	-0-	15	1	2376	3	Y	609	618	0	2	1	4
								5	4	670	9							
05	18414	X	11129	-0-		-7285	-0-	47	1	8446	3	Y	2391	2378	0	5	1	12
								6	4	2630	9							
06	43408	X	43408	-0-		-0-	-0-	439	1	39879	3	Y	2718	2696	0	16	1	18
								100	4	2990	9							
07	27246	X	27246	-0-		-0-	-0-	166	1	22935	3	Y	3703	3688	0	5	1	28
								72	4	4073	9							
08	27695	X	27695	-0-		-0-	-0-	153	1	22533	3	Y	4481	4469	0	12	1	28
								80	4	4929	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21235	X	14742	-0-		-6493	-0-	11844	3	58	4	Y	2582	2609	0			79
								2840	9									
04	14700	X	11396	-0-		-3304	-0-	9019	3	44	4	Y	2121	2007	0			193
								2333	9									
05	11756	X	11756	-0-		-0-	-0-	9131	3	115	4	Y	2282	2317	0	12	8	146
								2510	9									
06	14280	X	12298	-0-		-1982	-0-	9370	3	64	4	Y	2604	2550	0	45	8	155
								2864	9									
07	14756	X	12300	-0-		-2456	-0-	9654	3	69	4	Y	2343	2327	0	35	8	136
								2577	9									
08	1142	X	1142	-0-		-0-	-0-	88	3	21	4	Y	939	995	0			80
								1033	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11067	X	10581	-0-		-486	-0-	7024	3	47	4	N	3191	3313	1			238
								3510	9									
04	10710	X	10145	-0-		-565	-0-	7501	3	254	4	N	2173	2132	1			279
								2390	9									
05	11067	X	10017	-0-		-1050	-0-	7265	3	253	4	N	2272	2308	1			243
								2499	9									
06	10710	X	8534	-0-		-2176	-0-	6393	3	210	4	N	1755	1710	1			288
								1931	9									
07	10571	X	8162	-0-		-2409	-0-	5834	3	230	4	N	1907	1913	1			282
								2098	9									
08	13402	X	13402	-0-		-0-	-0-	10193	3	327	4	N	2620	2701	1			201
								2882	9									

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. (I) GAS 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	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	144	1	1110	3	Y	6	13	1			-0-
							88	4	7	9							
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	79	1	2241	3	Y	107	105	1			2
							58	4	118	9							
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	23	25	1			-0-
							25	9									
06	3000	N	4142	-0-	1142	1142	137	1	3338	3	Y	605	601	1			4
							1	4	666	9							
07	3100	N	7449	-0-	4349	5491	18	1	6143	3	Y	1153	1150	1			7
							20	4	1268	9							
08	13288	X	7797	-0-	-5491	-0-	9	1	6948	3	Y	747	747	1			7
							18	4	822	9							

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. (I) GAS 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	5425	X	16	-0-	-5409	-0-	11	1	5	4	Y	-0-	61	1			-0-
04	5490	X	30	-0-	-5460	-0-	6	1	11	3	Y	7	7	1			-0-
							5	4	8	9							
05	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-					-0-
06	5490	X	1155	-0-	-4335	-0-	164	1	950	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
07	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	18	1	2257	3	Y	211	210	1			1
							7	4	232	9							
08	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	7	1	1496	3	Y	216	215	1			2
							5	4	238	9							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287620 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10218 - 20455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8990	X	1659	-0-	-7331	-0-	115	1	936	3	Y	524	319	1			211
							32	4	576	9							
04	330	X	100	-0-	-230	-0-	57	1	3	3	Y	12	223	1			-0-
							27	4	13	9							
05	341	X	42	-0-	-299	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	1620	X	479	-0-	-1141	-0-	121	1	314	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
07	1674	X	401	-0-	-1273	-0-	15	1	344	3	Y	37	37	1			-0-
							1	4	41	9							
08	800	N	960	-0-	160	160	7	1	900	3	Y	45	45	1			-0-
							3	4	50	9							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287662 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10314 - 20316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	667	-0-	-1720	-0-	10	1	405	3	Y	226	187	1			91
							3	4	249	9							
04	5940	X	24	-0-	-5916	-0-	4	3	20	9	Y	18	109	1			-0-
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					-0-
06	5940	X	373	-0-	-5567	-0-	102	1	37	3	Y	210	208	1			2
							3	4	231	9							
07	682	X	371	-0-	-311	-0-	6	1	41	3	Y	292	292	1			2
							3	4	321	9							
08	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	5	1	3950	3	Y	645	641	1			6
							13	4	710	9							

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. 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
03	43152	X	9004	-0-		-34148	-0-		52	1	6688	3	Y	1981	1920	0	1	1	71
									85	4	2179	9							
04	41760	X	38378	-0-		-3382	-0-		211	1	32941	3	Y	4674	4693	0	23	1	29
									85	4	5141	9							
05	43152	X	968	-0-		-42184	-0-		110	3	2	4	Y	778	803	0			4
									856	9									
06	14130	X	8114	-0-		-6016	-0-		99	1	7555	3	Y	401	399	0	3	1	3
									19	4	441	9							
07	39649	X	3334	-0-		-36315	-0-		20	1	2788	3	Y	439	438	0	1	1	3
									43	4	483	9							
08	12610	X	12610	-0-		-0-	-0-		71	1	10381	3	Y	1924	1909	0	6	1	12
									42	4	2116	9							

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. 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
03	13082	X	7836	-0-		-5246	-0-		8	1	7665	3	Y	126	132	0	2	1	3
									24	4	139	9							
04	8987	X	8987	-0-		-0-	-0-		50	1	7973	3	Y	860	825	0	7	1	31
									18	4	946	9							
05	9136	X	9136	-0-		-0-	-0-		58	1	7923	3	Y	1034	1031	0	6	1	28
									18	4	1137	9							
06	9868	X	9868	-0-		-0-	-0-		59	1	8316	3	Y	1338	1324	0	5	1	37
									21	4	1472	9							
07	10203	X	10203	-0-		-0-	-0-		179	1	8546	3	Y	1325	1310	0	3	1	49
									20	4	1458	9							
08	5498	X	5498	-0-		-0-	-0-		69	1	4648	3	Y	694	697	0	3	1	43
									18	4	763	9							

STATE CORREA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288098 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 11260 PERF.11334 - 21247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	42377	X	38047	-0-		-4330	-0-		14	1	35666	3	Y	1981	1996	0	10	1	56
									188	4	2179	9							
04	41010	X	36639	-0-		-4371	-0-		78	1	34357	3	Y	1972	1910	0	49	1	69
									35	4	2169	9							
05	42927	X	42927	-0-		-0-	-0-		123	1	40185	3	Y	2343	2306	0	45	1	61
									42	4	2577	9							
06	40140	X	25905	-0-		-14235	-0-		61	1	24788	3	Y	940	957	0	20	1	24
									22	4	1034	9							
07	42025	X	42025	-0-		-0-	-0-		296	1	40469	3	Y	1120	1086	0	19	1	39
									28	4	1232	9							
08	13317	X	13317	-0-		-0-	-0-		88	1	12755	3	Y	423	424	0	13	1	25
									9	4	465	9							

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. 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
03	25048	X	6533	-0-		-18515	-0-		1701	1	4183	3	Y	562	385	0	1	1	771
									31	4	618	9							
04	24240	X	2144	-0-		-22096	-0-		319	1	1611	3	Y	176	819	0	1	1	127
									20	4	194	9							
05	25048	X	9249	-0-		-15799	-0-		317	1	7945	3	Y	874	614	0	5	1	382
									26	4	961	9							
06	10320	X	6629	-0-		-3691	-0-		732	1	5125	3	Y	676	739	0	3	1	316
									28	4	744	9							
07	16025	X	16025	-0-		-0-	-0-		1032	1	13291	3	Y	1501	1029	0	4	1	784
									51	4	1651	9							
08	18921	X	18921	-0-		-0-	-0-		1477	1	15942	3	Y	1310	1465	0	12	1	617
									61	4	1441	9							

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. 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
03	14282	X	14282	-0-		-0-	-0-	5390	1	8477	3	Y	349	308	0	1	1	512
								31	4	384	9							
04	15307	X	15307	-0-		-0-	-0-	875	1	13317	3	Y	988	779	0	7	1	714
								28	4	1087	9							
05	19020	X	19020	-0-		-0-	-0-	460	1	17036	3	Y	1349	1465	0	7	1	591
								40	4	1484	9							
06	13830	X	11691	-0-		-2139	-0-	814	1	9921	3	Y	835	1031	0	3	1	392
								37	4	919	9							
07	15810	X	9816	-0-		-5994	-0-	919	1	7996	3	Y	785	764	0	1	1	412
								37	4	864	9							
08	11736	X	11736	-0-		-0-	-0-	1410	1	9287	3	Y	897	879	0	5	1	425
								52	4	987	9							

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. 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
03	15872	X	15314	-0-		-558	-0-	14535	3	22	4	Y	688	699	0	3	1	116
								757	9									
04	16170	X	15965	-0-		-205	-0-	14919	3	25	4	Y	928	774	0	11	1	259
								1021	9									
05	16709	X	15447	-0-		-1262	-0-	14466	3	20	4	Y	874	1053	0	9	1	71
								961	9									
06	21184	X	21184	-0-		-0-	-0-	20630	3	20	4	Y	485	483	0	9	1	64
								534	9									
07	18264	X	18264	-0-		-0-	-0-	17443	3	22	4	Y	726	647	0	4	1	139
								799	9									
08	15351	X	15351	-0-		-0-	-0-	14356	3	42	4	Y	866	863	0	8	1	134
								953	9									

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. 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
03	20165	X	20165	-0-		-0-	-0-	18095	3	28	4	Y	1856	1816	0	5	1	315
								2042	9									
04	18540	X	16880	-0-		-1660	-0-	15493	3	35	4	Y	1229	1186	0	15	1	343
								1352	9									
05	20491	X	20433	-0-		-58	-0-	19004	3	29	4	Y	1273	1499	0	14	1	103
								1400	9									
06	19830	X	10286	-0-		-9544	-0-	10186	3	9	4	Y	83	172	0	5	1	9
								91	9									
07	20491	X	14977	-0-		-5514	-0-	14395	3	18	4	Y	513	420	0	5	1	97
								564	9									
08	19224	X	19224	-0-		-0-	-0-	18051	3	26	4	Y	1043	966	0	13	1	161
								1147	9									

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. 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
03	22010	X	19590	-0-		-2420	-0-	17936	3	27	4	Y	1479	1361	0	4	1	251
								1627	9									
04	20850	X	12078	-0-		-8772	-0-	10608	3	47	4	Y	1294	1170	0	8	1	367
								1423	9									
05	21545	X	18882	-0-		-2663	-0-	15750	3	42	4	Y	2809	2934	0	9	1	233
								3090	9									
06	20130	X	15993	-0-		-4137	-0-	14762	3	28	4	Y	1094	1171	0	6	1	150
								1203	9									
07	19592	X	17049	-0-		-2543	-0-	14383	3	37	4	Y	2390	2073	0	3	1	464
								2629	9									
08	14979	X	14979	-0-		-0-	-0-	14430	3	21	4	Y	480	862	0	9	1	73
								528	9									

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. 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
03	20584	X	11749	-0-		-8835	-0-		11023	3	32	4	Y	631	686	0	2	1	47
									694	9									
04	21420	X	9629	-0-		-11791	-0-		8803	3	32	4	Y	722	685	0	6	1	78
									794	9									
05	22134	X	9750	-0-		-12384	-0-		8567	3	46	4	Y	1034	987	0	5	1	120
									1137	9									
06	21420	X	7711	-0-		-13709	-0-		7392	3	21	4	Y	271	359	0	3	1	29
									298	9									
07	11749	X	793	-0-		-10956	-0-		4	1	707	3	Y	68	85	0			12
									7	4	75	9							
08	126	X	126	-0-		-0-	-0-		6	1	6	3	Y	95	80	0			27
									9	4	105	9							

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. 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
03	17329	X	8332	-0-		-8997	-0-		6708	3	25	4	Y	1454	1415	0	2	1	109
									1599	9									
04	16770	X	15681	-0-		-1089	-0-		14565	3	45	4	Y	974	968	0	11	1	104
									1071	9									
05	14783	X	14783	-0-		-0-	-0-		13443	3	55	4	Y	1168	1128	0	10	1	134
									1285	9									
06	13350	X	13070	-0-		-280	-0-		11137	3	23	4	Y	1736	1673	0	6	1	191
									1910	9									
07	16213	X	6954	-0-		-9259	-0-		15	1	6191	3	Y	656	729	0	2	1	116
									26	4	722	9							
08	10958	X	10958	-0-		-0-	-0-		13	1	9519	3	Y	1277	1027	0	7	1	359
									21	4	1405	9							

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. 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
03	26213	X	26213	-0-		-0-	-0-		23698	3	72	4	Y	2221	2255	1			153
									2443	9									
04	30432	X	30432	-0-		-0-	-0-		26775	3	83	4	Y	3249	3198	1			204
									3574	9									
05	31802	X	31802	-0-		-0-	-0-		28789	3	88	4	Y	2659	2726	1			137
									2925	9									
06	29430	X	26923	-0-		-2507	-0-		24281	3	75	4	Y	2334	2393	1			78
									2567	9									
07	31434	X	28857	-0-		-2577	-0-		25937	3	84	4	Y	2578	2549	1			107
									2836	9									
08	31083	X	31083	-0-		-0-	-0-		27885	3	86	4	Y	2829	2665	1			271
									3112	9									

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. 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
03	7843	X	5885	-0-		-1958	-0-		4008	3	6	4	Y	1701	1663	0	6	1	49
									1871	9									
04	7590	X	4465	-0-		-3125	-0-		2571	3	5	4	Y	1717	1730	0	1	1	34
									1889	9					1	8			
05	7843	X	3889	-0-		-3954	-0-		2822	3	4	4	Y	966	983	0	1	1	16
									1063	9									
06	7410	X	3905	-0-		-3505	-0-		2835	3	4	4	Y	969	974	0	1	1	10
									1066	9									
07	5890	X	3768	-0-		-2122	-0-		2639	3	1129	9	Y	1026	1021	0			15
08	4723	X	4723	-0-		-0-	-0-		2	1	3562	3	Y	1049	1047	0			17
									5	4	1154	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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
03	20987	X	15850	-0-		-5137	-0-		10	1	13632	3	Y	1871	1867	0	4	1	54
									150	4	2058	9							
04	19650	X	14758	-0-		-4892	-0-		56	1	12955	3	Y	1571	1556	0	11	1	58
									19	4	1728	9							
05	19499	X	14184	-0-		-5315	-0-		67	1	12468	3	Y	1482	1491	0	9	1	40
									19	4	1630	9							
06	15780	X	12302	-0-		-3478	-0-		61	1	10918	3	Y	1188	1190	0	5	1	33
									16	4	1307	9							
07	16306	X	12472	-0-		-3834	-0-		199	1	10609	3	Y	1483	1458	0	3	1	55
									33	4	1631	9							
08	4698	X	4698	-0-		-0-	-0-		71	1	3966	3	Y	586	602	0	3	1	36
									16	4	645	9							

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. 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
03	30659	X	20215	-0-		-10444	-0-		10	1	20050	3	Y	128	124	0	4	1	3
									14	4	141	9							
04	25871	X	25871	-0-		-0-	-0-		67	1	23451	3	Y	2116	2025	0	17	1	77
									25	4	2328	9							
05	26183	X	26183	-0-		-0-	-0-		66	1	23695	3	Y	2178	2180	0	17	1	58
									26	4	2396	9							
06	29082	X	29082	-0-		-0-	-0-		89	1	26341	3	Y	2384	2363	0	14	1	65
									30	4	2622	9							
07	26722	X	25660	-0-		-1062	-0-		240	1	23489	3	Y	1687	1683	0	7	1	62
									75	4	1856	9							
08	20193	X	20193	-0-		-0-	-0-		144	1	19564	3	Y	426	450	0	13	1	25
									16	4	469	9							

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. 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
03	22537	X	17887	-0-		-4650	-0-		11	1	15982	3	Y	1597	1584	0	4	1	46
									137	4	1757	9							
04	20730	X	14295	-0-		-6435	-0-		58	1	13213	3	Y	916	919	0	10	1	33
									16	4	1008	9							
05	19096	X	15070	-0-		-4026	-0-		70	1	14329	3	Y	596	604	0	9	1	16
									15	4	656	9							
06	17310	X	14704	-0-		-2606	-0-		70	1	13978	3	Y	584	578	0	6	1	16
									14	4	642	9							
07	17887	X	13915	-0-		-3972	-0-		185	1	13335	3	Y	347	347	0	4	1	12
									13	4	382	9							
08	5503	X	5503	-0-		-0-	-0-		52	1	5170	3	Y	241	235	0	3	1	15
									16	4	265	9							

STATE CORREA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288538 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11040 - 20986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43927	X	37433	-0-		-6494	-0-		13	1	33765	3	Y	3087	3071	0	8	1	88
									259	4	3396	9							
04	37890	X	37525	-0-		-365	-0-		86	1	34470	3	Y	2671	2634	0	28	1	97
									31	4	2938	9							
05	37789	X	37056	-0-		-733	-0-		105	1	33966	3	Y	2684	2683	0	27	1	71
									33	4	2952	9							
06	36570	X	33964	-0-		-2606	-0-		101	1	31147	3	Y	2441	2427	0	18	1	67
									31	4	2685	9							
07	38781	X	33201	-0-		-5580	-0-		310	1	30269	3	Y	2359	2329	0	10	1	87
									27	4	2595	9							
08	17390	X	17390	-0-		-0-	-0-		131	1	16011	3	Y	1116	1123	0	12	1	68
									20	4	1228	9							

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. 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
03	20443	X	20443	-0-		-0-	-0-		19442	3	48	4	Y	866	876	1			60
									953	9									
04	19672	X	19672	-0-		-0-	-0-		18748	3	44	4	Y	800	810	1			50
									880	9									
05	20243	X	19994	-0-		-249	-0-		18747	3	48	4	Y	1090	1084	1			56
									1199	9									
06	19770	X	18771	-0-		-999	-0-		17726	3	48	4	Y	906	932	1			30
									997	9									
07	20429	X	18365	-0-		-2064	-0-		17346	3	47	4	Y	884	877	1			37
									972	9									
08	18902	X	18902	-0-		-0-	-0-		17637	3	52	4	Y	1103	1034	1			106
									1213	9									

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 51H RRCID -> 288816 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10264 - 19395

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
03	46252	X	44554	-0-		-1698	-0-		375	1	41334	3	Y	2559	2491	1			247
									30	4	2815	9							
04	44910	X	40161	-0-		-4749	-0-		326	1	37285	3	Y	2284	2301	1			230
									38	4	2512	9							
05	46407	X	40563	-0-		-5844	-0-		331	1	37852	3	Y	2121	2084	1	102	8	165
									47	4	2333	9							
06	44910	X	29480	-0-		-15430	-0-		458	1	27095	3	Y	1693	1579	1	25	8	254
									65	4	1862	9							
07	44547	X	23824	-0-		-20723	-0-		273	1	22022	3	Y	1277	1137	1	184	8	210
									124	4	1405	9							
*08	35480	X	35480	-0-		-0-	-0-		359	1	32680	3	Y	2189	2175	1	29	8	195
									33	4	2408	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. 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
03	17205	X	15484	-0-		-1721	-0-		13261	3	5	4	Y	2016	1998	0	29	1	78
									2218	9									
04	16140	X	15451	-0-		-689	-0-		13287	3	2	4	Y	1965	1983	0	8	1	51
									2162	9					1	8			
05	16895	X	16303	-0-		-592	-0-		14059	3	48	4	Y	1996	1987	0	5	1	55
									2196	9									
06	16350	X	14719	-0-		-1631	-0-		12954	3	10	4	Y	1595	1607	0	3	1	40
									1755	9									
07	16895	X	14658	-0-		-2237	-0-		12842	3	11	4	Y	1641	1640	0	2	1	39
									1805	9									
08	15474	X	15474	-0-		-0-	-0-		13426	3	3	4	Y	1859	1768	0	68	1	62
									2045	9									

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. 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
03	9424	X	9424	-0-		-0-	-0-		8680	3	4	4	Y	673	641	0	20	1	26
									740	9									
04	9094	X	9094	-0-		-0-	-0-		8655	3	1	4	Y	398	408	0	5	1	10
									438	9					1	8			
05	8928	X	8894	-0-		-34	-0-		8529	3	37	4	Y	298	297	0	3	1	8
									328	9									
06	8910	X	3578	-0-		-5332	-0-		3467	3	3	4	Y	98	103	0	1	1	2
									108	9									
07	9207	X	8209	-0-		-998	-0-		7700	3	6	4	Y	457	447	0	1	1	11
									503	9									
08	8298	X	8298	-0-		-0-	-0-		7434	3	2	4	Y	784	740	0	29	1	26
									862	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289009 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11878 PERF.12013 - 16765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-		6348	3	3	4	Y	849	841	0	12	1	33
								934	9									
04	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-		6616	3	2	4	Y	808	815	0	4	1	21
								889	9					1	8			
05	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-		7691	3	49	4	Y	805	801	0	3	1	22
								886	9									
06	7020	X	3689	-0-	-3331	-0-		3552	3	5	4	Y	120	138	0	1	1	3
								132	9									
07	7254	X	6494	-0-	-760	-0-		6135	3	7	4	Y	320	314	0	1	1	8
								352	9									
08	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-		6539	3	3	4	Y	682	642	0	25	1	23
								750	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	9589	-0-	-114	-0-		8346	3	5	4	Y	1125	1109	0	19	1	44
								1238	9									
04	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-		9543	3	2	4	Y	898	912	0	6	1	23
								988	9					1	8			
05	9703	X	8571	-0-	-1132	-0-		7723	3	33	4	Y	741	741	0	3	1	20
								815	9									
06	9390	X	7794	-0-	-1596	-0-		7062	3	7	4	Y	659	661	0	2	1	16
								725	9									
07	9703	X	8013	-0-	-1690	-0-		7285	3	7	4	Y	655	653	0	2	1	16
								721	9									
08	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-		8577	3	3	4	Y	897	850	0	33	1	30
								987	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43958	X	30646	-0-	-13312	-0-		245	1	29980	3	Y	334	364	0	5	1	29
								54	4	367	9							
04	42420	X	32718	-0-	-9702	-0-		262	1	29977	3	Y	2201	2023	0	18	1	189
								58	4	2421	9							
05	36394	X	33162	-0-	-3232	-0-		173	1	30525	3	Y	2028	2093	0	15	1	109
								233	4	2231	9							
06	35220	X	20264	-0-	-14956	-0-		99	1	19528	3	Y	566	636	0	7	1	32
								14	4	623	9							
07	33821	X	25617	-0-	-8204	-0-		240	1	23385	3	Y	1743	1625	0	5	1	145
								75	4	1917	9							
08	21452	X	21452	-0-	-0-	-0-		134	1	18930	3	Y	2102	2071	0	9	1	167
								76	4	2312	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2277	-0-	-420	-0-		318	3	17	4	Y	1765	1783	0			169
								1942	9									
04	2670	X	2227	-0-	-443	-0-		355	3	28	4	Y	1676	1698	0			147
								1844	9									
05	2945	X	1223	-0-	-1722	-0-		2	1	394	3	Y	637	749	0			35
								126	4	701	9							
06	2850	X	462	-0-	-2388	-0-		1	1	297	3	Y	135	162	0			8
								15	4	149	9							
07	2945	X	1852	-0-	-1093	-0-		14	1	1428	3	Y	323	304	0			27
								55	4	355	9							
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-		87	3	44	4	Y	484	472	0			39
								532	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2113H RRCID -> 289162 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10721 - 20852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17546	X	8252	-0-		-9294		-0-	60	1	7385	3	Y	708	754	0	3	1	66
									28	4	779	9							
04	16980	X	4489	-0-		-12491		-0-	35	1	4036	3	Y	352	382	0	6	1	30
									31	4	387	9							
05	14911	X	11235	-0-		-3676		-0-	54	1	9650	3	Y	1258	1209	0	11	1	68
									147	4	1384	9							
06	15033	X	15033	-0-		-0-		-0-	64	1	12984	3	Y	1791	1747	0	10	1	102
									15	4	1970	9							
07	13760	X	13760	-0-		-0-		-0-	124	1	12100	3	Y	1342	1327	0	6	1	111
									60	4	1476	9							
08	11433	X	11433	-0-		-0-		-0-	68	1	9719	3	Y	1442	1433	0	5	1	115
									60	4	1586	9							

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2118H RRCID -> 289163 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10690 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11718	X	8422	-0-		-3296		-0-	53	1	6670	3	Y	1522	1527	0	1	1	145
									25	4	1674	9							
04	12390	X	10511	-0-		-1879		-0-	77	1	8911	3	Y	1362	1384	0	5	1	118
									25	4	1498	9							
05	13950	X	9480	-0-		-4470		-0-	45	1	7985	3	Y	1223	1270	0	4	1	67
									105	4	1345	9							
06	13500	X	9626	-0-		-3874		-0-	41	1	8226	3	Y	1224	1217	0	3	1	71
									13	4	1346	9							
07	13950	X	11808	-0-		-2142		-0-	103	1	10096	3	Y	1409	1360	0	2	1	118
									59	4	1550	9							
08	6315	X	6315	-0-		-0-		-0-	37	1	5216	3	Y	916	958	0	3	1	73
									54	4	1008	9							

STATE DIAGON ALLEY A WELL #: 1H RRCID -> 289164 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10725 - 20795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36816	X	36816	-0-		-0-		-0-	269	1	33579	3	Y	2640	2641	0	7	1	249
									64	4	2904	9							
04	36294	X	36294	-0-		-0-		-0-	282	1	32680	3	Y	2960	2933	0	22	1	254
									76	4	3256	9							
05	37117	X	37117	-0-		-0-		-0-	184	1	32847	3	Y	3457	3506	0	17	1	188
									283	4	3803	9							
06	35520	X	30665	-0-		-4855		-0-	136	1	27374	3	Y	2837	2852	0	10	1	163
									34	4	3121	9							
07	37510	X	18898	-0-		-18612		-0-	163	1	16197	3	Y	2204	2180	0	3	1	184
									114	4	2424	9							
08	24196	X	24196	-0-		-0-		-0-	149	1	21120	3	Y	2551	2522	0	10	1	203
									121	4	2806	9							

STATE DIAGON ALLEY B WELL #: 2H RRCID -> 289165 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10707 - 20845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12307	X	4665	-0-		-7642		-0-	20	1	2746	3	Y	1691	1718	0	1	1	161
									39	4	1860	9							
04	14310	X	56	-0-		-14254		-0-	3	3	33	4	Y	18	177	0			2
									20	9									
05	14787	X	200	-0-		-14587		-0-	6	3	132	4	Y	56	55	0			3
									62	9									
06	14310	X	5055	-0-		-9255		-0-	19	1	3981	3	Y	944	890	0	2	1	55
									17	4	1038	9							
07	14787	X	7381	-0-		-7406		-0-	60	1	6013	3	Y	1117	1077	0	1	1	94
									79	4	1229	9							
08	180	X	180	-0-		-0-		-0-	22	3	22	4	Y	124	208	0			10
									136	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 24-13 C WELL #: 3H RRCID -> 289234 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11625 - 21527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	27280	X	10877	-0-		-16403	-0-		76	1	9297	3	Y	1291	1313	0			3
									84	4	1420	9							
04	25920	X	24379	-0-		-1541	-0-		133	1	18617	3	Y	4920	4900	0			23
									217	4	5412	9							
05	26784	X	22254	-0-		-4530	-0-		89	1	17284	3	Y	4265	4239	0	14	8	35
									189	4	4692	9							
06	23760	X	22351	-0-		-1409	-0-		44	1	17353	3	Y	4468	4449	0	8	8	46
									39	4	4915	9							
07	26332	X	26332	-0-		-0-	-0-		49	1	19452	3	Y	6175	6058	0	56	1	63
									38	4	6793	9			44	8			
08	24088	X	24088	-0-		-0-	-0-		26	1	18724	3	Y	4790	4794	0	13	1	46
									69	4	5269	9							

APOLLO 7 WELL #: 8H RRCID -> 289258 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 11990 PERF.12242 - 16841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	8649	X	7665	-0-		-984	-0-		6851	3	27	4	Y	715	704	0	16	1	37
									787	9									
04	8370	X	6988	-0-		-1382	-0-		6183	3	26	4	Y	708	710	0	3	1	31
									779	9					1	8			
05	8649	X	7244	-0-		-1405	-0-		6283	3	30	4	Y	846	838	0	2	1	37
									931	9									
06	7715	X	7715	-0-		-0-	-0-		6974	3	26	4	Y	650	660	0	2	1	25
									715	9									
07	7905	X	7372	-0-		-533	-0-		6625	3	25	4	Y	656	653	0	1	1	27
									722	9									
08	7866	X	7866	-0-		-0-	-0-		6946	3	29	4	Y	810	793	0	1	1	43
									891	9									

APOLLO 7 WELL #: 5H RRCID -> 289259 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12217 - 16896

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
03	12834	X	11037	-0-		-1797	-0-		9825	3	34	4	Y	1071	1062	0	21	1	56
									1178	9									
04	12420	X	10245	-0-		-2175	-0-		9083	3	31	4	Y	1028	1034	0	4	1	45
									1131	9					1	8			
05	12834	X	10197	-0-		-2637	-0-		8923	3	35	4	Y	1126	1118	0	4	1	49
									1239	9									
06	11220	X	10532	-0-		-688	-0-		9342	3	33	4	Y	1052	1058	0	2	1	41
									1157	9									
07	11346	X	9589	-0-		-1757	-0-		8543	3	30	4	Y	924	926	0	1	1	38
									1016	9									
08	8846	X	8846	-0-		-0-	-0-		7877	3	28	4	Y	855	847	0	1	1	45
									941	9									

APOLLO 7 WELL #: 4H RRCID -> 289260 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12187 - 16709

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
03	7998	X	7799	-0-		-199	-0-		7065	3	33	4	Y	637	628	0	16	1	33
									701	9									
04	7740	X	7227	-0-		-513	-0-		6477	3	31	4	Y	654	654	0	4	1	28
									719	9					1	8			
05	7998	X	7399	-0-		-599	-0-		6606	3	34	4	Y	690	685	0	3	1	30
									759	9									
06	7620	X	7130	-0-		-490	-0-		6445	3	32	4	Y	594	599	0	2	1	23
									653	9									
07	7874	X	7188	-0-		-686	-0-		6522	3	32	4	Y	576	574	0	1	1	24
									634	9									
08	6982	X	6982	-0-		-0-	-0-		6413	3	30	4	Y	490	487	0	1	1	26
									539	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APOLLO 7 WELL #: 9H RRCID -> 289263 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12158 - 16889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8402	X	8402	-0-		-0-	-0-	7287 1085	3 9	30	4	Y	986	978	0	16	1	52
04	7980	X	7262	-0-		-718	-0-	6235 1001	3 9	26	4	Y	910	918 1	0 8	4	1	39
05	8246	X	7481	-0-		-765	-0-	6328 1123	3 9	30	4	Y	1021	1012	0	3	1	45
06	7980	X	7561	-0-		-419	-0-	6518 1014	3 9	29	4	Y	922	929	0	2	1	36
07	8246	X	7060	-0-		-1186	-0-	6057 976	3 9	27	4	Y	887	885	0	1	1	37
08	7079	X	7079	-0-		-0-	-0-	6030 1022	3 9	27	4	Y	929	916	0	1	1	49

APOLLO 7 WELL #: 10H RRCID -> 289264 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12206 - 16818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11315	X	11144	-0-		-171	-0-	10063 1045	3 9	36	4	Y	950	950	0	18	1	50
04	10950	X	9791	-0-		-1159	-0-	8677 1080	3 9	34	4	Y	982	984 1	0 8	4	1	43
05	11315	X	10089	-0-		-1226	-0-	8883 1168	3 9	38	4	Y	1062	1056	0	3	1	46
06	10950	X	10701	-0-		-249	-0-	9465 1197	3 9	39	4	Y	1088	1090	0	2	1	42
07	11315	X	9685	-0-		-1630	-0-	8607 1044	3 9	34	4	Y	949	951	0	1	1	39
08	9319	X	9319	-0-		-0-	-0-	8289 996	3 9	34	4	Y	905	895	0	1	1	48

APOLLO 7 WELL #: 6H RRCID -> 289265 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12119 - 16824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8834	X	8834	-0-		-0-	-0-	7691 1111	3 9	32	4	Y	1010	1016	0	17	1	53
04	7495	X	7495	-0-		-0-	-0-	6727 744	3 9	24	4	Y	676	696 1	0 8	3	1	29
05	8804	X	7825	-0-		-979	-0-	7122 677	3 9	26	4	Y	615	615	0	2	1	27
06	8550	X	8437	-0-		-113	-0-	7473 934	3 9	30	4	Y	849	842	0	1	1	33
07	9704	X	9704	-0-		-0-	-0-	8942 733	3 9	29	4	Y	666	670	0	1	1	28
08	9284	X	9284	-0-		-0-	-0-	8458 796	3 9	30	4	Y	724	713	0	1	1	38

APOLLO 7 WELL #: 7H RRCID -> 289266 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12194 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	6677	-0-		-732	-0-	5812 843	3 9	22	4	Y	766	760	0	12	1	40
04	7170	X	5863	-0-		-1307	-0-	5059 785	3 9	19	4	Y	714	720	0	3	1	31
05	7409	X	6206	-0-		-1203	-0-	5218 964	3 9	24	4	Y	876	867	0	2	1	38
06	6450	X	6199	-0-		-251	-0-	5344 834	3 9	21	4	Y	758	766	0	1	1	29
07	6665	X	6150	-0-		-515	-0-	5259 869	3 9	22	4	Y	790	785	0	1	1	33
08	6358	X	6358	-0-		-0-	-0-	5441 894	3 9	23	4	Y	813	803	0			43

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APOLLO 7 WELL #: 11H RRCID -> 289267 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12396 - 16887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9858	X	6099	-0-		-3759	-0-		5384	3	22	4	Y	630	632	0	12	1	33
									693	9									
04	9540	X	6432	-0-		-3108	-0-		5565	3	25	4	Y	765	761	0	3	1	33
									842	9					1	8			
05	9796	X	7165	-0-		-2631	-0-		6320	3	27	4	Y	744	742	0	3	1	32
									818	9									
06	9480	X	6889	-0-		-2591	-0-		6182	3	24	4	Y	621	627	0	2	1	24
									683	9									
07	9424	X	7942	-0-		-1482	-0-		6947	3	29	4	Y	878	865	0	1	1	36
									966	9									
08	7076	X	7076	-0-		-0-	-0-		6177	3	27	4	Y	793	786	0	1	1	42
									872	9									

LINK VJ RANCH 24-13 A WELL #: 1H RRCID -> 289327 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11510 - 21551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23281	X	342	-0-		-22939	-0-		41	3	25	4	Y	251	251	0			1
									276	9									
04	18180	X	2469	-0-		-15711	-0-		2	1	587	3	Y	1604	1597	0			8
									116	4	1764	9							
05	18786	X	1674	-0-		-17112	-0-		216	3	81	4	Y	1252	1243	0	7	8	10
									1377	9									
06	18180	X	3450	-0-		-14730	-0-		6	1	2287	3	Y	1037	1031	0	5	8	11
									16	4	1141	9							
07	7835	X	7835	-0-		-0-	-0-		14	1	5663	3	Y	1934	1871	0	17	1	19
									31	4	2127	9			38	8			
08	7055	X	7055	-0-		-0-	-0-		7	1	5017	3	Y	1815	1812	0	4	1	18
									34	4	1997	9							

LINK VJ RANCH 24-13 B WELL #: 2H RRCID -> 289361 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11435 - 21627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24087	X	8527	-0-		-15560	-0-		64	1	7729	3	Y	599	616	0			1
									75	4	659	9							
04	24150	X	16881	-0-		-7269	-0-		106	1	14554	3	Y	1825	1818	0			8
									213	4	2008	9							
05	24955	X	14716	-0-		-10239	-0-		66	1	12752	3	Y	1599	1585	0	9	8	13
									139	4	1759	9							
06	24150	X	15752	-0-		-8398	-0-		33	1	13194	3	Y	2230	2214	0	6	8	23
									72	4	2453	9							
07	21704	X	21704	-0-		-0-	-0-		48	1	18529	3	Y	2794	2719	0	25	1	28
									54	4	3073	9			45	8			
08	21770	X	21770	-0-		-0-	-0-		25	1	18262	3	Y	3067	3053	0	12	1	30
									109	4	3374	9							

LINK VJ RANCH 24-13 D WELL #: 4H RRCID -> 289368 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11603 - 21560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31713	X	13559	-0-		-18154	-0-		99	1	12027	3	Y	1209	1230	0			3
									103	4	1330	9							
04	30690	X	26664	-0-		-4026	-0-		157	1	21671	3	Y	4184	4167	0			20
									234	4	4602	9							
05	31713	X	23048	-0-		-8665	-0-		98	1	18978	3	Y	3429	3408	0	13	8	28
									200	4	3772	9							
06	30690	X	26482	-0-		-4208	-0-		55	1	21791	3	Y	4172	4149	0	8	8	43
									47	4	4589	9							
07	29568	X	29568	-0-		-0-	-0-		63	1	24357	3	Y	4636	4547	0	42	1	47
									48	4	5100	9			43	8			
08	28803	X	28803	-0-		-0-	-0-		33	1	23800	3	Y	4439	4425	0	18	1	43
									87	4	4883	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LINK VJ RANCH 24-13 F WELL #: 6H RRCID -> 289369 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11634 - 21623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	22382	X	2403	-0-		-19979	-0-	13	1	1708	3	Y	582	591	0			2
								42	4	640	9							
04	20220	X	14061	-0-		-6159	-0-	78	1	10826	3	Y	2715	2704	0			13
								170	4	2987	9							
05	19933	X	11562	-0-		-8371	-0-	47	1	9090	3	Y	2068	2045	0	19	8	17
								150	4	2275	9							
06	17640	X	13306	-0-		-4334	-0-	26	1	10291	3	Y	2686	2665	0	10	8	28
								34	4	2955	9							
07	15079	X	15079	-0-		-0-	-0-	30	1	11571	3	Y	3133	3045	0	28	1	32
								32	4	3446	9			56	8			
08	1533	X	1533	-0-		-0-	-0-	2	1	1197	3	Y	260	288	0	1	1	3
								48	4	286	9							

LINK VJ RANCH 24-13 E WELL #: 5H RRCID -> 289373 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 11272 PERF.11676 - 21433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	26908	X	14031	-0-		-12877	-0-	103	1	12529	3	Y	1180	1198	0			3
								101	4	1298	9							
04	27781	X	27781	-0-		-0-	-0-	169	1	23297	3	Y	3722	3707	0			18
								221	4	4094	9							
05	26753	X	25630	-0-		-1123	-0-	104	1	20273	3	Y	4589	4557	0	13	8	37
								205	4	5048	9							
06	25890	X	25211	-0-		-679	-0-	52	1	20554	3	Y	4147	4133	0	8	8	43
								43	4	4562	9							
07	28321	X	28321	-0-		-0-	-0-	59	1	22949	3	Y	4788	4689	0	43	1	49
								46	4	5267	9			50	8			
08	31059	X	31059	-0-		-0-	-0-	35	1	25233	3	Y	5185	5166	0	18	1	50
								87	4	5704	9							

LINK VJ RANCH 24-13 G WELL #: 751H RRCID -> 289376 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12236 - 22218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	83576	X	3720	-0-		-79856	-0-	26	1	3220	3	Y	409	418	0			1
								24	4	450	9							
04	80880	X	10323	-0-		-70557	-0-	70	1	9429	3	Y	702	700	0			3
								52	4	772	9							
05	48980	X	13745	-0-		-35235	-0-	62	1	11974	3	Y	1437	1412	0	17	8	11
								128	4	1581	9							
06	52703	X	52703	-0-		-0-	-0-	121	1	47353	3	Y	4686	4622	0	28	8	47
								74	4	5155	9							
07	61084	X	61084	-0-		-0-	-0-	143	1	54946	3	Y	5389	5199	0	47	1	53
								67	4	5928	9			137	8			
08	54257	X	54257	-0-		-0-	-0-	68	1	48998	3	Y	4606	4579	0	36	1	44
								124	4	5067	9							

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2115H RRCID -> 289379 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10685 - 20753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2188	X	2188	-0-		-0-	-0-	14	1	1795	3	Y	325	298	0			31
								21	4	358	9							
04	1470	X	893	-0-		-577	-0-	5	1	637	3	Y	209	221	0	1	1	18
								21	4	230	9							
05	1519	X	88	-0-		-1431	-0-	3	3	57	4	Y	25	42	0			1
								28	9									
06	2100	X	1987	-0-		-113	-0-	4	1	951	3	Y	929	876	0			54
								10	4	1022	9							
07	2201	X	1152	-0-		-1049	-0-	140	3	41	4	Y	883	863	0			74
								971	9									
08	5001	X	5001	-0-		-0-	-0-	24	1	3566	3	Y	1237	1210	0	2	1	99
								50	4	1361	9							

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. 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
03	31806	X	1031	-0-		-30775	-0-		4	1	546	3	Y	418	395	0			40
									21	4	460	9							
04	1650	X	243	-0-		-1407	-0-		32	3	32	4	Y	163	189	0			14
									179	9									
05	21420	X	21420	-0-		-0-	-0-		93	1	16750	3	Y	3971	3755	0	13	1	217
									209	4	4368	9							
06	14436	X	14436	-0-		-0-	-0-		54	1	11179	3	Y	2896	2940	0	6	1	167
									17	4	3186	9							
07	1992	X	1992	-0-		-0-	-0-		245	3	42	4	Y	1550	1587	0			130
									1705	9									
08	4410	X	4410	-0-		-0-	-0-		20	1	3044	3	Y	1175	1209	0	2	1	94
									53	4	1293	9							

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 27H RRCID -> 289394 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12419 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	8243	X	8243	-0-		-0-	-0-		7196	3	20	4	Y	934	937	0	17	1	103
									1027	9									
04	7230	X	6790	-0-		-440	-0-		5893	3	19	4	Y	798	814	0	4	1	82
									878	9					1	8			
05	7471	X	7115	-0-		-356	-0-		6370	3	17	4	Y	662	660	0	2	1	82
									728	9									
06	7791	X	7791	-0-		-0-	-0-		6779	3	20	4	Y	902	907	0	1	1	76
									992	9									
07	7471	X	6183	-0-		-1288	-0-		5338	3	19	4	Y	751	745	0	1	1	81
									826	9									
08	1371	X	1371	-0-		-0-	-0-		710	3	13	4	Y	589	593	0			77
									648	9									

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289423 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11988 - 22138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	31137	X	31137	-0-		-0-	-0-		59	1	24014	3	Y	6396	6304	0	41	1	241
									28	4	7036	9							
04	28080	X	27643	-0-		-437	-0-		49	1	21340	3	Y	5682	5785	0	10	1	124
									4	4	6250	9			4	8			
05	29384	X	29384	-0-		-0-	-0-		66	1	22891	3	Y	5822	5764	0	8	1	174
									23	4	6404	9							
06	28080	X	24936	-0-		-3144	-0-		103	1	19171	3	Y	5147	5195	0	4	1	122
									5662	9									
07	29016	X	25953	-0-		-3063	-0-		439	1	20176	3	Y	4842	4844	0	3	1	117
									12	4	5326	9							
08	24988	X	24988	-0-		-0-	-0-		45	1	19616	3	Y	4820	4779	0	1	1	157
									25	4	5302	9							

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289442 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12038 - 22078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	21506	X	21506	-0-		-0-	-0-		47	1	16897	3	Y	4132	4064	0	40	1	155
									17	4	4545	9							
04	20250	X	19632	-0-		-618	-0-		42	1	15563	3	Y	3657	3720	0	10	1	80
									4	4	4023	9			2	8			
05	20925	X	20373	-0-		-552	-0-		51	1	16280	3	Y	3659	3622	0	8	1	109
									17	4	4025	9							
06	20253	X	20253	-0-		-0-	-0-		97	1	15965	3	Y	3810	3823	0	5	1	91
									4191	9									
07	20925	X	20396	-0-		-529	-0-		352	1	15855	3	Y	3804	3800	0	3	1	92
									5	4	4184	9							
08	20229	X	20229	-0-		-0-	-0-		37	1	16463	3	Y	3372	3352	0	2	1	110
									20	4	3709	9							

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29887	X	29887	-0-	-0-	-0-	57	1	24499	3	Y	4828	4725	0	58	1	181
							20	4	5311	9							
04	28827	X	28827	-0-	-0-	-0-	50	1	23795	3	Y	4525	4589	0	16	1	99
							4	4	4978	9			2	8			
05	29427	X	29427	-0-	-0-	-0-	61	1	24620	3	Y	4295	4254	0	12	1	128
							21	4	4725	9							
06	28416	X	28416	-0-	-0-	-0-	117	1	23461	3	Y	4398	4414	0	7	1	105
							4838	9									
07	30201	X	30201	-0-	-0-	-0-	452	1	24620	3	Y	4657	4644	0	5	1	113
							6	4	5123	9							
08	31139	X	31139	-0-	-0-	-0-	48	1	26245	3	Y	4382	4349	0	3	1	143
							26	4	4820	9							

STATE LAGNIAPPE 57 WELL #: 1H RRCID -> 289481 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10715 - 15303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	7202	-0-	-672	-0-	6123	3	23	4	Y	960	1040	0	2	1	72
							1056	9									
04	7620	X	6633	-0-	-987	-0-	5701	3	27	4	Y	823	801	0	5	1	89
							905	9									
05	7719	X	6589	-0-	-1130	-0-	5700	3	36	4	Y	775	771	0	3	1	90
							853	9									
06	7260	X	6261	-0-	-999	-0-	5566	3	16	4	Y	617	637	0	2	1	68
							679	9									
07	7347	X	6356	-0-	-991	-0-	13	1	5538	3	Y	713	653	0	1	1	127
							21	4	784	9							
08	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	12	1	5373	3	Y	626	574	0	3	1	176
							19	4	689	9							

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289584 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9940 - 20008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47864	X	37563	-0-	-10301	-0-	32	1	33933	3	Y	3237	3342	1			466
							37	4	3561	9							
04	44280	X	17590	-0-	-26690	-0-	10	1	15908	3	Y	1493	1702	1			257
							30	4	1642	9							
05	44237	X	43073	-0-	-1164	-0-	1	1	40083	3	Y	2683	2655	1			285
							38	4	2951	9							
06	38880	X	28021	-0-	-10859	-0-	3	1	25870	3	Y	1924	1828	1			381
							32	4	2116	9							
07	38037	X	35352	-0-	-2685	-0-	19	1	32712	3	Y	2309	2604	1			86
							81	4	2540	9							
08	28864	X	28864	-0-	-0-	-0-	2	1	27603	3	Y	1129	1201	1			14
							17	4	1242	9							

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289618 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11700 - 16626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14291	X	14058	-0-	-233	-0-	12072	3	6	4	Y	1800	1767	0	22	1	51
							1980	9									
04	13830	X	13115	-0-	-715	-0-	11545	3	5	4	Y	1423	1439	0	6	1	28
							1565	9					1	8			
05	14291	X	11894	-0-	-2397	-0-	10615	3	5	4	Y	1158	1163	0	4	1	19
							1274	9									
06	13830	X	12463	-0-	-1367	-0-	11104	3	4	4	Y	1232	1235	0	3	1	13
							1355	9									
07	14074	X	12952	-0-	-1122	-0-	11447	3	1505	9	Y	1368	1359	0	2	1	20
08	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	6	1	12855	3	Y	1619	1612	0	1	1	26
							5	4	1781	9							

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
03	20057	X	16686	-0-	-3371	-0-	15358	3	6	4	Y	1202	1174	0	27	1	34
							1322	9									
04	19320	X	15694	-0-	-3626	-0-	14237	3	6	4	Y	1319	1318	0	7	1	26
							1451	9					2	8			
05	19964	X	15908	-0-	-4056	-0-	14307	3	5	4	Y	1451	1449	0	5	1	23
							1596	9									
06	17730	X	14662	-0-	-3068	-0-	13231	3	4	4	Y	1297	1303	0	3	1	14
							1427	9									
07	18321	X	15433	-0-	-2888	-0-	13815	3	1618	9	Y	1471	1462	0	2	1	21
08	15203	X	15203	-0-	-0-	-0-	6	1	13562	3	Y	1482	1477	0	2	1	24
							5	4	1630	9							

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
03	16244	X	15608	-0-	-636	-0-	12931	3	5	4	Y	2429	2394	0	24	1	69
							2672	9									
04	15720	X	14605	-0-	-1115	-0-	12200	3	5	4	Y	2182	2200	0	6	1	44
							2400	9					1	8			
05	16244	X	14588	-0-	-1656	-0-	12157	3	4	4	Y	2206	2209	0	5	1	36
							2427	9									
06	15720	X	13892	-0-	-1828	-0-	11595	3	3	4	Y	2085	2096	0	3	1	22
							2294	9									
07	16244	X	14192	-0-	-2052	-0-	11848	3	2344	9	Y	2131	2121	0	2	1	30
08	15066	X	15066	-0-	-0-	-0-	6	1	12555	3	Y	2274	2266	0	1	1	37
							4	4	2501	9							

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289630 COMPL. DATE 01/08/2022 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9947 - 21488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	110	-0-	-3517	-0-	2	3	12	4	Y	87	83	1			13
							96	9									
04	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	4	1	5926	3	Y	317	278	1			52
							23	4	349	9							
05	21451	X	21451	-0-	-0-	-0-	20420	3	29	4	Y	911	870	1			93
							1002	9									
06	21250	X	21250	-0-	-0-	-0-	2	1	19523	3	Y	1536	1327	1			302
							35	4	1690	9							
07	25747	X	25747	-0-	-0-	-0-	14	1	23948	3	Y	1547	1792	1			57
							83	4	1702	9							
08	29536	X	29536	-0-	-0-	-0-	2	1	27442	3	Y	1877	1910	1			24
							27	4	2065	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
03	36718	X	36718	-0-	-0-	-0-	23	1	35121	3	Y	1413	1387	0	6	1	39
							20	4	1554	9							
04	35130	X	32270	-0-	-2860	-0-	11	1	30995	3	Y	1140	1130	0	18	1	31
							10	4	1254	9							
05	36301	X	33192	-0-	-3109	-0-	27	1	31789	3	Y	1240	1235	0	15	1	21
							12	4	1364	9							
06	35520	X	20991	-0-	-14529	-0-	71	1	20121	3	Y	703	689	0	9	1	26
							26	4	773	9							
07	37514	X	37514	-0-	-0-	-0-	105	1	36218	3	Y	1075	1045	0	9	1	47
							8	4	1183	9							
08	29219	X	29219	-0-	-0-	-0-	71	1	27967	3	Y	1041	1027	0	16	1	45
							36	4	1145	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289809 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10820 - 19745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27094	X	23421	-0-	-3673	-0-	154	1	20118	3	Y	2790	2847	0	5	1	89
							80	4	3069	9							
04	26220	X	21278	-0-	-4942	-0-	150	1	18333	3	Y	2529	2438	0	16	1	164
							13	4	2782	9							
05	25606	X	19610	-0-	-5996	-0-	147	1	16626	3	Y	2579	2624	0	12	1	107
							2837	9									
06	24997	X	24997	-0-	-0-	-0-	189	1	21945	3	Y	2599	2601	0	11	1	94
							4	4	2859	9							
07	25809	X	25809	-0-	-0-	-0-	145	1	23164	3	Y	2255	2205	0	7	1	137
							19	4	2481	9							
08	25427	X	25427	-0-	-0-	-0-	149	1	22543	3	Y	2486	2490	0	15	1	118
							2735	9									

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289810 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10668 PERF.11060 - 20085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38099	X	27280	-0-	-10819	-0-	183	1	25880	3	Y	1020	1042	0	7	1	32
							95	4	1122	9							
04	36870	X	26462	-0-	-10408	-0-	192	1	25153	3	Y	1001	949	0	22	1	62
							16	4	1101	9							
05	31620	X	27556	-0-	-4064	-0-	228	1	26153	3	Y	1068	1069	0	18	1	43
							1175	9									
06	29250	X	16662	-0-	-12588	-0-	123	1	15815	3	Y	656	669	0	7	1	23
							2	4	722	9							
07	37455	X	37455	-0-	-0-	-0-	199	1	35481	3	Y	1577	1495	0	10	1	95
							40	4	1735	9							
08	37667	X	37667	-0-	-0-	-0-	172	1	35811	3	Y	1531	1534	0	21	1	71
							1684	9									

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289813 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10799 - 18443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53382	X	46627	-0-	-6755	-0-	28	1	45158	3	Y	1287	1257	0	8	1	35
							25	4	1416	9							
04	51660	X	32998	-0-	-18662	-0-	11	1	32072	3	Y	823	818	0	18	1	22
							10	4	905	9							
05	53382	X	32824	-0-	-20558	-0-	26	1	31903	3	Y	803	797	0	14	1	14
							12	4	883	9							
06	45120	X	20101	-0-	-25019	-0-	63	1	19505	3	Y	463	452	0	8	1	17
							24	4	509	9							
07	46624	X	43737	-0-	-2887	-0-	99	1	42570	3	Y	964	929	0	10	1	42
							8	4	1060	9							
08	31971	X	31971	-0-	-0-	-0-	52	1	30782	3	Y	1010	992	0	16	1	44
							26	4	1111	9							

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289814 COMPL. DATE 07/26/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11545 - 18717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41881	X	41505	-0-	-376	-0-	22	1	38694	3	Y	2518	2475	0	9	1	70
							19	4	2770	9							
04	66088	X	66088	-0-	-0-	-0-	18	1	63182	3	Y	2610	2561	0	48	1	71
							17	4	2871	9							
05	70829	X	70829	-0-	-0-	-0-	43	1	67855	3	Y	2647	2632	0	41	1	45
							19	4	2912	9							
06	65460	X	36240	-0-	-29220	-0-	92	1	34689	3	Y	1295	1273	0	20	1	47
							34	4	1425	9							
07	68293	X	65938	-0-	-2355	-0-	134	1	62965	3	Y	2572	2486	0	21	1	112
							10	4	2829	9							
08	69307	X	69307	-0-	-0-	-0-	96	1	66280	3	Y	2621	2569	0	50	1	114
							48	4	2883	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289821 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10354 PERF.10641 - 19707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30761	X	30761	-0-	-0-	-0-	211	1	27105	3	Y	3032	3077	0	7	1	97
							110	4	3335	9							
04	31951	X	31951	-0-	-0-	-0-	231	1	28225	3	Y	3159	3027	0	25	1	204
							20	4	3475	9							
05	35181	X	35181	-0-	-0-	-0-	285	1	31311	3	Y	3259	3307	0	22	1	134
							3585	9									
06	35376	X	35376	-0-	-0-	-0-	243	1	31458	3	Y	3336	3334	0	15	1	121
							5	4	3670	9							
07	33015	X	31846	-0-	-1169	-0-	196	1	28594	3	Y	2755	2701	0	8	1	167
							25	4	3031	9							
08	33942	X	33942	-0-	-0-	-0-	190	1	30332	3	Y	3109	3110	0	19	1	147
							3420	9									

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289822 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10700 - 20094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44330	X	41222	-0-	-3108	-0-	178	1	38139	3	Y	2556	2596	0	11	1	81
							93	4	2812	9							
04	42900	X	39264	-0-	-3636	-0-	184	1	36373	3	Y	2446	2336	0	36	1	155
							16	4	2691	9							
05	44299	X	39265	-0-	-5034	-0-	212	1	36725	3	Y	2116	2157	0	29	1	85
							2328	9									
06	42003	X	42003	-0-	-0-	-0-	232	1	39694	3	Y	1883	1882	0	19	1	67
							6	4	2071	9							
07	42625	X	37524	-0-	-5101	-0-	158	1	35813	3	Y	1391	1365	0	10	1	83
							23	4	1530	9							
08	35658	X	35658	-0-	-0-	-0-	160	1	34010	3	Y	1353	1352	0	21	1	63
							1488	9									

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289825 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10550 - 19918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35443	X	35443	-0-	-0-	-0-	187	1	31602	3	Y	3233	3246	0	9	1	103
							98	4	3556	9							
04	34161	X	34161	-0-	-0-	-0-	188	1	30906	3	Y	2774	2671	0	28	1	178
							16	4	3051	9							
05	34331	X	34331	-0-	-0-	-0-	218	1	31428	3	Y	2441	2496	0	23	1	100
							2685	9									
06	34290	X	33770	-0-	-520	-0-	187	1	30650	3	Y	2663	2652	0	15	1	96
							4	4	2929	9							
07	35433	X	31000	-0-	-4433	-0-	158	1	28515	3	Y	2096	2057	0	8	1	127
							21	4	2306	9							
08	29288	X	29288	-0-	-0-	-0-	148	1	27128	3	Y	1829	1853	0	17	1	86
							2012	9									

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289830 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10760 - 20074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70852	X	70852	-0-	-0-	-0-	353	1	67837	3	Y	2253	2279	0	17	1	70
							184	4	2478	9							
04	73500	X	66692	-0-	-6808	-0-	359	1	63957	3	Y	2132	2017	0	53	1	132
							31	4	2345	9							
05	79546	X	67130	-0-	-12416	-0-	420	1	64565	3	Y	1950	1962	0	43	1	77
							2145	9									
06	85622	X	85622	-0-	-0-	-0-	473	1	82997	3	Y	1948	1919	0	39	1	67
							9	4	2143	9							
07	79546	X	76599	-0-	-2947	-0-	387	1	74081	3	Y	1892	1827	0	20	1	112
							50	4	2081	9							
08	65211	X	65211	-0-	-0-	-0-	311	1	63007	3	Y	1720	1714	0	39	1	79
							1	4	1892	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	49538	X	49364	-0-	-174	-0-	227	1	47294	3	Y	1567	1593	0	11	1	49
							119	4	1724	9							
04	48810	X	46391	-0-	-2419	-0-	235	1	44641	3	Y	1359	1289	0	35	1	84
							20	4	1495	9							
05	52979	X	48127	-0-	-4852	-0-	278	1	46248	3	Y	1455	1452	0	29	1	58
							1601	9									
06	51270	X	31116	-0-	-20154	-0-	158	1	29851	3	Y	1004	1013	0	14	1	35
							3	4	1104	9							
07	52979	X	52831	-0-	-148	-0-	252	1	50887	3	Y	1508	1440	0	14	1	89
							33	4	1659	9							
08	37577	X	37577	-0-	-0-	-0-	178	1	35538	3	Y	1692	1681	0	21	1	79
							1861	9									

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
03	33945	X	28707	-0-	-5238	-0-	123	1	25877	3	Y	2403	2452	0	7	1	77
							64	4	2643	9							
04	32850	X	30641	-0-	-2209	-0-	140	1	27494	3	Y	2723	2600	0	25	1	175
							12	4	2995	9							
05	34030	X	34030	-0-	-0-	-0-	174	1	30616	3	Y	2945	2977	0	22	1	121
							3240	9									
06	34725	X	34725	-0-	-0-	-0-	197	1	31073	3	Y	3137	3130	0	14	1	114
							4	4	3451	9							
07	31651	X	29095	-0-	-2556	-0-	212	1	25854	3	Y	2728	2669	0	7	1	166
							28	4	3001	9							
08	38069	X	38069	-0-	-0-	-0-	239	1	33955	3	Y	3523	3501	0	21	1	167
							3875	9									

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289959 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10717 - 20015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44760	X	44760	-0-	-0-	-0-	245	1	40498	3	Y	3535	3585	0	11	1	113
							128	4	3889	9							
04	44599	X	44599	-0-	-0-	-0-	260	1	40317	3	Y	3636	3480	0	35	1	234
							22	4	4000	9							
05	47111	X	47111	-0-	-0-	-0-	253	1	43110	3	Y	3407	3472	0	30	1	139
							3748	9									
06	45980	X	45980	-0-	-0-	-0-	238	1	42547	3	Y	2900	2912	0	23	1	104
							5	4	3190	9							
07	47415	X	47415	-0-	-0-	-0-	201	1	43141	3	Y	3679	3547	0	13	1	223
							26	4	4047	9							
08	49003	X	49003	-0-	-0-	-0-	194	1	45390	3	Y	3108	3154	0	31	1	146
							3419	9									

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289960 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11200 - 18129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31341	X	28636	-0-	-2705	-0-	275	1	25948	3	Y	2129	2128	0	6	1	60
							71	4	2342	9							
04	30330	X	26895	-0-	-3435	-0-	292	1	24403	3	Y	1983	1975	0	18	1	50
							19	4	2181	9							
05	31341	X	28305	-0-	-3036	-0-	196	1	25924	3	Y	1933	1919	0	15	1	49
							59	4	2126	9							
06	29220	X	27307	-0-	-1913	-0-	194	1	25001	3	Y	1844	1855	0	10	1	28
							84	4	2028	9							
07	28644	X	23145	-0-	-5499	-0-	193	1	21510	3	Y	1258	1217	0	5	1	64
							58	4	1384	9							
08	31636	X	31636	-0-	-0-	-0-	237	1	29565	3	Y	1643	1655	0	16	1	36
							27	4	1807	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290013 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10574 - 20324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	23374	X	20054	-0-		-3320	-0-	18230	3	72	4	Y	1593	1613	1			110
								1752	9									
04	21840	X	20289	-0-		-1551	-0-	18277	3	73	4	Y	1763	1762	1			111
								1939	9									
05	22568	X	22002	-0-		-566	-0-	19982	3	82	4	Y	1762	1782	1			91
								1938	9									
06	21840	X	18599	-0-		-3241	-0-	17015	3	67	4	Y	1379	1424	1			46
								1517	9									
07	20956	X	20032	-0-		-924	-0-	18109	3	78	4	Y	1677	1653	1			70
								1845	9									
08	22536	X	22536	-0-		-0-	-0-	20490	3	85	4	Y	1783	1682	1			171
								1961	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
03	27590	X	15559	-0-		-12031	-0-	8	1	13317	3	Y	1899	1873	0	4	1	54
								145	4	2089	9							
04	21990	X	17627	-0-		-4363	-0-	47	1	15062	3	Y	2263	2220	0	14	1	83
								29	4	2489	9							
05	21855	X	18672	-0-		-3183	-0-	60	1	15944	3	Y	2396	2404	0	10	1	65
								32	4	2636	9							
06	18346	X	18346	-0-		-0-	-0-	62	1	15935	3	Y	2107	2107	0	7	1	58
								31	4	2318	9							
07	18228	X	17750	-0-		-478	-0-	196	1	15223	3	Y	2094	2070	0	4	1	78
								28	4	2303	9							
08	7517	X	7517	-0-		-0-	-0-	81	1	6248	3	Y	1060	1069	0	4	1	65
								22	4	1166	9							

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
03	33418	X	32697	-0-		-721	-0-	13	1	31111	3	Y	1353	1342	0	8	1	38
								85	4	1488	9							
04	31199	X	31199	-0-		-0-	-0-	78	1	29799	3	Y	1190	1162	0	24	1	42
								13	4	1309	9							
05	33001	X	33001	-0-		-0-	-0-	101	1	31675	3	Y	1102	1098	0	17	1	29
								13	4	1212	9							
06	31791	X	31791	-0-		-0-	-0-	101	1	30555	3	Y	1020	1010	0	12	1	27
								13	4	1122	9							
07	32705	X	31648	-0-		-1057	-0-	312	1	30173	3	Y	1047	1029	0	7	1	38
								11	4	1152	9							
08	25842	X	25842	-0-		-0-	-0-	177	1	24944	3	Y	642	629	0	13	1	38
								15	4	706	9							

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
03	74307	X	71455	-0-		-2852	-0-	18	1	64835	3	Y	5665	5638	0	18	1	161
								370	4	6232	9							
04	70061	X	70061	-0-		-0-	-0-	118	1	64364	3	Y	5027	4948	0	58	1	182
								49	4	5530	9							
05	70324	X	70324	-0-		-0-	-0-	146	1	64269	3	Y	5321	5302	0	60	1	141
								56	4	5853	9							
06	69577	X	69577	-0-		-0-	-0-	152	1	63670	3	Y	5182	5140	0	42	1	141
								55	4	5700	9							
07	72385	X	72190	-0-		-195	-0-	489	1	65644	3	Y	5459	5374	0	26	1	200
								52	4	6005	9							
08	30681	X	30681	-0-		-0-	-0-	189	1	28148	3	Y	2092	2141	0	24	1	127
								43	4	2301	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	2411	-0-	-5804	-0-		5 28	1 4	2155 223	3 9	Y	203	206	0	1	1	6
04	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-						Y	-0-	6	0			-0-
05	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-						Y	-0-					-0-
06	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-						Y	-0-					-0-
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 290056 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10518 - 20601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22222	X	22222	-0-	-0-	-0-		19506 2615	3 9	101	4	Y	2377	2401	1			164
04	23760	X	21438	-0-	-2322	-0-		18987 2353	3 9	98	4	Y	2139	2169	1			134
05	24552	X	22636	-0-	-1916	-0-		19598 2934	3 9	104	4	Y	2667	2664	1			137
06	23760	X	18562	-0-	-5198	-0-		16048 2426	3 9	88	4	Y	2205	2268	1			74
07	22227	X	15306	-0-	-6921	-0-		12983 2240	3 9	83	4	Y	2036	2025	1			85
08	19680	X	19680	-0-	-0-	-0-		17043 2538	3 9	99	4	Y	2307	2171	1			221

STATE CORREA UNIT WELL #: 12H RRCID -> 290083 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10560 - 20058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20088	X	18567	-0-	-1521	-0-		11 218	1 4	15336 3002	3 9	Y	2729	2735	0	4	1	78
04	19440	X	16232	-0-	-3208	-0-		61 28	1 4	13719 2424	3 9	Y	2204	2190	0	11	1	81
05	20088	X	15424	-0-	-4664	-0-		70 26	1 4	13646 1682	3 9	Y	1529	1561	0	8	1	41
06	19440	X	14328	-0-	-5112	-0-		67 27	1 4	12404 1830	3 9	Y	1664	1654	0	5	1	46
07	19468	X	13927	-0-	-5541	-0-		207 24	1 4	11947 1749	3 9	Y	1590	1574	0	3	1	59
08	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-		77 19	1 4	5169 781	3 9	Y	710	722	0	3	1	44

STATE STREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290297 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11100 - 21561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62341	X	58078	-0-	-4263	-0-		62 33	1 4	55760 2223	3 9	Y	2021	2067	0	14	1	51
04	60330	X	49712	-0-	-10618	-0-		62 63	1 4	47777 1810	3 9	Y	1645	1558	0	40	1	98
05	61039	X	50490	-0-	-10549	-0-		54 38	1 4	48394 2004	3 9	Y	1822	1838	0	36	1	46
06	57360	X	33039	-0-	-24321	-0-		37 82	1 4	31669 1251	3 9	Y	1137	1100	0	17	1	66
07	64120	X	64120	-0-	-0-	-0-		256 107	1 4	61726 2031	3 9	Y	1846	1801	0	19	1	92
08	55716	X	55716	-0-	-0-	-0-		365 3	1 4	53236 2112	3 9	Y	1920	1895	0	36	1	81

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREAMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290298 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10520 - 21292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	34751	X	26303	-0-		-8448	-0-	43	1	22582	3	Y	3324	3388	0	6	1	86
								22	4	3656	9							
04	31470	X	18942	-0-		-12528	-0-	40	1	17309	3	Y	1412	1396	0	15	1	87
								40	4	1553	9							
05	28024	X	27274	-0-		-750	-0-	39	1	22841	3	Y	3970	3939	0	14	1	104
								27	4	4367	9							
06	25440	X	20061	-0-		-5379	-0-	35	1	16118	3	Y	3482	3368	0	7	1	211
								78	4	3830	9							
07	28864	X	28864	-0-		-0-	-0-	169	1	23209	3	Y	4925	4876	0	6	1	254
								68	4	5418	9							
08	27343	X	27343	-0-		-0-	-0-	222	1	22811	3	Y	3917	3988	0	13	1	170
								1	4	4309	9							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290299 COMPL. DATE 06/27/2021 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10850 - 21636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	49848	X	42615	-0-		-7233	-0-	45	1	40361	3	Y	1987	2039	0	10	1	50
								23	4	2186	9							
04	43680	X	38856	-0-		-4824	-0-	46	1	36708	3	Y	1868	1775	0	29	1	114
								47	4	2055	9							
05	44857	X	41023	-0-		-3834	-0-	34	1	38404	3	Y	2328	2356	0	26	1	60
								24	4	2561	9							
06	42960	X	21415	-0-		-21545	-0-	16	1	20987	3	Y	342	373	0	10	1	19
								36	4	376	9							
07	56372	X	56372	-0-		-0-	-0-	226	1	53715	3	Y	2127	2024	0	15	1	107
								91	4	2340	9							
08	54280	X	54280	-0-		-0-	-0-	354	1	51142	3	Y	2529	2496	0	32	1	108
								2	4	2782	9							

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. GAS	(I) 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	43059	X	39830	-0-		-3229	-0-	53	1	34804	3	Y	4495	4637	0	10	1	116
								28	4	4945	9							
04	41670	X	32978	-0-		-8692	-0-	50	1	28696	3	Y	3801	3654	0	26	1	237
								51	4	4181	9							
05	41571	X	38752	-0-		-2819	-0-	40	1	33079	3	Y	5095	5178	0	21	1	133
								28	4	5605	9							
06	38550	X	3091	-0-		-35459	-0-	13	1	871	3	Y	1979	1991	0			121
								30	4	2177	9							
07	39835	X	3195	-0-		-36640	-0-	56	1	1103	3	Y	1830	1856	0			95
								23	4	2013	9							
08	28658	X	28658	-0-		-0-	-0-	227	1	22514	3	Y	5378	5227	0	13	1	233
								1	4	5916	9							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290306 COMPL. DATE 08/31/2021 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10870 - 21752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	56172	X	38568	-0-		-17604	-0-	42	1	36778	3	Y	1569	1616	0	9	1	39
								22	4	1726	9							
04	54360	X	36098	-0-		-18262	-0-	44	1	33919	3	Y	1900	1795	0	28	1	116
								45	4	2090	9							
05	53754	X	31191	-0-		-22563	-0-	30	1	29652	3	Y	1353	1415	0	20	1	34
								21	4	1488	9							
06	45300	X	20472	-0-		-24828	-0-	15	1	19218	3	Y	1095	1055	0	9	1	65
								34	4	1205	9							
07	44835	X	44835	-0-		-0-	-0-	175	1	42005	3	Y	2349	2283	0	12	1	119
								71	4	2584	9							
08	40525	X	40525	-0-		-0-	-0-	237	1	37654	3	Y	2394	2387	0	24	1	102
								1	4	2633	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VJ RANCH LINK 35-38 A WELL #: 711H RRCID -> 290316 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11440 - 21476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	27280	X	25286	-0-		-1994	-0-	19469	3	183	4	Y	5122	5126	0			76
								5634	9									
04	26400	X	24672	-0-		-1728	-0-	2	1	19271	3	Y	4779	4758	0			97
								142	4	5257	9							
05	27280	X	24761	-0-		-2519	-0-	2	1	19471	3	Y	4671	4600	0	72	8	96
								150	4	5138	9							
06	26400	X	23610	-0-		-2790	-0-	1	1	18782	3	Y	4328	4364	0	10	8	50
								66	4	4761	9							
07	25854	X	25330	-0-		-524	-0-	5	1	20265	3	Y	4503	4417	0	54	8	82
								107	4	4953	9							
08	24772	X	24772	-0-		-0-	-0-	2	1	19359	3	Y	4865	4818	0	15	1	114
								59	4	5352	9							

VJ RANCH LINK 35-38 C WELL #: 751H RRCID -> 290319 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12125 - 22090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	56079	X	1791	-0-		-54288	-0-	1524	3	7	4	Y	236	290	0			3
								260	9									
04	53400	X	28064	-0-		-25336	-0-	1	1	25208	3	Y	2505	2459	0			49
								99	4	2756	9							
05	50716	X	32683	-0-		-18033	-0-	2	1	29565	3	Y	2706	2635	0	66	8	54
								139	4	2977	9							
06	48930	X	38120	-0-		-10810	-0-	1	1	34781	3	Y	2970	2969	0	22	8	33
								71	4	3267	9							
07	42957	X	42957	-0-		-0-	-0-	6	1	39170	3	Y	3327	3180	0	122	8	58
								121	4	3660	9							
08	46057	X	46057	-0-		-0-	-0-	2	1	42236	3	Y	3407	3355	0	31	1	79
								71	4	3748	9							

VJ RANCH LINK 35-38 E WELL #: 712H RRCID -> 290323 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11503 - 21555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	23585	X	23585	-0-		-0-	-0-	17947	3	173	4	Y	4968	4980	0			74
								5465	9									
04	25848	X	25848	-0-		-0-	-0-	2	1	20184	3	Y	5004	4976	0			102
								158	4	5504	9							
05	25385	X	25385	-0-		-0-	-0-	2	1	19912	3	Y	4821	4754	0	70	8	99
								168	4	5303	9							
06	24401	X	24401	-0-		-0-	-0-	1	1	19074	3	Y	4777	4813	0	8	8	55
								71	4	5255	9							
07	28746	X	28746	-0-		-0-	-0-	6	1	22244	3	Y	5798	5700	0	47	8	106
								118	4	6378	9							
08	24886	X	24886	-0-		-0-	-0-	2	1	20373	3	Y	4046	4042	0	15	1	95
								60	4	4451	9							

VJ RANCH LINK 35-38 D WELL #: 731H RRCID -> 290324 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11975 - 21791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	40602	X	40602	-0-		-0-	-0-	36578	3	276	4	Y	3407	3407	0			48
								3748	9									
04	36575	X	36575	-0-		-0-	-0-	3	1	32207	3	Y	3800	3772	0			76
								185	4	4180	9							
05	34964	X	34964	-0-		-0-	-0-	2	1	30424	3	Y	3957	3891	0	62	8	80
								185	4	4353	9							
06	39300	X	34571	-0-		-4729	-0-	1	1	29801	3	Y	4262	4283	0	10	8	49
								81	4	4688	9							
07	40610	X	34919	-0-		-5691	-0-	6	1	30071	3	Y	4287	4212	0	47	8	77
								126	4	4716	9							
08	32482	X	32482	-0-		-0-	-0-	2	1	27904	3	Y	4099	4059	0	21	1	96
								67	4	4509	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VJ RANCH LINK 35-38 F WELL #: 732H RRCID -> 290334 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11825 - 21762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	40362	X	37304	-0-		-3058	-0-	31863	3	208	4	Y	4757	4785	0			69
								5233	9									
04	39276	X	39276	-0-		-0-	-0-	3	1	33547	3	Y	5034	5003	0			100
								189	4	5537	9							
05	40362	X	39109	-0-		-1253	-0-	3	1	33567	3	Y	4858	4787	0	73	8	98
								195	4	5344	9							
06	39060	X	38377	-0-		-683	-0-	1	1	33056	3	Y	4758	4792	0	10	8	54
								86	4	5234	9							
07	40362	X	40257	-0-		-105	-0-	6	1	34633	3	Y	4983	4898	0	49	8	90
								137	4	5481	9							
08	17688	X	17688	-0-		-0-	-0-	2	1	14989	3	Y	2408	2429	0	13	1	56
								48	4	2649	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. GAS	(I) 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	32860	X	29456	-0-		-3404	-0-	48	1	25981	3	Y	3093	3119	0	6	1	80
								25	4	3402	9							
04	30780	X	26512	-0-		-4268	-0-	48	1	23195	3	Y	2928	2807	0	18	1	183
								48	4	3221	9							
05	32601	X	32601	-0-		-0-	-0-	43	1	28580	3	Y	3588	3659	0	18	1	94
								31	4	3947	9							
06	32411	X	32411	-0-		-0-	-0-	37	1	28951	3	Y	3037	2935	0	13	1	183
								82	4	3341	9							
07	30538	X	30538	-0-		-0-	-0-	161	1	26917	3	Y	3086	3103	0	7	1	159
								65	4	3395	9							
08	30169	X	30169	-0-		-0-	-0-	246	1	26360	3	Y	3238	3242	0	15	1	140
								1	4	3562	9							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 290352 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10820 - 21555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	53134	X	48087	-0-		-5047	-0-	53	1	45814	3	Y	1993	2033	0	12	1	50
								28	4	2192	9							
04	51420	X	43829	-0-		-7591	-0-	53	1	41305	3	Y	2197	2079	0	34	1	134
								54	4	2417	9							
05	50809	X	48072	-0-		-2737	-0-	41	1	45322	3	Y	2436	2477	0	31	1	62
								29	4	2680	9							
06	49170	X	31906	-0-		-17264	-0-	24	1	30892	3	Y	851	849	0	15	1	49
								54	4	936	9							
07	52821	X	52821	-0-		-0-	-0-	226	1	51873	3	Y	573	580	0	15	1	27
								92	4	630	9							
08	46287	X	46287	-0-		-0-	-0-	317	1	43166	3	Y	2547	2437	0	28	1	109
								2	4	2802	9							

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. GAS	(I) 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	30938	X	29982	-0-		-956	-0-	45	1	26276	3	Y	3307	3392	0	7	1	85
								23	4	3638	9							
04	29940	X	25398	-0-		-4542	-0-	43	1	22690	3	Y	2383	2301	0	19	1	148
								44	4	2621	9							
05	30938	X	28629	-0-		-2309	-0-	36	1	25019	3	Y	3225	3273	0	16	1	84
								26	4	3548	9							
06	34214	X	34214	-0-		-0-	-0-	36	1	30842	3	Y	2961	2853	0	14	1	178
								79	4	3257	9							
07	39199	X	39199	-0-		-0-	-0-	176	1	35521	3	Y	3119	3128	0	9	1	160
								71	4	3431	9							
08	33136	X	33136	-0-		-0-	-0-	250	1	30316	3	Y	2335	2377	0	18	1	100
								1	4	2569	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290404 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10182 - 20394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	45849	X	41404	-0-		-4445	-0-	37	1	38616	3	Y	2473	2587	1			348
								31	4	2720	9							
04	42960	X	16595	-0-		-26365	-0-	10	1	15762	3	Y	725	955	1			118
								25	4	798	9							
05	43307	X	36278	-0-		-7029	-0-	1	1	34243	3	Y	1826	1752	1			192
								25	4	2009	9							
06	41910	X	12121	-0-		-29789	-0-	1	1	11240	3	Y	790	826	1			156
								11	4	869	9							
07	43307	X	16877	-0-		-26430	-0-	9	1	16113	3	Y	676	808	1			24
								11	4	744	9							
08	21440	X	21440	-0-		-0-	-0-	2	1	21076	3	Y	318	339	1			3
								12	4	350	9							

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290406 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9912 - 20064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	31837	X	25523	-0-		-6314	-0-	23	1	24611	3	Y	793	841	1			102
								17	4	872	9							
04	30630	X	10455	-0-		-20175	-0-	6	1	10286	3	Y	133	220	1			15
								17	4	146	9							
05	27249	X	24730	-0-		-2519	-0-	23597	3	16	4	Y	1015	925	1			105
								1117	9									
06	26370	X	7609	-0-		-18761	-0-	1	1	7222	3	Y	345	383	1			67
								6	4	380	9							
07	27249	X	1267	-0-		-25982	-0-	1	1	1054	3	Y	176	236	1			7
								18	4	194	9							
08	14694	X	14694	-0-		-0-	-0-	1	1	14239	3	Y	399	401	1			5
								15	4	439	9							

STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 752H RRCID -> 291005 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10051 PERF.10098 - 18872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	100843	X	53490	-0-		-47353	-0-	53266	3	1	4	Y	203	219	1			11
								223	9									
04	97590	X	3698	-0-		-93892	-0-	101	1	3380	3	Y	147	10	1			148
								55	4	162	9							
05	105586	X	87252	-0-		-18334	-0-	1267	1	84865	3	Y	1011	1016	1			143
								8	4	1112	9							
06	102180	X	88734	-0-		-13446	-0-	551	1	86829	3	Y	1144	1243	1			44
								96	4	1258	9							
07	110756	X	110756	-0-		-0-	-0-	1301	1	107412	3	Y	1505	1479	1			70
								387	4	1656	9							
08	102187	X	102187	-0-		-0-	-0-	1080	1	97959	3	Y	1458	1407	1			121
								1544	4	1604	9							

STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 731H RRCID -> 291006 COMPL. DATE 03/03/2021 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 9859 - 18792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	60109	X	28932	-0-		-31177	-0-	27497	3	8	4	Y	1297	1270	1			69
								1427	9									
04	58170	X	175	-0-		-57995	-0-	104	1	21	4	Y	45	67	1			47
								50	9									
05	60109	X	34298	-0-		-25811	-0-	877	1	31781	3	Y	1481	1319	1			209
								11	4	1629	9							
06	47790	X	34993	-0-		-12797	-0-	408	1	32976	3	Y	1416	1571	1			54
								51	4	1558	9							
07	48670	X	43174	-0-		-5496	-0-	881	1	39760	3	Y	2138	2093	1			99
								181	4	2352	9							
08	46045	X	46045	-0-		-0-	-0-	771	1	41863	3	Y	2388	2289	1			198
								784	4	2627	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 732H RRCID -> 291007 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9901 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26071	X	1920	-0-	-24151	-0-	1759	3	161	9	Y	146	190	1			8
04	25230	X	138	-0-	-25092	-0-	116	1	21	4	Y	1	8	1			1
							1	9									
05	26071	X	8121	-0-	-17950	-0-	1013	1	6417	3	Y	626	539	1			88
							2	4	689	9							
06	11070	X	6847	-0-	-4223	-0-	458	1	5564	3	Y	726	786	1			28
							26	4	799	9							
07	11439	X	3327	-0-	-8112	-0-	934	1	1891	3	Y	386	396	1			18
							77	4	425	9							
08	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	723	1	816	3	Y	128	135	1			11
							284	4	141	9							

STATE TROOPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291101 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 11155 - 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
03	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	87	1	8360	3	Y	2553	2545	0	2	1	72
							47	4	2808	9							
04	10950	X	10220	-0-	-730	-0-	92	1	8018	3	Y	1910	1927	0	6	1	49
							9	4	2101	9							
05	13640	X	7761	-0-	-5879	-0-	54	1	7159	3	Y	468	501	0	4	1	12
							33	4	515	9							
06	13200	X	4844	-0-	-8356	-0-	35	1	4515	3	Y	238	244	0	2	1	4
							32	4	262	9							
07	13640	X	5476	-0-	-8164	-0-	47	1	5244	3	Y	136	132	0	1	1	7
							35	4	150	9							
08	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	76	1	9462	3	Y	598	586	0	6	1	13
							10	4	658	9							

ATLAS 7 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 291108 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11987 PERF. 12182 - 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
03	12865	X	12641	-0-	-224	-0-	10348	3	13	4	Y	2073	2032	0	23	1	75
							2280	9									
04	12450	X	11890	-0-	-560	-0-	9732	3	4	4	Y	1958	1967	0	6	1	59
							2154	9					1	8			
05	12462	X	11848	-0-	-614	-0-	9706	3	38	4	Y	1913	1911	0	4	1	57
							2104	9									
06	12240	X	9943	-0-	-2297	-0-	8059	3	65	4	Y	1654	1673	0	2	1	36
							1819	9									
07	12648	X	11665	-0-	-983	-0-	9406	3	6	4	Y	2048	2028	0	2	1	54
							2253	9									
08	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	8841	3	4	4	Y	1070	1083	0	1	1	40
							1177	9									

ATLAS 7 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 291111 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11914 PERF. 12148 - 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
03	14725	X	13489	-0-	-1236	-0-	11124	3	11	4	Y	2140	2095	0	26	1	77
							2354	9									
04	13230	X	12526	-0-	-704	-0-	10391	3	3	4	Y	1938	1949	0	7	1	58
							2132	9					1	8			
05	13839	X	13839	-0-	-0-	-0-	11577	3	37	4	Y	2023	2016	0	5	1	60
							2225	9									
06	13881	X	13881	-0-	-0-	-0-	11537	3	72	4	Y	2065	2078	0	3	1	44
							2272	9									
07	13485	X	13026	-0-	-459	-0-	10298	3	5	4	Y	2475	2452	0	2	1	65
							2723	9									
08	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	9755	3	3	4	Y	2015	2004	0	1	1	75
							2217	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 711H RRCID -> 291128 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10667 - 17918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	28210	X	26662	-0-		-1548	-0-	253	1	23916	3	Y	2204	2226	0	6	1	62
								69	4	2424	9							
04	26898	X	26898	-0-		-0-	-0-	271	1	23027	3	Y	3261	3222	0	19	1	82
								13	4	3587	9							
05	29450	X	29429	-0-		-21	-0-	191	1	25525	3	Y	3322	3303	0	16	1	85
								59	4	3654	9							
06	28500	X	26648	-0-		-1852	-0-	179	1	23260	3	Y	2850	2880	0	11	1	44
								74	4	3135	9							
07	29450	X	21340	-0-		-8110	-0-	164	1	18568	3	Y	2284	2205	0	5	1	118
								96	4	2512	9							
08	23936	X	23936	-0-		-0-	-0-	165	1	20831	3	Y	2661	2708	0	12	1	59
								13	4	2927	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 732H RRCID -> 291129 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11143 - 18351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29951	X	29951	-0-		-0-	-0-	292	1	27531	3	Y	1863	1865	0	6	1	52
								79	4	2049	9							
04	31177	X	31177	-0-		-0-	-0-	345	1	28773	3	Y	1857	1843	0	20	1	46
								16	4	2043	9							
05	31671	X	31671	-0-		-0-	-0-	224	1	29475	3	Y	1735	1721	0	16	1	44
								63	4	1909	9							
06	29434	X	29434	-0-		-0-	-0-	213	1	27327	3	Y	1647	1655	0	11	1	25
								82	4	1812	9							
07	32209	X	23675	-0-		-8534	-0-	202	1	22405	3	Y	878	853	0	5	1	45
								102	4	966	9							
08	20881	X	20881	-0-		-0-	-0-	151	1	18915	3	Y	1635	1634	0	10	1	36
								16	4	1799	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 761H RRCID -> 291154 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11466 - 18748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45167	X	38026	-0-		-7141	-0-	385	1	36208	3	Y	1254	1242	0	9	1	34
								54	4	1379	9							
04	43620	X	40018	-0-		-3602	-0-	455	1	37760	3	Y	1626	1590	0	30	1	40
								14	4	1789	9							
05	43710	X	39416	-0-		-4294	-0-	286	1	37439	3	Y	1490	1470	0	23	1	37
								52	4	1639	9							
06	40950	X	25188	-0-		-15762	-0-	187	1	23922	3	Y	942	954	0	11	1	14
								43	4	1036	9							
07	41354	X	36216	-0-		-5138	-0-	309	1	34370	3	Y	1297	1236	0	9	1	66
								110	4	1427	9							
08	38176	X	38176	-0-		-0-	-0-	278	1	34839	3	Y	2763	2748	0	20	1	61
								20	4	3039	9							

ATLAS 7 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291316 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12083 - 16814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9982	X	9497	-0-		-485	-0-	7244	3	19	4	Y	2031	2006	0	15	1	73
								2234	9									
04	9660	X	9260	-0-		-400	-0-	7043	3	13	4	Y	2004	2011	0	4	1	61
								2204	9					1	8			
05	9982	X	8081	-0-		-1901	-0-	6012	3	33	4	Y	1851	1854	0	3	1	55
								2036	9									
06	9660	X	8283	-0-		-1377	-0-	6091	3	74	4	Y	1925	1937	0	2	1	41
								2118	9									
07	9703	X	8970	-0-		-733	-0-	6839	3	6	4	Y	1932	1921	0	1	1	51
								2125	9									
08	9600	X	9600	-0-		-0-	-0-	7425	3	4	4	Y	1974	1950	0	1	1	74
								2171	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLAS 7 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 291318 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12086 - 16948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10261	X	8495	-0-		-1766	-0-	6588	3	11	4	Y	1724	1691	0	15	1	62
								1896	9									
04	9930	X	7790	-0-		-2140	-0-	6295	3	3	4	Y	1356	1372	0	4	1	41
								1492	9					1	8			
05	10261	X	8467	-0-		-1794	-0-	6673	3	35	4	Y	1599	1590	0	3	1	47
								1759	9									
06	9930	X	8208	-0-		-1722	-0-	6237	3	71	4	Y	1727	1736	0	1	1	37
								1900	9									
07	9127	X	9127	-0-		-0-	-0-	7024	3	6	4	Y	1906	1892	0	1	1	50
								2097	9									
08	9711	X	9711	-0-		-0-	-0-	7518	3	4	4	Y	1990	1965	0	1	1	74
								2189	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 751H RRCID -> 291331 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11364 - 21493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	109709	X	95975	-0-		-13734	-0-	94000	3	211	4	Y	1604	1739	0	41	1	97
								1764	9									
04	110550	X	107611	-0-		-2939	-0-	105805	3	399	4	Y	1279	1137	0	153	1	86
								1407	9									
05	115289	X	95214	-0-		-20075	-0-	91152	3	199	4	Y	3512	3181	0	105	1	312
								3863	9									
06	111570	X	950	-0-		-110620	-0-	947	3	3	9	Y	3	314	0	1	1	-0-
07	115289	X	54029	-0-		-61260	-0-	52523	3	155	4	Y	1228	1022	0	25	1	181
								1351	9									
08	100427	X	100427	-0-		-0-	-0-	97711	3	13	4	Y	2457	2390	0	53	1	195
								2703	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 732H RRCID -> 291350 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11059 - 21199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	53096	X	53096	-0-		-0-	-0-	50233	3	114	4	Y	2499	2556	0	17	1	170
								2749	9									
04	48937	X	48937	-0-		-0-	-0-	46762	3	184	4	Y	1810	1766	0	53	1	161
								1991	9									
05	41598	X	41598	-0-		-0-	-0-	39198	3	98	4	Y	2093	2026	0	35	1	193
								2302	9									
06	20343	X	20343	-0-		-0-	-0-	20296	3	47	9	Y	43	223	0	13	1	-0-
07	41993	X	41993	-0-		-0-	-0-	39732	3	93	4	Y	1971	1651	0	15	1	305
								2168	9									
08	44356	X	44356	-0-		-0-	-0-	41763	3	5	4	Y	2353	2434	0	35	1	189
								2588	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 733H RRCID -> 291351 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11062 - 20971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	54684	X	47730	-0-		-6954	-0-	43584	3	101	4	Y	3677	3736	0	10	1	256
								4045	9									
04	52920	X	44963	-0-		-7957	-0-	40796	3	163	4	Y	3640	3523	0	31	1	342
								4004	9									
05	49104	X	37273	-0-		-11831	-0-	33843	3	87	4	Y	3039	3073	0	20	1	288
								3343	9									
06	46620	X	18613	-0-		-28007	-0-	18583	3	30	9	Y	27	307	0	8	1	-0-
07	47988	X	46664	-0-		-1324	-0-	44921	3	118	4	Y	1477	1237	0	11	1	229
								1625	9									
08	38838	X	38838	-0-		-0-	-0-	36034	3	4	4	Y	2545	2547	0	20	1	207
								2800	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 731H RRCID -> 291383 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11060 - 21148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55242	X	41119	-0-	-14123	-0-	40177	3	92	4	Y	773	757	0	9	1	51
							850	9									
04	53460	X	41273	-0-	-12187	-0-	38147	3	152	4	Y	2704	2473	0	29	1	253
							2974	9									
05	50902	X	21233	-0-	-29669	-0-	19746	3	56	4	Y	1301	1419	0	12	1	123
							1431	9									
06	42150	X	19014	-0-	-23136	-0-	18984	3	30	9	Y	27	142	0	8	1	-0-
07	42656	X	19023	-0-	-23633	-0-	18197	3	67	4	Y	690	578	0	5	1	107
							759	9									
08	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1071	3	2	4	Y	2	108	0	1	1	-0-
							2	9									

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291388 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10631 - 20612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58776	X	54381	-0-	-4395	-0-	534	1	51995	3	Y	1609	1690	1			112
							82	4	1770	9							
04	55170	X	48903	-0-	-6267	-0-	433	1	46771	3	Y	1530	1529	1			113
							16	4	1683	9							
05	57970	X	52077	-0-	-5893	-0-	479	1	50033	3	Y	1335	1311	1			137
							96	4	1469	9							
06	56100	X	30389	-0-	-25711	-0-	367	1	29293	3	Y	627	680	1			84
							39	4	690	9							
07	57970	X	15635	-0-	-42335	-0-	126	1	14022	3	Y	1221	1154	1			151
							144	4	1343	9							
08	36324	X	36324	-0-	-0-	-0-	337	1	34389	3	Y	1313	1309	1			155
							154	4	1444	9							

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291401 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10500 - 20305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43617	X	38016	-0-	-5601	-0-	378	1	36716	3	Y	789	853	1			48
							54	4	868	9							
04	41190	X	36882	-0-	-4308	-0-	333	1	35756	3	Y	710	714	1			44
							12	4	781	9							
05	41509	X	38506	-0-	-3003	-0-	349	1	36607	3	Y	1341	1244	1			141
							75	4	1475	9							
06	39630	X	38555	-0-	-1075	-0-	443	1	36040	3	Y	1839	1715	1			265
							49	4	2023	9							
07	38099	X	35308	-0-	-2791	-0-	295	1	32547	3	Y	1992	2016	1			241
							275	4	2191	9							
08	34609	X	34609	-0-	-0-	-0-	311	1	32010	3	Y	1941	1947	1			235
							153	4	2135	9							

STATE GATEWAY A WELL #: 731H RRCID -> 291416 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9946 - 17305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27466	X	20499	-0-	-6967	-0-	19307	3	3	4	Y	1081	23	0	1112	1	56
							1189	9									
04	26580	X	63	-0-	-26517	-0-	57	1	6	4	Y	-0-	54	1			2
05	36301	X	8657	-0-	-27644	-0-	533	1	7635	3	Y	443	6	0	378	1	61
							2	4	487	9							
06	35130	X	12992	-0-	-22138	-0-	414	1	11623	3	Y	842	9	0	862	1	32
							29	4	926	9							
07	36301	X	19946	-0-	-16355	-0-	975	1	17572	3	Y	1161	9	0	1131	1	53
							122	4	1277	9							
08	22292	X	22292	-0-	-0-	-0-	819	1	19576	3	Y	1235	7	0	1180	1	101
							538	4	1359	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GATEWAY A WELL #: 732H RRCID -> 291418 COMPL. DATE 10/25/2021 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9857 - 17187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44361	X	22669	-0-		-21692		-0-		21521	3	1	4	Y	1043	16	0	1101	1	54
										1147	9									
04	41760	X	6831	-0-		-34929		-0-		104	1	6387	3	Y	229	5	0	56	1	222
										88	4	252	9							
05	51638	X	51638	-0-		-0-		-0-		960	1	49258	3	Y	1286	35	0	1299	1	174
										5	4	1415	9							
06	42600	X	35917	-0-		-6683		-0-		409	1	34094	3	Y	1243	24	0	1347	1	46
										47	4	1367	9							
07	44020	X	38214	-0-		-5806		-0-		888	1	35876	3	Y	1169	17	0	1145	1	53
										164	4	1286	9							
08	38912	X	38912	-0-		-0-		-0-		739	1	36218	3	Y	1141	13	0	1089	1	92
										700	4	1255	9							

STATE GATEWAY WELL #: 733H RRCID -> 291437 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9980 - 17266

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
03	40021	X	21053	-0-		-18968		-0-		20983	3	1	4	Y	63	27	0	39	1	2
										69	9									
04	38730	X	8526	-0-		-30204		-0-		104	1	8285	3	Y	26	12	0	9	1	7
										108	4	29	9							
05	46941	X	46941	-0-		-0-		-0-		984	1	45492	3	Y	418	55	0	323	1	47
										5	4	460	9							
06	36120	X	31468	-0-		-4652		-0-		406	1	30611	3	Y	370	37	0	368	1	12
										44	4	407	9							
07	33790	X	33790	-0-		-0-		-0-		885	1	32407	3	Y	312	26	0	285	1	13
										155	4	343	9							
08	36685	X	36685	-0-		-0-		-0-		736	1	34827	3	Y	399	12	0	369	1	31
										683	4	439	9							

TITAN 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291633 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11635 PERF.11884 - 16501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	13375	X	13375	-0-		-0-		-0-		10425	3	4	4	Y	2678	2662	0	20	1	42
										2946	9									
04	12239	X	12239	-0-		-0-		-0-		9552	3	5	4	Y	2438	2438	0	5	1	35
										2682	9					2	8			
05	13406	X	13406	-0-		-0-		-0-		2	1	10556	3	Y	2574	2565	0	4	1	40
										17	4	2831	9							
06	12571	X	12571	-0-		-0-		-0-		4	1	9855	3	Y	2438	2453	0	2	1	23
										30	4	2682	9							
07	13443	X	13443	-0-		-0-		-0-		3	1	10649	3	Y	2535	2507	0	2	1	49
										2	4	2789	9							
08	12847	X	12847	-0-		-0-		-0-		5	1	10235	3	Y	2363	2361	0	1	1	50
										8	4	2599	9							

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 711H RRCID -> 291634 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10218 PERF.10363 - 20121

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
03	30597	X	16169	-0-		-14428		-0-		14388	3	102	4	Y	1526	1481	1			99
										1679	9									
04	20970	X	10438	-0-		-10532		-0-		8658	3	20	4	Y	1600	1560	1			139
										1760	9									
05	21669	X	18110	-0-		-3559		-0-		15808	3	93	4	Y	2008	1966	1			181
										2209	9									
06	20520	X	16740	-0-		-3780		-0-		14875	3	120	4	Y	1586	1573	1			194
										1745	9									
07	18000	X	18000	-0-		-0-		-0-		15903	3	84	4	Y	1830	1856	1			168
										2013	9									
08	18676	X	18676	-0-		-0-		-0-		16411	3	32	4	Y	2030	1972	1			226
										2233	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TITAN 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291645 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11761 PERF.11998 - 16689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	10416	X	9102	-0-		-1314	-0-		6766	3	3	4	Y	2121	2087	0	14	1	33
									2333	9									
04	10080	X	7057	-0-		-3023	-0-		5325	3	3	4	Y	1572	1578	0	3	1	23
									1729	9					1	8			
05	10416	X	9087	-0-		-1329	-0-		2	1	7776	3	Y	1177	1179	0	3	1	18
									14	4	1295	9							
06	9091	X	9091	-0-		-0-	-0-		4	1	7605	3	Y	1321	1325	0	2	1	12
									29	4	1453	9							
07	9114	X	7755	-0-		-1359	-0-		3	1	6099	3	Y	1501	1483	0	1	1	29
									2	4	1651	9							
08	9224	X	9224	-0-		-0-	-0-		4	1	7905	3	Y	1189	1192	0	1	1	25
									7	4	1308	9							

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 751H RRCID -> 291678 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10647 - 20745

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
03	28256	X	28256	-0-		-0-	-0-		24136	3	126	4	Y	3631	3694	1			237
									3994	9									
04	27360	X	26192	-0-		-1168	-0-		23245	3	32	4	Y	2650	2663	1			224
									2915	9									
05	28272	X	22131	-0-		-6141	-0-		18881	3	71	4	Y	2890	2853	1			261
									3179	9									
06	27360	X	17056	-0-		-10304	-0-		14677	3	71	4	Y	2098	2101	1			258
									2308	9									
07	28241	X	21885	-0-		-6356	-0-		19709	3	65	4	Y	1919	2002	1			175
									2111	9									
08	18956	X	18956	-0-		-0-	-0-		16610	3	22	4	Y	2113	2054	1			234
									2324	9									

TITAN 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291699 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12072 - 16491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	9075	X	9075	-0-		-0-	-0-		7362	3	6	4	Y	1552	1535	0	14	1	24
									1707	9									
04	8365	X	8365	-0-		-0-	-0-		6374	3	5	4	Y	1805	1799	0	3	1	26
									1986	9					1	8			
05	8556	X	8137	-0-		-419	-0-		1	1	6329	3	Y	1631	1630	0	2	1	25
									13	4	1794	9							
06	8790	X	7593	-0-		-1197	-0-		3	1	5846	3	Y	1565	1574	0	1	1	15
									22	4	1722	9							
07	9083	X	8063	-0-		-1020	-0-		2	1	6324	3	Y	1578	1562	0	1	1	30
									1	4	1736	9							
08	8928	X	8928	-0-		-0-	-0-		4	1	6791	3	Y	1934	1922	0	1	1	41
									6	4	2127	9							

TITAN 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291700 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11916 - 16685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	13074	X	13074	-0-		-0-	-0-		9057	3	4	4	Y	3648	3650	0	17	1	57
									4013	9									
04	12650	X	12650	-0-		-0-	-0-		8783	3	4	4	Y	3512	3512	0	5	1	51
									3863	9					1	8			
05	13691	X	13691	-0-		-0-	-0-		2	1	9650	3	Y	3659	3650	0	4	1	56
									14	4	4025	9							
06	13084	X	13084	-0-		-0-	-0-		3	1	9206	3	Y	3499	3520	0	2	1	33
									26	4	3849	9							
07	13372	X	13372	-0-		-0-	-0-		3	1	9464	3	Y	3548	3511	0	2	1	68
									2	4	3903	9							
08	13456	X	13456	-0-		-0-	-0-		5	1	9701	3	Y	3403	3398	0	1	1	72
									7	4	3743	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 733H RRCID -> 291754 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12596 - 22666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	27465	X	27465	-0-		-0-	-0-	22984	3	5	4	Y	4069	4021	0	43	1	159
								4476	9									
04	25470	X	25162	-0-		-308	-0-	21177	3	2	4	Y	3621	3674	0	11	1	93
								3983	9					2	8			
05	26319	X	25062	-0-		-1257	-0-	21232	3	47	4	Y	3439	3429	0	8	1	95
								3783	9									
06	25470	X	23950	-0-		-1520	-0-	19650	3	10	4	Y	3900	3893	0	5	1	97
								4290	9									
07	26319	X	24967	-0-		-1352	-0-	20479	3	11	4	Y	4070	4067	0	3	1	97
								4477	9									
08	14247	X	14247	-0-		-0-	-0-	11657	3	2	4	Y	2353	2284	0	87	1	79
								2588	9									

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 732H RRCID -> 291762 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12372 - 22476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	24428	X	24428	-0-		-0-	-0-	20540	3	5	4	Y	3530	3492	0	34	1	138
								3883	9									
04	23708	X	23708	-0-		-0-	-0-	19903	3	2	4	Y	3457	3495	0	9	1	89
								3803	9					2	8			
05	23136	X	23136	-0-		-0-	-0-	19633	3	48	4	Y	3141	3136	0	7	1	87
								3455	9									
06	22200	X	21116	-0-		-1084	-0-	18662	3	10	4	Y	2222	2250	0	4	1	55
								2444	9									
07	22940	X	20686	-0-		-2254	-0-	18297	3	11	4	Y	2162	2164	0	2	1	51
								2378	9									
08	12135	X	12135	-0-		-0-	-0-	10948	3	2	4	Y	1077	1052	0	40	1	36
								1185	9									

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 751H RRCID -> 291763 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12683 - 20030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	28644	X	27408	-0-		-1236	-0-	24729	3	7	4	Y	2429	2397	0	51	1	94
								2672	9									
04	27720	X	26073	-0-		-1647	-0-	23492	3	3	4	Y	2344	2362	0	13	1	60
								2578	9					3	8			
05	28644	X	25951	-0-		-2693	-0-	23296	3	59	4	Y	2360	2345	0	10	1	65
								2596	9									
06	27720	X	25801	-0-		-1919	-0-	22792	3	11	4	Y	2725	2716	0	6	1	68
								2998	9									
07	28644	X	24057	-0-		-4587	-0-	21106	3	12	4	Y	2672	2673	0	3	1	64
								2939	9									
08	18141	X	18141	-0-		-0-	-0-	15982	3	4	4	Y	1959	1886	0	72	1	65
								2155	9									

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 731H RRCID -> 291823 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 12220 PERF.12369 - 22452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	27788	X	27788	-0-		-0-	-0-	22621	3	5	4	Y	4693	4648	0	43	1	183
								5162	9									
04	26036	X	26036	-0-		-0-	-0-	21303	3	2	4	Y	4301	4360	0	11	1	111
								4731	9					2	8			
05	26637	X	26637	-0-		-0-	-0-	21682	3	49	4	Y	4460	4440	0	8	1	123
								4906	9									
06	25386	X	25386	-0-		-0-	-0-	20989	3	10	4	Y	3988	4007	0	5	1	99
								4387	9									
07	25916	X	25000	-0-		-916	-0-	20800	3	11	4	Y	3808	3813	0	3	1	91
								4189	9									
08	24673	X	24673	-0-		-0-	-0-	20332	3	3	4	Y	3944	3760	0	143	1	132
								4338	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WAPITI A UNIT WELL #: 712H RRCID -> 292012 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 20040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17546	X	568	-0-		-16978	-0-		57	1	82	3	Y	368	454	1			16
									24	4	405	9							
04	11550	X	8722	-0-		-2828	-0-		77	1	6700	3	Y	1648	8	0	1588	1	68
									132	4	1813	9							
05	11935	X	460	-0-		-11475	-0-		64	1	59	3	Y	304	363	1			9
									3	4	334	9							
06	11550	X	436	-0-		-11114	-0-		61	1	93	3	Y	253	254	1			8
									4	4	278	9							
07	9021	X	3763	-0-		-5258	-0-		51	1	3193	3	Y	469	2	0	459	1	16
									3	4	516	9							
08	6480	X	6480	-0-		-0-	-0-		62	1	5633	3	Y	714	3	0	691	1	36
									785	9									

WAPITI A UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292013 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10350 - 20220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68727	X	66712	-0-		-2015	-0-		210	1	58981	3	Y	6755	74	0	6774	1	282
									90	4	7431	9							
04	66654	X	66654	-0-		-0-	-0-		184	1	60388	3	Y	5365	84	0	5346	1	217
									180	4	5902	9							
05	88897	X	88897	-0-		-0-	-0-		233	1	86124	3	Y	2301	103	0	2351	1	64
									9	4	2531	9							
06	80010	X	80010	-0-		-0-	-0-		256	1	77388	3	Y	2137	92	0	2042	1	67
									15	4	2351	9							
07	74943	X	74943	-0-		-0-	-0-		215	1	72827	3	Y	1718	58	0	1672	1	55
									11	4	1890	9							
08	62140	X	62140	-0-		-0-	-0-		178	1	60648	3	Y	1194	29	0	1162	1	58
									1	4	1313	9							

WAPITI A UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292014 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 10117 PERF.10459 - 20483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59923	X	54826	-0-		-5097	-0-		187	1	49741	3	Y	4380	70	0	4407	1	182
									80	4	4818	9							
04	57990	X	53230	-0-		-4760	-0-		149	1	48482	3	Y	4047	75	0	3991	1	163
									147	4	4452	9							
05	61634	X	61634	-0-		-0-	-0-		142	1	52981	3	Y	7732	71	0	7596	1	228
									6	4	8505	9							
06	58703	X	58703	-0-		-0-	-0-		160	1	50601	3	Y	7211	67	0	7134	1	238
									10	4	7932	9							
07	56360	X	56360	-0-		-0-	-0-		128	1	48236	3	Y	7264	43	0	7218	1	241
									6	4	7990	9							
08	52203	X	52203	-0-		-0-	-0-		125	1	44475	3	Y	6911	24	0	6776	1	352
									1	4	7602	9							

WAPITI A UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292015 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10620 - 20570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	109492	X	101866	-0-		-7626	-0-		269	1	100249	3	Y	1121	129	0	1059	1	41
									115	4	1233	9							
04	105960	X	70031	-0-		-35929	-0-		177	1	67775	3	Y	1730	97	0	1609	1	65
									176	4	1903	9							
05	107508	X	97534	-0-		-9974	-0-		232	1	96172	3	Y	1019	118	0	941	1	25
									9	4	1121	9							
06	104040	X	51651	-0-		-52389	-0-		148	1	50908	3	Y	533	62	0	481	1	15
									9	4	586	9							
07	105214	X	91108	-0-		-14106	-0-		241	1	89765	3	Y	991	73	0	903	1	30
									12	4	1090	9							
08	91928	X	91928	-0-		-0-	-0-		264	1	90725	3	Y	852	40	0	803	1	39
									2	4	937	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE EINHORN UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292068 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 10527 PERF.11118 - 22550

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
03	94798	X	45556	-0-		-49242	-0-		106	1	43149	3	Y	2087	2132	1			57
									5	4	2296	9							
04	83340	X	14070	-0-		-69270	-0-		37	1	13076	3	Y	760	102	1			715
									121	4	836	9							
05	93248	X	89043	-0-		-4205	-0-		259	1	84319	3	Y	4002	4554	1			163
									63	4	4402	9							
06	90240	X	42546	-0-		-47694	-0-		110	1	40212	3	Y	2010	2096	1			77
									13	4	2211	9							
07	93248	X	36475	-0-		-56773	-0-		98	1	34820	3	Y	1395	1433	1			39
									22	4	1535	9							
08	36530	X	36530	-0-		-0-	-0-		127	1	34634	3	Y	1551	1523	1			67
									63	4	1706	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 711H RRCID -> 292072 COMPL. DATE 03/28/2023 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10330 - 22269

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
03	63643	X	32003	-0-		-31640	-0-		96	1	29271	3	Y	2392	2423	1			70
									5	4	2631	9							
04	62190	X	-0-	-0-		-62190	-0-						Y	-0-	34	1			36
05	64263	X	43773	-0-		-20490	-0-		160	1	38839	3	Y	4273	4126	1			183
									74	4	4700	9							
06	62190	X	44942	-0-		-17248	-0-		155	1	40918	3	Y	3500	3546	1			137
									19	4	3850	9							
07	62062	X	50658	-0-		-11404	-0-		146	1	46501	3	Y	3615	3647	1			105
									34	4	3977	9							
08	45472	X	45472	-0-		-0-	-0-		144	1	41384	3	Y	3520	3467	1			158
									72	4	3872	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292074 COMPL. DATE 03/27/2023 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10484 - 22929

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
03	70494	X	31658	-0-		-38836	-0-		102	1	28909	3	Y	2402	2473	1			71
									5	4	2642	9							
04	68220	X	-0-	-0-		-68220	-0-						Y	-0-	35	1			36
05	70494	X	56504	-0-		-13990	-0-		173	1	51725	3	Y	4135	3995	1			176
									57	4	4549	9							
06	68220	X	65928	-0-		-2292	-0-		212	1	60569	3	Y	4655	4648	1			183
									26	4	5121	9							
07	71994	X	71994	-0-		-0-	-0-		199	1	66790	3	Y	4508	4560	1			131
									46	4	4959	9							
08	61755	X	61755	-0-		-0-	-0-		184	1	56485	3	Y	4540	4469	1			202
									92	4	4994	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292121 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11670 - 22316

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
03	68758	X	36090	-0-		-32668	-0-		95	1	33263	3	Y	2479	2523	1			72
									5	4	2727	9							
04	66540	X	-0-	-0-		-66540	-0-						Y	-0-	35	1			37
05	78800	X	78800	-0-		-0-	-0-		229	1	73330	3	Y	4704	4545	1			196
									67	4	5174	9							
06	66540	X	61222	-0-		-5318	-0-		155	1	56440	3	Y	4189	4222	1			163
									19	4	4608	9							
07	68758	X	67354	-0-		-1404	-0-		144	1	62435	3	Y	4311	4350	1			124
									33	4	4742	9							
08	58025	X	58025	-0-		-0-	-0-		136	1	53590	3	Y	3846	3799	1			171
									68	4	4231	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TITAN 7 UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292225 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12222 - 16916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14167	X	12679	-0-	-1488	-0-	10175	3	4	4	Y	2273	2257	0	20	1	36
							2500	9									
04	13710	X	11383	-0-	-2327	-0-	9131	3	4	4	Y	2044	2043	0	5	1	30
							2248	9					2	8			
05	14167	X	12638	-0-	-1529	-0-	2	1	10188	3	Y	2213	2205	0	4	1	34
							14	4	2434	9							
06	12960	X	11728	-0-	-1232	-0-	3	1	9349	3	Y	2137	2148	0	3	1	20
							25	4	2351	9							
07	12883	X	12883	-0-	-0-	-0-	3	1	10142	3	Y	2487	2457	0	2	1	48
							2	4	2736	9							
08	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	4	1	9592	3	Y	2237	2237	0	1	1	47
							6	4	2461	9							

TITAN 7 UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292228 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 12115 PERF.12139 - 16957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12865	X	11764	-0-	-1101	-0-	9789	3	4	4	Y	1792	1775	0	20	1	28
							1971	9									
04	12450	X	10525	-0-	-1925	-0-	9165	3	5	4	Y	1232	1235	0	5	1	18
							1355	9					2	8			
05	12865	X	11607	-0-	-1258	-0-	2	1	9859	3	Y	1574	1564	0	4	1	24
							15	4	1731	9							
06	11700	X	10119	-0-	-1581	-0-	4	1	8912	3	Y	1068	1080	0	2	1	10
							28	4	1175	9							
07	12090	X	9931	-0-	-2159	-0-	3	1	9353	3	Y	521	519	0	2	1	10
							2	4	573	9							
08	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	4	1	9262	3	Y	1404	1383	0	1	1	30
							7	4	1544	9							

JAWS STATE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292273 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10452 - 20189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33238	X	33238	-0-	-0-	-0-	47	1	30569	3	Y	2124	2094	1			154
							286	4	2336	9							
04	35732	X	35732	-0-	-0-	-0-	42	1	33045	3	Y	2232	2223	1			163
							190	4	2455	9							
05	36631	X	36631	-0-	-0-	-0-	37	1	33434	3	Y	2855	2772	1	91	8	155
							19	4	3141	9							
06	36339	X	36339	-0-	-0-	-0-	39	1	33029	3	Y	2863	2753	1	27	8	238
							122	4	3149	9							
07	37488	X	37488	-0-	-0-	-0-	33	1	34353	3	Y	2779	2677	1	140	8	200
							45	4	3057	9							
*08	39657	X	39657	-0-	-0-	-0-	33	1	36583	3	Y	2719	2735	1	16	8	168
							50	4	2991	9							

JAWS STATE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292274 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10367 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43379	X	43379	-0-	-0-	-0-	60	1	38910	3	Y	3695	3766	1			268
							344	4	4065	9							
04	42630	X	42244	-0-	-386	-0-	49	1	38817	3	Y	2880	2938	1			210
							210	4	3168	9							
05	46376	X	42945	-0-	-3431	-0-	44	1	39699	3	Y	2892	2854	1	91	8	157
							21	4	3181	9							
06	44880	X	40046	-0-	-4834	-0-	44	1	37028	3	Y	2582	2499	1	25	8	215
							134	4	2840	9							
07	46376	X	40041	-0-	-6335	-0-	35	1	36992	3	Y	2701	2587	1	134	8	195
							43	4	2971	9							
*08	40676	X	40676	-0-	-0-	-0-	34	1	37835	3	Y	2508	2534	1	14	8	155
							48	4	2759	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JAWS STATE UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292368 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10693 - 20529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	47812	X	47812	-0-		-0-	-0-	66	1	42738	3	Y	4223	4166	1			306
								363	4	4645	9							
04	48720	X	46044	-0-		-2676	-0-	53	1	42307	3	Y	3148	3225	1			229
								221	4	3463	9							
05	50344	X	43332	-0-		-7012	-0-	45	1	40220	3	Y	2769	2760	1	88	8	150
								21	4	3046	9							
06	48720	X	45054	-0-		-3666	-0-	49	1	41335	3	Y	3211	3064	1	30	8	267
								138	4	3532	9							
07	49755	X	47263	-0-		-2492	-0-	42	1	43939	3	Y	2943	2850	1	148	8	212
								45	4	3237	9							
*08	45904	X	45904	-0-		-0-	-0-	38	1	42921	3	Y	2633	2667	1	15	8	163
								49	4	2896	9							

JAWS STATE UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292369 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10637 - 20064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	37279	X	37279	-0-		-0-	-0-	56	1	36301	3	Y	554	530	1			40
								313	4	609	9							
04	47727	X	47727	-0-		-0-	-0-	57	1	45393	3	Y	1898	1800	1			138
								189	4	2088	9							
05	54770	X	54770	-0-		-0-	-0-	58	1	52434	3	Y	2053	2015	1	65	8	111
								20	4	2258	9							
06	30775	X	30775	-0-		-0-	-0-	36	1	29999	3	Y	610	664	1	6	8	51
								69	4	671	9							
07	56471	X	56471	-0-		-0-	-0-	53	1	54946	3	Y	1302	1195	1	64	8	94
								40	4	1432	9							
*08	60414	X	60414	-0-		-0-	-0-	53	1	58685	3	Y	1476	1470	1	9	8	91
								52	4	1624	9							

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292376 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10445 - 20465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	60822	X	56233	-0-		-4589	-0-	498	1	49848	3	Y	5288	5520	1			428
								70	4	5817	9							
04	58380	X	56806	-0-		-1574	-0-	452	1	50391	3	Y	5407	5383	1			452
								15	4	5948	9							
05	58435	X	55456	-0-		-2979	-0-	461	1	49439	3	Y	4965	4854	1			563
								94	4	5462	9							
06	55110	X	52262	-0-		-2848	-0-	573	1	47519	3	Y	3732	3740	1			555
								65	4	4105	9							
07	58714	X	51719	-0-		-6995	-0-	429	1	47481	3	Y	3175	3341	1			389
								316	4	3493	9							
08	48408	X	48408	-0-		-0-	-0-	416	1	43353	3	Y	4092	3969	1			512
								138	4	4501	9							

POLARIS 7 WELL #: 712H RRCID -> 292385 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12300 - 16997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	11161	X	11161	-0-		-0-	-0-	9290	3	6	4	Y	1695	1654	0	15	1	67
								1865	9									
04	10380	X	10380	-0-		-0-	-0-	8724	3	18	4	Y	1489	1514	0	4	1	37
								1638	9					1	8			
05	10533	X	10533	-0-		-0-	-0-	8959	3	1574	9	Y	1431	1417	0	3	1	48
06	10261	X	10261	-0-		-0-	-0-	8789	3	1472	9	Y	1338	1359	0	2	1	25
07	10292	X	9458	-0-		-834	-0-	7921	3	1	4	Y	1396	1375	0	1	1	45
								1536	9									
08	9561	X	9561	-0-		-0-	-0-	7892	3	1669	9	Y	1517	1512	0	1	1	49

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STONEFLY UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292411 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10475 - 20208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58404	X	35590	-0-	-22814	-0-	339	1	33260	3	Y	1745	1893	1			131
							71	4	1920	9							
04	56520	X	52254	-0-	-4266	-0-	447	1	48710	3	Y	2801	2711	1			221
							16	4	3081	9							
05	58404	X	53217	-0-	-5187	-0-	472	1	49795	3	Y	2595	2533	1			283
							95	4	2855	9							
06	56340	X	34946	-0-	-21394	-0-	407	1	32945	3	Y	1410	1490	1			203
							43	4	1551	9							
07	63151	X	63151	-0-	-0-	-0-	545	1	59673	3	Y	2327	2254	1			276
							373	4	2560	9							
08	53916	X	53916	-0-	-0-	-0-	499	1	51037	3	Y	2027	2063	1			240
							150	4	2230	9							

STATE TROOPER UNIT WELL #: 711H RRCID -> 292469 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10794 - 18350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33363	X	33363	-0-	-0-	-0-	288	1	27374	3	Y	5118	5111	0	6	1	145
							71	4	5630	9							
04	33156	X	33156	-0-	-0-	-0-	322	1	27573	3	Y	4770	4772	0	22	1	121
							14	4	5247	9							
05	33413	X	33413	-0-	-0-	-0-	211	1	28250	3	Y	4452	4441	0	17	1	115
							55	4	4897	9							
06	31787	X	31787	-0-	-0-	-0-	207	1	27056	3	Y	4051	4091	0	12	1	63
							68	4	4456	9							
07	31806	X	28043	-0-	-3763	-0-	207	1	23624	3	Y	3804	3663	0	7	1	197
							28	4	4184	9							
08	33476	X	33476	-0-	-0-	-0-	221	1	28154	3	Y	4614	4690	0	18	1	103
							26	4	5075	9							

STATE TROOPER UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292470 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11023 - 18592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28799	X	17591	-0-	-11208	-0-	159	1	15045	3	Y	2126	2136	0	4	1	60
							48	4	2339	9							
04	27870	X	15690	-0-	-12180	-0-	157	1	13368	3	Y	1960	1960	0	10	1	50
							9	4	2156	9							
05	28799	X	15243	-0-	-13556	-0-	97	1	12973	3	Y	1944	1936	0	8	1	50
							35	4	2138	9							
06	25560	X	13969	-0-	-11591	-0-	91	1	11910	3	Y	1747	1765	0	5	1	27
							46	4	1922	9							
07	21886	X	11945	-0-	-9941	-0-	86	1	9814	3	Y	1842	1771	0	3	1	95
							19	4	2026	9							
08	14918	X	14918	-0-	-0-	-0-	100	1	12742	3	Y	1868	1914	0	7	1	42
							21	4	2055	9							

STATE TROOPER UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292471 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10264 PERF.11614 - 19289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42811	X	131	-0-	-42680	-0-	1	1	117	3	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
04	38880	X	1262	-0-	-37618	-0-	11	1	955	3	Y	240	233	0	1	1	6
							32	4	264	9							
05	40702	X	40702	-0-	-0-	-0-	287	1	37804	3	Y	2327	2247	0	27	1	59
							51	4	2560	9							
06	41833	X	41833	-0-	-0-	-0-	302	1	38746	3	Y	2468	2469	0	20	1	38
							70	4	2715	9							
07	36289	X	36289	-0-	-0-	-0-	299	1	33403	3	Y	2319	2227	0	11	1	119
							36	4	2551	9							
08	40266	X	40266	-0-	-0-	-0-	301	1	37523	3	Y	2193	2237	0	27	1	48
							30	4	2412	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PAPILLON UNIT WELL #: 712H RRCID -> 292485 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10266 PERF.10237 - 20284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31341	X	27514	-0-	-3827	-0-	24026	3	164	4	Y	3022	3067	1			192
							3324	9									
04	27210	X	20510	-0-	-6700	-0-	18197	3	30	4	Y	2075	2095	1			172
							2283	9									
05	28644	X	23308	-0-	-5336	-0-	20567	3	103	4	Y	2398	2357	1			213
							2638	9									
06	27720	X	24981	-0-	-2739	-0-	20956	3	138	4	Y	3534	3312	1			435
							3887	9									
07	28644	X	24084	-0-	-4560	-0-	20921	3	96	4	Y	2788	2968	1			255
							3067	9									
08	22528	X	22528	-0-	-0-	-0-	20011	3	35	4	Y	2256	2259	1			252
							2482	9									

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292486 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10586 - 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
03	40269	X	40238	-0-	-31	-0-	36462	3	158	4	Y	3289	3294	1			210
							3618	9									
04	42733	X	42733	-0-	-0-	-0-	39135	3	38	4	Y	3236	3177	1			269
							3560	9									
05	39742	X	30532	-0-	-9210	-0-	28450	3	103	4	Y	1799	1910	1			158
							1979	9									
06	38940	X	32228	-0-	-6712	-0-	30156	3	151	4	Y	1746	1695	1			209
							1921	9									
07	44144	X	32451	-0-	-11693	-0-	30184	3	89	4	Y	1980	2010	1			179
							2178	9									
08	29300	X	29300	-0-	-0-	-0-	27120	3	31	4	Y	1954	1920	1			213
							2149	9									

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292522 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10432 - 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
03	37882	X	30921	-0-	-6961	-0-	27137	3	141	4	Y	3312	3295	1			209
							3643	9									
04	34200	X	30209	-0-	-3991	-0-	26434	3	33	4	Y	3402	3328	1			283
							3742	9									
05	32674	X	31215	-0-	-1459	-0-	27460	3	82	4	Y	3339	3326	1			296
							3673	9									
06	31620	X	27220	-0-	-4400	-0-	24608	3	102	4	Y	2282	2304	1			274
							2510	9									
07	31217	X	27632	-0-	-3585	-0-	25267	3	73	4	Y	2084	2172	1			186
							2292	9									
08	26661	X	26661	-0-	-0-	-0-	23718	3	26	4	Y	2652	2543	1			295
							2917	9									

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 761H RRCID -> 292604 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10836 - 20982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46748	X	31826	-0-	-14922	-0-	29752	3	130	4	Y	1767	1745	1			106
							1944	9									
04	44580	X	28494	-0-	-16086	-0-	26692	3	28	4	Y	1613	1591	1			128
							1774	9									
05	35433	X	27387	-0-	-8046	-0-	25631	3	85	4	Y	1519	1516	1			131
							1671	9									
06	32490	X	17747	-0-	-14743	-0-	16948	3	82	4	Y	652	708	1			75
							717	9									
07	33573	X	26815	-0-	-6758	-0-	25239	3	78	4	Y	1362	1317	1			120
							1498	9									
08	30843	X	30843	-0-	-0-	-0-	28628	3	33	4	Y	1984	1891	1			213
							2182	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

POLARIS 7 WELL #: 731H RRCID -> 292656 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12650 - 17193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18445	X	14121	-0-	-4324	-0-	11388	3	6	4	Y	2479	2430	0	22	1	98
							2727	9									
04	17700	X	14622	-0-	-3078	-0-	11795	3	22	4	Y	2550	2576	0	6	1	64
							2805	9					2	8			
05	16988	X	15448	-0-	-1540	-0-	12631	3	2817	9	Y	2561	2535	0	5	1	85
06	16440	X	13710	-0-	-2730	-0-	11243	3	2467	9	Y	2243	2282	0	3	1	43
07	15097	X	13824	-0-	-1273	-0-	11245	3	1	4	Y	2344	2309	0	2	1	76
							2578	9									
08	14609	X	14609	-0-	-0-	-0-	11618	3	2991	9	Y	2719	2706	0	1	1	88

POLARIS 7 WELL #: 732H RRCID -> 292659 COMPL. DATE 09/20/2021 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12750 - 17393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	6908	3	6	4	Y	2476	2399	0	12	1	99
							2724	9									
04	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	6343	3	19	4	Y	2239	2278	0	3	1	56
							2463	9					1	8			
05	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	7173	3	2646	9	Y	2405	2378	0	3	1	80
06	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	6854	3	2473	9	Y	2248	2284	0	1	1	43
07	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	6126	3	1	4	Y	2132	2105	0	1	1	69
							2345	9									
08	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	6530	3	2058	9	Y	1871	1879	0			61

MCGREGOR C UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292701 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12364 - 22296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10633	X	10339	-0-	-294	-0-	6947	3	35	4	Y	3052	3005	0	38	1	62
							3357	9									
04	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	6291	3	38	4	Y	3691	3683	0	24	1	46
							4060	9									
05	10633	X	9436	-0-	-1197	-0-	6303	3	79	4	Y	2776	2760	0	26	1	36
							3054	9									
06	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	7994	3	97	4	Y	2789	2778	0	22	1	25
							3068	9									
07	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	8816	3	41	4	Y	2867	2838	0	29	1	25
							3154	9									
08	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	9285	3	21	4	Y	2721	2671	0	40	1	35
							2993	9									

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292847 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11150 - 20308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41188	X	41188	-0-	-0-	-0-	181	1	39750	3	Y	1056	1063	0	14	1	32
							95	4	1162	9							
04	48161	X	48161	-0-	-0-	-0-	239	1	46466	3	Y	1305	1207	0	53	1	77
							20	4	1436	9							
05	53631	X	53631	-0-	-0-	-0-	303	1	51890	3	Y	1307	1287	0	47	1	50
							1438	9									
06	39390	X	29480	-0-	-9910	-0-	175	1	28486	3	Y	742	751	0	15	1	26
							3	4	816	9							
07	48426	X	48426	-0-	-0-	-0-	241	1	46869	3	Y	1168	1111	0	14	1	69
							31	4	1285	9							
08	58552	X	58552	-0-	-0-	-0-	249	1	56837	3	Y	1333	1304	0	38	1	60
							1466	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 752H RRCID -> 292848 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11200 - 20344

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
03	52355	X	52355	-0-	-0-	-0-		222	1	50761	3	Y	1096	1095	0	14	1	33
								166	4	1206	9							
04	61986	X	61986	-0-	-0-	-0-		301	1	60423	3	Y	1124	1039	0	53	1	65
								26	4	1236	9							
05	66677	X	66677	-0-	-0-	-0-		370	1	65033	3	Y	1158	1135	0	45	1	43
								1274	9									
06	48270	X	38055	-0-	-10215	-0-		185	1	37198	3	Y	607	615	0	15	1	20
								4	4	668	9							
07	67516	X	67516	-0-	-0-	-0-		318	1	65977	3	Y	1073	1015	0	16	1	62
								41	4	1180	9							
08	68212	X	68212	-0-	-0-	-0-		288	1	66806	3	Y	1015	996	0	36	1	45
								1	4	1117	9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 753H RRCID -> 292849 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11150 - 20381

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
03	76322	X	59175	-0-	-17147	-0-		255	1	57575	3	Y	1084	1091	0	14	1	33
								153	4	1192	9							
04	73860	X	18714	-0-	-55146	-0-		128	1	17890	3	Y	623	603	0	14	1	39
								11	4	685	9							
05	76322	X	12195	-0-	-64127	-0-		144	1	11543	3	Y	462	475	0	7	1	19
								508	9									
06	58920	X	5353	-0-	-53567	-0-		131	1	4883	3	Y	305	311	0	2	1	11
								3	4	336	9							
07	60884	X	3014	-0-	-57870	-0-		108	1	2673	3	Y	199	197	0	1	1	12
								14	4	219	9							
08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-		92	1	3075	3	Y	98	103	0	2	1	5
								108	9									

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 754H RRCID -> 292854 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 20495

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
03	74183	X	52516	-0-	-21667	-0-		228	1	51099	3	Y	954	942	0	17	1	28
								140	4	1049	9							
04	71790	X	69842	-0-	-1948	-0-		337	1	68022	3	Y	1322	1203	0	72	1	75
								29	4	1454	9							
05	73971	X	73971	-0-	-0-	-0-		405	1	71637	3	Y	1754	1702	0	60	1	67
								1929	9									
06	50820	X	41150	-0-	-9670	-0-		197	1	39758	3	Y	1083	1093	0	19	1	38
								4	4	1191	9							
07	72168	X	61063	-0-	-11105	-0-		290	1	59078	3	Y	1506	1439	0	16	1	89
								38	4	1657	9							
08	65205	X	65205	-0-	-0-	-0-		273	1	62978	3	Y	1775	1744	0	38	1	82
								1	4	1953	9							

CASSINI 7 UNIT WELL #: 705HR RRCID -> 292865 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11811 - 16716

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
03	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-		66	1	9643	3	Y	3115	3090	0	20	1	23
								21	4	3427	9							
04	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-		34	1	9768	3	Y	1724	1732	0	6	1	8
								19	4	1896	9			1	8			
05	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-		26	1	9534	3	Y	2194	2187	0	3	1	12
								10	4	2413	9							
06	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-		33	1	8950	3	Y	2058	2060	0	2	1	8
								2	4	2264	9							
07	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-		32	1	8783	3	Y	2243	2237	0	1	1	13
								1	4	2467	9							
08	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-		32	1	8723	3	Y	1993	1992	0	1	1	13
								19	4	2192	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CASSINI 7 UNIT WELL #: 714H RRCID -> 292866 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11838 - 16698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	74	1	8662	3	Y	2462	2437	0	17	1	18
							23	4	2708	9							
04	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	37	1	8135	3	Y	2299	2302	0	4	1	10
							21	4	2529	9			1	8			
05	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	31	1	8066	3	Y	2318	2312	0	3	1	13
							12	4	2550	9							
06	11100	X	9929	-0-	-1171	-0-	40	1	7542	3	Y	2132	2135	0	2	1	8
							2	4	2345	9							
07	11470	X	9890	-0-	-1580	-0-	40	1	7496	3	Y	2139	2133	0	1	1	13
							1	4	2353	9							
08	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	41	1	7173	3	Y	1920	1920	0	1	1	12
							25	4	2112	9							

CASSINI 7 UNIT WELL #: 715H RRCID -> 292867 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11902 - 16735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15264	X	15264	-0-	-0-	-0-	81	1	12134	3	Y	2749	2716	0	26	1	20
							25	4	3024	9							
04	13200	X	12416	-0-	-784	-0-	39	1	9683	3	Y	2429	2431	0	6	1	11
							22	4	2672	9			1	8			
05	13640	X	11301	-0-	-2339	-0-	28	1	8718	3	Y	2313	2307	0	4	1	13
							11	4	2544	9							
06	13230	X	9664	-0-	-3566	-0-	34	1	7436	3	Y	1993	1996	0	2	1	8
							2	4	2192	9							
07	13671	X	9618	-0-	-4053	-0-	33	1	7431	3	Y	1957	1952	0	1	1	12
							1	4	2153	9							
08	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	32	1	7994	3	Y	1741	1741	0	1	1	11
							19	4	1915	9							

CASSINI 7 UNIT WELL #: 734H RRCID -> 292868 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 12191 PERF.12164 - 17066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22227	X	12781	-0-	-9446	-0-	120	1	9366	3	Y	2962	2942	0	19	1	21
							37	4	3258	9							
04	19620	X	8661	-0-	-10959	-0-	57	1	5682	3	Y	2627	2631	0	3	1	12
							32	4	2890	9			2	8			
05	20274	X	8726	-0-	-11548	-0-	37	1	5902	3	Y	2509	2505	0	2	1	14
							27	4	2760	9							
06	20559	X	20559	-0-	-0-	-0-	48	1	15730	3	Y	4344	4337	0	4	1	17
							3	4	4778	9							
07	19968	X	19968	-0-	-0-	-0-	48	1	15582	3	Y	3942	3934	0	2	1	23
							2	4	4336	9							
08	21917	X	21917	-0-	-0-	-0-	53	1	17886	3	Y	3587	3586	0	1	1	23
							32	4	3946	9							

CASSINI 7 UNIT WELL #: 705H RRCID -> 292889 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 11123 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
CASSINI 7 UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292928 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12178 - 17073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20375	X	20375	-0-	-0-	-0-	90	1	16142	3	Y	3741	3701	0	33	1	27
							28	4	4115	9							
04	19230	X	18712	-0-	-518	-0-	45	1	14878	3	Y	3422	3424	0	8	1	15
							25	4	3764	9			2	8			
05	19871	X	16669	-0-	-3202	-0-	31	1	13108	3	Y	3174	3166	0	6	1	17
							39	4	3491	9							
06	19710	X	15587	-0-	-4123	-0-	38	1	12252	3	Y	2995	2997	0	3	1	12
							2	4	3295	9							
07	20367	X	16009	-0-	-4358	-0-	38	1	12671	3	Y	2999	2991	0	2	1	18
							1	4	3299	9							
08	14847	X	14847	-0-	-0-	-0-	35	1	11798	3	Y	2721	2721	0	1	1	17
							21	4	2993	9							

STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 711H RRCID -> 292939 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9819 - 17330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9362	X	8434	-0-	-928	-0-	7208	3	16	4	Y	1100	6	0	1027	1	100
							1210	9									
04	7860	X	78	-0-	-7782	-0-	72	3	4	4	Y	2	101	1			1
							2	9									
05	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	8495	3	14	4	Y	2089	6	0	1807	1	277
							2298	9									
06	18687	X	18687	-0-	-0-	-0-	16715	3	12	4	Y	1782	14	0	1920	1	125
							1960	9									
07	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	13831	3	7	4	Y	942	8	0	994	1	65
							1036	9									
08	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	5591	3	1	4	Y	970	2	0	934	1	99
							1067	9									

STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292945 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 9981 PERF.10370 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22785	X	11020	-0-	-11765	-0-	10630	3	24	4	Y	333	11	0	355	1	29
							366	9									
04	21720	X	13772	-0-	-7948	-0-	13518	3	27	4	Y	206	17	0	98	1	120
							227	9									
05	31735	X	31735	-0-	-0-	-0-	30739	3	35	4	Y	874	27	0	857	1	110
							961	9									
06	24327	X	24327	-0-	-0-	-0-	23783	3	25	4	Y	472	26	0	525	1	31
							519	9									
07	20759	X	20759	-0-	-0-	-0-	19994	3	20	4	Y	677	14	0	648	1	46
							745	9									
08	17518	X	17518	-0-	-0-	-0-	16903	3	14	4	Y	546	8	0	530	1	54
							601	9									

STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292946 COMPL. DATE 02/23/2024 TOTAL DEPTH 9962 PERF.10120 - 17507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100812	X	45773	-0-	-55039	-0-	43385	3	37	4	Y	2137	44	0	2271	1	190
							2351	9									
04	93840	X	15032	-0-	-78808	-0-	14335	3	25	4	Y	611	22	0	391	1	388
							672	9									
05	90808	X	90808	-0-	-0-	-0-	87711	3	40	4	Y	2779	94	0	2724	1	349
							3057	9									
06	87012	X	87012	-0-	-0-	-0-	84575	3	28	4	Y	2190	109	0	2286	1	144
							2409	9									
07	80910	X	79992	-0-	-918	-0-	76149	3	18	4	Y	3477	65	0	3319	1	237
							3825	9									
08	73321	X	73321	-0-	-0-	-0-	68962	3	3	4	Y	3960	42	0	3757	1	398
							4356	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292947 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10247 - 17617

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
03	20212	X	8368	-0-		-11844	-0-		8185	3	15	4	Y	153	9	0	176	1	13
									168	9									
04	18630	X	-0-	-0-		-18630	-0-						Y	-0-	13	1			-0-
05	24207	X	24207	-0-		-0-	-0-		23685	3	17	4	Y	459	24	0	379	1	56
									505	9									
06	16068	X	16068	-0-		-0-	-0-		13830	3	10	4	Y	2025	38	0	1904	1	139
									2228	9									
07	14229	X	10909	-0-		-3320	-0-		9601	3	6	4	Y	1184	18	0	1224	1	81
									1302	9									
08	7775	X	7775	-0-		-0-	-0-		7503	3	1	4	Y	246	10	0	294	1	23
									271	9									

STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292948 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10469 - 17746

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
03	111383	X	55283	-0-		-56100	-0-		54249	3	42	4	Y	902	58	0	911	1	76
									992	9									
04	101250	X	15814	-0-		-85436	-0-		15378	3	27	4	Y	372	20	0	199	1	229
									409	9									
05	102640	X	102640	-0-		-0-	-0-		100962	3	44	4	Y	1485	95	0	1442	1	177
									1634	9									
06	101223	X	101223	-0-		-0-	-0-		99801	3	29	4	Y	1266	113	0	1252	1	78
									1393	9									
07	95395	X	95395	-0-		-0-	-0-		93927	3	17	4	Y	1319	71	0	1241	1	85
									1451	9									
08	88765	X	88765	-0-		-0-	-0-		87556	3	4	4	Y	1095	42	0	1035	1	103
									1205	9									

TITAN 7 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292965 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11867 - 16646

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
03	17205	X	15532	-0-		-1673	-0-		13041	3	5	4	Y	2260	2242	0	26	1	35
									2486	9									
04	16650	X	14906	-0-		-1744	-0-		11782	3	5	4	Y	2835	2820	0	7	1	41
									3119	9					2	8			
05	16089	X	13123	-0-		-2966	-0-		2	1	10534	3	Y	2336	2337	0	4	1	36
									17	4	2570	9							
06	15570	X	9605	-0-		-5965	-0-		4	1	7083	3	Y	2259	2272	0	2	1	21
									33	4	2485	9							
07	16089	X	9783	-0-		-6306	-0-		3	1	7304	3	Y	2249	2226	0	1	1	43
									2	4	2474	9							
08	9920	X	9920	-0-		-0-	-0-		4	1	7425	3	Y	2258	2252	0	1	1	48
									7	4	2484	9							

LINK VJ RANCH 24-13 K WELL #: 734H RRCID -> 292967 COMPL. DATE 07/10/2022 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11756 - 21680

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
03	33108	X	5348	-0-		-27760	-0-		35	1	4299	3	Y	878	894	0			2
									48	4	966	9							
04	30240	X	23785	-0-		-6455	-0-		144	1	19867	3	Y	3256	3243	0			15
									192	4	3582	9							
05	31000	X	27411	-0-		-3589	-0-		115	1	22281	3	Y	4368	4331	0	17	8	35
									210	4	4805	9							
06	27048	X	27048	-0-		-0-	-0-		59	1	23049	3	Y	3542	3533	0	8	8	36
									44	4	3896	9							
07	29661	X	29661	-0-		-0-	-0-		65	1	25297	3	Y	3867	3789	0	35	1	39
									45	4	4254	9			40	8			
08	28234	X	28234	-0-		-0-	-0-		33	1	23917	3	Y	3820	3807	0	15	1	37
									82	4	4202	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 24-13 J WELL #: 733H RRCID -> 293032 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11746 - 21865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33046	X	6342	-0-	-26704	-0-	41	1	5096	3	Y	1040	1056	0			3
							61	4	1144	9							
04	31980	X	26211	-0-	-5769	-0-	162	1	22218	3	Y	3272	3260	0			15
							232	4	3599	9							
05	30070	X	28491	-0-	-1579	-0-	129	1	24729	3	Y	3090	3064	0	16	8	25
							234	4	3399	9							
06	28260	X	26331	-0-	-1929	-0-	61	1	23968	3	Y	2048	2046	0	6	8	21
							49	4	2253	9							
07	27094	X	26827	-0-	-267	-0-	63	1	24355	3	Y	2148	2100	0	19	1	21
							46	4	2363	9			29	8			
08	27614	X	27614	-0-	-0-	-0-	33	1	23569	3	Y	3572	3544	0	15	1	34
							83	4	3929	9							

LINK VJ RANCH 24-13 L WELL #: 752H RRCID -> 293035 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 12041 PERF.12100 - 22278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71114	X	65837	-0-	-5277	-0-	490	1	59609	3	Y	4856	4853	0			12
							396	4	5342	9							
04	73735	X	73735	-0-	-0-	-0-	487	1	66188	3	Y	6080	6064	0			28
							372	4	6688	9							
05	68200	X	61930	-0-	-6270	-0-	301	1	57386	3	Y	3564	3546	0	18	8	28
							323	4	3920	9							
06	65670	X	57276	-0-	-8394	-0-	132	1	51389	3	Y	5171	5132	0	15	8	52
							67	4	5688	9							
07	76198	X	53933	-0-	-22265	-0-	130	1	49907	3	Y	3489	3400	0	31	1	34
							58	4	3838	9			76	8			
08	25585	X	25585	-0-	-0-	-0-	33	1	23520	3	Y	1803	1801	0	19	1	17
							49	4	1983	9							

CASSINI 7 UNIT WELL #: 703H RRCID -> 293049 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11835 - 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
03	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	59	1	6171	3	Y	2111	2094	0	12	1	15
							29	4	2322	9							
04	7860	X	7829	-0-	-31	-0-	29	1	5641	3	Y	1948	1950	0	3	1	9
							16	4	2143	9			1	8			
05	7595	X	6645	-0-	-950	-0-	23	1	4785	3	Y	1660	1658	0	2	1	9
							11	4	1826	9							
06	8310	X	6041	-0-	-2269	-0-	31	1	4683	3	Y	1197	1200	0	1	1	5
							10	4	1317	9							
07	8587	X	6312	-0-	-2275	-0-	31	1	4786	3	Y	1358	1354	0	1	1	8
							1	4	1494	9							
08	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	32	1	5246	3	Y	1475	1474	0			9
							20	4	1623	9							

LINK VJ RANCH 24-13 M WELL #: 753H RRCID -> 293057 COMPL. DATE 03/28/2023 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12070 - 22375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72278	X	72278	-0-	-0-	-0-	530	1	64528	3	Y	6057	6059	0			15
							557	4	6663	9							
04	54420	X	45650	-0-	-8770	-0-	310	1	41991	3	Y	2782	2784	0			13
							289	4	3060	9							
05	56234	X	47113	-0-	-9121	-0-	224	1	42799	3	Y	3451	3407	0	30	8	27
							294	4	3796	9							
06	58159	X	58159	-0-	-0-	-0-	134	1	52276	3	Y	5158	5115	0	18	8	52
							75	4	5674	9							
07	66229	X	66229	-0-	-0-	-0-	156	1	59845	3	Y	5594	5432	0	50	1	56
							75	4	6153	9			108	8			
08	78790	X	78790	-0-	-0-	-0-	100	1	71859	3	Y	6051	6002	0	47	1	58
							175	4	6656	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CASSINI 7 UNIT WELL #: 704H RRCID -> 293060 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11861 - 16731

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
03	13740	X	13740	-0-		-0-	-0-	68	1	10235	3	Y	3105	3079	0	21	1	22
								21	4	3416	9							
04	12600	X	12087	-0-		-513	-0-	33	1	8956	3	Y	2800	2802	0	5	1	13
								18	4	3080	9			2	8			
05	13020	X	11165	-0-		-1855	-0-	26	1	8178	3	Y	2683	2678	0	3	1	15
								10	4	2951	9							
06	12600	X	9896	-0-		-2704	-0-	31	1	7231	3	Y	2391	2395	0	2	1	9
								4	4	2630	9							
07	13020	X	9935	-0-		-3085	-0-	31	1	7278	3	Y	2386	2380	0	1	1	14
								1	4	2625	9							
08	11400	X	11400	-0-		-0-	-0-	33	1	8848	3	Y	2272	2270	0	1	1	15
								20	4	2499	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 734H RRCID -> 293159 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11072 - 18700

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
03	19871	X	14688	-0-		-5183	-0-	135	1	12732	3	Y	1605	1599	0	3	1	45
								55	4	1766	9							
04	19230	X	13916	-0-		-5314	-0-	147	1	12390	3	Y	1244	1247	0	11	1	31
								11	4	1368	9							
05	17174	X	14687	-0-		-2487	-0-	99	1	13153	3	Y	1265	1255	0	9	1	32
								43	4	1392	9							
06	14773	X	14773	-0-		-0-	-0-	101	1	13060	3	Y	1412	1416	0	6	1	22
								59	4	1553	9							
07	16310	X	16310	-0-		-0-	-0-	109	1	12664	3	Y	3154	3010	0	3	1	163
								68	4	3469	9							
08	12653	X	12653	-0-		-0-	-0-	94	1	11678	3	Y	788	927	0	7	1	17
								14	4	867	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 712H RRCID -> 293161 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10764 - 18149

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
03	30300	X	30300	-0-		-0-	-0-	270	1	25598	3	Y	3972	3962	0	6	1	112
								63	4	4369	9							
04	30660	X	29439	-0-		-1221	-0-	296	1	25134	3	Y	3634	3634	0	20	1	92
								12	4	3997	9							
05	32023	X	29498	-0-		-2525	-0-	191	1	25463	3	Y	3450	3437	0	16	1	89
								49	4	3795	9							
06	30990	X	27449	-0-		-3541	-0-	182	1	23682	3	Y	3202	3231	0	10	1	50
								63	4	3522	9							
07	32023	X	24622	-0-		-7401	-0-	188	1	21261	3	Y	2813	2712	0	6	1	145
								79	4	3094	9							
08	23357	X	23357	-0-		-0-	-0-	154	1	19680	3	Y	3188	3250	0	12	1	71
								16	4	3507	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 733H RRCID -> 293162 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11052 - 18341

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
03	16740	X	13472	-0-		-3268	-0-	130	1	12272	3	Y	938	932	0	3	1	26
								38	4	1032	9							
04	15690	X	12370	-0-		-3320	-0-	137	1	11401	3	Y	750	748	0	9	1	19
								7	4	825	9							
05	15159	X	11959	-0-		-3200	-0-	83	1	10940	3	Y	827	818	0	7	1	21
								26	4	910	9							
06	13050	X	11718	-0-		-1332	-0-	84	1	10773	3	Y	748	752	0	5	1	12
								38	4	823	9							
07	13485	X	11529	-0-		-1956	-0-	96	1	10687	3	Y	617	594	0	3	1	32
								67	4	679	9							
08	12695	X	12695	-0-		-0-	-0-	94	1	11768	3	Y	749	757	0	7	1	17
								9	4	824	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 714H RRCID -> 293164 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10848 - 18430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27869	X	27213	-0-	-656	-0-	233	1	22195	3	Y	4292	4279	0	6	1	121
							64	4	4721	9							
04	25084	X	25084	-0-	-0-	-0-	240	1	20609	3	Y	3839	3846	0	17	1	97
							12	4	4223	9							
05	26846	X	22148	-0-	-4698	-0-	134	1	18042	3	Y	3573	3566	0	12	1	92
							42	4	3930	9							
06	26340	X	21260	-0-	-5080	-0-	133	1	17447	3	Y	3293	3326	0	8	1	51
							58	4	3622	9							
07	27218	X	19326	-0-	-7892	-0-	143	1	16276	3	Y	2578	2492	0	4	1	133
							71	4	2836	9							
08	19437	X	19437	-0-	-0-	-0-	125	1	16066	3	Y	2938	2996	0	9	1	66
							14	4	3232	9							

TITAN 7 UNIT WELL #: 732H RRCID -> 293171 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 1330 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT 29 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293173 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11941 - 16611

03	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	9258	3	7	4	Y	1751	1723	0	14	1	50
							1926	9									
04	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	8817	3	6	4	Y	1237	1257	0	4	1	25
							1361	9					1	8			
05	10075	X	9228	-0-	-847	-0-	7992	3	5	4	Y	1119	1124	0	2	1	18
							1231	9									
06	9750	X	9147	-0-	-603	-0-	7504	3	3	4	Y	1491	1492	0	1	1	16
							1640	9									
07	10075	X	7270	-0-	-2805	-0-	5792	3	1478	9	Y	1344	1340	0	1	1	19
08	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	4	1	7515	3	Y	1219	1217	0	1	1	20
							4	4	1341	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 713H RRCID -> 293186 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10764 - 18241

03	24149	X	18202	-0-	-5947	-0-	164	1	15524	3	Y	2241	2243	0	4	1	63
							49	4	2465	9							
04	21690	X	17278	-0-	-4412	-0-	175	1	14831	3	Y	2057	2057	0	11	1	52
							9	4	2263	9							
05	21483	X	17611	-0-	-3872	-0-	114	1	15163	3	Y	2088	2077	0	9	1	54
							37	4	2297	9							
06	19080	X	17598	-0-	-1482	-0-	117	1	15197	3	Y	2021	2038	0	6	1	31
							61	4	2223	9							
07	19716	X	16303	-0-	-3413	-0-	123	1	13999	3	Y	1915	1843	0	4	1	99
							74	4	2107	9							
08	17241	X	17241	-0-	-0-	-0-	116	1	14702	3	Y	2191	2232	0	9	1	49
							13	4	2410	9							

VJ RANCH LINK 35-38 B WELL #: 591H RRCID -> 293203 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 1103 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
EXCELSIOR 12-7 WELL #: 13H RRCID -> 293209 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12355 - 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
03	5890	X	5043	-0-	-847	-0-	275	1	4087	3	Y	607	582	0	8	1	46
							13	4	668	9							
04	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	202	1	4517	3	Y	1040	995	0	2	1	88
							3	4	1144	9			1	8			
05	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	36	1	4602	3	Y	986	950	0	20	1	104
							1085	9									
06	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	27	1	4739	3	Y	1023	1044	0	1	1	82
							8	4	1125	9							
07	5890	X	5465	-0-	-425	-0-	28	1	4574	3	Y	783	764	0	1	1	100
							2	4	861	9							
08	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	101	1	4611	3	Y	548	612	0			36
							5	4	603	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 735H RRCID -> 293214 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11314 - 18988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47678	X	47566	-0-	-112	-0-	438	1	41459	3	Y	5084	5053	0	11	1	143
							77	4	5592	9							
04	45840	X	44674	-0-	-1166	-0-	465	1	39206	3	Y	4535	4531	0	33	1	114
							14	4	4989	9							
05	47523	X	43084	-0-	-4439	-0-	297	1	39283	3	Y	3133	3141	0	26	1	80
							58	4	3446	9							
06	46020	X	40906	-0-	-5114	-0-	292	1	37574	3	Y	2685	2706	0	18	1	41
							86	4	2954	9							
07	47554	X	36612	-0-	-10942	-0-	291	1	32688	3	Y	3231	3095	0	11	1	166
							79	4	3554	9							
08	43413	X	43413	-0-	-0-	-0-	301	1	37987	3	Y	4640	4675	0	28	1	103
							21	4	5104	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 751H RRCID -> 293216 COMPL. DATE 03/26/2023 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11401 - 18660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81871	X	77344	-0-	-4527	-0-	774	1	72908	3	Y	3234	3190	0	20	1	89
							105	4	3557	9							
04	79230	X	72383	-0-	-6847	-0-	819	1	68023	3	Y	3201	3167	0	44	1	79
							20	4	3521	9							
05	78585	X	76525	-0-	-2060	-0-	535	1	70556	3	Y	4861	4780	0	36	1	124
							87	4	5347	9							
06	74850	X	74488	-0-	-362	-0-	534	1	68680	3	Y	4690	4717	0	25	1	72
							115	4	5159	9							
07	77345	X	58685	-0-	-18660	-0-	500	1	55529	3	Y	2329	2266	0	17	1	118
							94	4	2562	9							
08	66412	X	66412	-0-	-0-	-0-	508	1	63110	3	Y	2516	2537	0	42	1	55
							26	4	2768	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 762H RRCID -> 293217 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11599 - 19087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48484	X	47048	-0-	-1436	-0-	473	1	44542	3	Y	1788	1752	0	13	1	49
							66	4	1967	9							
04	46920	X	41951	-0-	-4969	-0-	480	1	39769	3	Y	1536	1511	0	37	1	37
							12	4	1690	9							
05	48484	X	44932	-0-	-3552	-0-	298	1	39649	3	Y	4490	4382	0	30	1	115
							46	4	4939	9							
06	47395	X	47395	-0-	-0-	-0-	327	1	42259	3	Y	4304	4330	0	22	1	67
							75	4	4734	9							
07	47337	X	31758	-0-	-15579	-0-	272	1	30208	3	Y	1097	1100	0	9	1	55
							71	4	1207	9							
08	38164	X	38164	-0-	-0-	-0-	289	1	35923	3	Y	1760	1753	0	23	1	39
							16	4	1936	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TITAN 7 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293227 COMPL. DATE 08/16/2021 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VJ RANCH LINK 38-47 H WELL #: 714H RRCID -> 293247 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 11154 PERF. 11165 - 21365

03	61132	X	48108	-0-	-13024	-0-	37468	3	263	4	Y	9434	9438	0			139
							10377	9									
04	56910	X	48378	-0-	-8532	-0-	3	1	38700	3	Y	8609	8574	0			174
							205	4	9470	9							
05	48980	X	43285	-0-	-5695	-0-	3	1	35966	3	Y	6460	6468	0	33	8	133
							210	4	7106	9							
06	48026	X	48026	-0-	-0-	-0-	2	1	40309	3	Y	6918	6956	0	16	8	79
							105	4	7610	9							
07	50003	X	43569	-0-	-6434	-0-	7	1	37033	3	Y	5792	5687	0	80	8	104
							158	4	6371	9							
08	39087	X	39087	-0-	-0-	-0-	3	1	33333	3	Y	5149	5105	0	28	1	120
							87	4	5664	9							

VJ RANCH LINK 35-47 J WELL #: 733H RRCID -> 293248 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 11565 - 26457

03	98177	X	71949	-0-	-26228	-0-	62442	3	386	4	Y	8292	8303	0			119
							9121	9									
04	81930	X	72736	-0-	-9194	-0-	4	1	64082	3	Y	7598	7567	0			150
							292	4	8358	9							
05	79143	X	72547	-0-	-6596	-0-	4	1	62714	3	Y	8666	8594	0	45	8	177
							296	4	9533	9							
06	76590	X	73441	-0-	-3149	-0-	2	1	64335	3	Y	8142	8203	0	24	8	92
							148	4	8956	9							
07	77673	X	77673	-0-	-0-	-0-	11	1	67500	3	Y	9027	8838	0	119	8	162
							232	4	9930	9							
08	68461	X	68461	-0-	-0-	-0-	4	1	59495	3	Y	8047	7971	0	51	1	187
							110	4	8852	9							

VJ RANCH LINK 35-47 K WELL #: 713H RRCID -> 293249 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 11277 - 26754

03	74648	X	48065	-0-	-26583	-0-	40267	3	319	4	Y	6799	6842	0			99
							7479	9									
04	68160	X	51247	-0-	-16913	-0-	4	1	42776	3	Y	7474	7423	0			150
							246	4	8221	9							
05	60667	X	53246	-0-	-7421	-0-	4	1	44509	3	Y	7696	7639	0	49	8	158
							267	4	8466	9							
06	58710	X	52622	-0-	-6088	-0-	2	1	44476	3	Y	7294	7344	0	25	8	83
							121	4	8023	9							
07	60667	X	51539	-0-	-9128	-0-	8	1	43604	3	Y	7046	6882	0	121	8	126
							176	4	7751	9							
08	46337	X	46337	-0-	-0-	-0-	3	1	38694	3	Y	6861	6794	0	33	1	160
							93	4	7547	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WAPITI B UNIT WELL #: 714H RRCID -> 293262 COMPL. DATE 03/04/2024 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10207 - 20113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29078	X	23054	-0-	-6024	-0-	121	1	21136	3	Y	1586	25	0	1635	1	66
							52	4	1745	9							
04	24450	X	21324	-0-	-3126	-0-	105	1	19609	3	Y	1374	26	0	1359	1	55
							99	4	1511	9							
05	23591	X	22026	-0-	-1565	-0-	99	1	20387	3	Y	1396	23	0	1387	1	41
							4	4	1536	9							
06	22830	X	17712	-0-	-5118	-0-	99	1	16585	3	Y	929	19	0	921	1	30
							6	4	1022	9							
07	23591	X	18600	-0-	-4991	-0-	93	1	17158	3	Y	1222	13	0	1199	1	40
							5	4	1344	9							
08	18829	X	18829	-0-	-0-	-0-	92	1	17289	3	Y	1315	9	0	1280	1	66
							1	4	1447	9							

WAPITI B UNIT WELL #: 734H RRCID -> 293263 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 10125 PERF.10431 - 20308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	122295	X	110590	-0-	-11705	-0-	323	1	104814	3	Y	4832	162	0	4837	1	196
							138	4	5315	9							
04	112770	X	97106	-0-	-15664	-0-	280	1	92953	3	Y	3271	160	0	3182	1	125
							275	4	3598	9							
05	103416	X	91823	-0-	-11593	-0-	243	1	87615	3	Y	3595	129	0	3489	1	102
							10	4	3955	9							
06	107010	X	83764	-0-	-23246	-0-	274	1	80444	3	Y	2752	118	0	2650	1	86
							19	4	3027	9							
07	110577	X	80204	-0-	-30373	-0-	229	1	77270	3	Y	2446	75	0	2379	1	78
							14	4	2691	9							
08	79188	X	79188	-0-	-0-	-0-	203	1	76502	3	Y	2254	43	0	2178	1	111
							4	4	2479	9							

WAPITI B UNIT WELL #: 735H RRCID -> 293264 COMPL. DATE 03/06/2024 TOTAL DEPTH 10230 PERF.10597 - 20473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57381	X	37580	-0-	-19801	-0-	161	1	37198	3	Y	138	43	0	98	1	4
							69	4	152	9							
04	72988	X	72988	-0-	-0-	-0-	214	1	67972	3	Y	4175	88	0	3924	1	167
							209	4	4593	9							
05	79427	X	79427	-0-	-0-	-0-	203	1	73395	3	Y	5292	81	0	5223	1	155
							8	4	5821	9							
06	72998	X	72998	-0-	-0-	-0-	230	1	67629	3	Y	4659	75	0	4587	1	152
							14	4	5125	9							
07	75423	X	71650	-0-	-3773	-0-	192	1	66317	3	Y	4665	49	0	4614	1	154
							9	4	5132	9							
08	73284	X	73284	-0-	-0-	-0-	182	1	68326	3	Y	4341	36	0	4240	1	219
							1	4	4775	9							

WAPITI B UNIT WELL #: 753H RRCID -> 293265 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10781 - 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
03	91791	X	82174	-0-	-9617	-0-	226	1	80807	3	Y	945	111	0	875	1	34
							101	4	1040	9							
04	88830	X	77567	-0-	-11263	-0-	234	1	76439	3	Y	600	116	0	501	1	17
							234	4	660	9							
05	91667	X	78967	-0-	-12700	-0-	216	1	77595	3	Y	1038	101	0	928	1	26
							14	4	1142	9							
06	88710	X	41264	-0-	-47446	-0-	136	1	40581	3	Y	490	53	0	449	1	14
							8	4	539	9							
07	88815	X	72504	-0-	-16311	-0-	196	1	71515	3	Y	711	62	0	642	1	21
							11	4	782	9							
08	76258	X	76258	-0-	-0-	-0-	226	1	75229	3	Y	720	34	0	674	1	33
							11	4	792	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VJ RANCH LINK 38-47 G WELL #: 734H RRCID -> 293269 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11460 - 21567

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
03	58094	X	44681	-0-		-13413	-0-		38623	3	226	4	Y	5302	5325	0			76
									5832	9									
04	49890	X	41230	-0-		-8660	-0-		3	1	35694	3	Y	4868	4848	0			96
									178	4	5355	9							
05	48639	X	40399	-0-		-8240	-0-		3	1	34725	3	Y	4983	4948	0	30	8	101
									190	4	5481	9							
06	47070	X	42261	-0-		-4809	-0-		1	1	36670	3	Y	4998	5027	0	16	8	56
									92	4	5498	9							
07	48639	X	44737	-0-		-3902	-0-		7	1	38838	3	Y	5223	5105	0	81	8	93
									147	4	5745	9							
08	40493	X	40493	-0-		-0-	-0-		3	1	35506	3	Y	4460	4414	0	36	1	103
									78	4	4906	9							

WAPITI A UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293276 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10708 - 20678

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
03	106392	X	90783	-0-		-15609	-0-		253	1	89916	3	Y	459	76	0	474	1	16
									109	4	505	9							
04	102976	X	102976	-0-		-0-	-0-		257	1	101925	3	Y	488	107	0	384	1	13
									257	4	537	9							
05	102052	X	94278	-0-		-7774	-0-		234	1	93498	3	Y	488	85	0	405	1	11
									9	4	537	9							
06	97830	X	47900	-0-		-49930	-0-		147	1	47426	3	Y	289	43	0	249	1	8
									9	4	318	9							
07	113133	X	113133	-0-		-0-	-0-		285	1	112195	3	Y	581	67	0	506	1	16
									14	4	639	9							
08	90069	X	90069	-0-		-0-	-0-		261	1	89520	3	Y	261	39	0	229	1	9
									1	4	287	9							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 751H RRCID -> 293315 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 11019 PERF.12802 - 21239

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
03	115072	X	105202	-0-		-9870	-0-		243	1	103580	3	Y	1253	1284	0	26	1	42
									1	4	1378	9							
04	108870	X	98874	-0-		-9996	-0-		154	1	96607	3	Y	1834	1616	0	81	1	179
									96	4	2017	9							
05	105927	X	88747	-0-		-17180	-0-		200	1	86978	3	Y	1426	1483	0	64	1	58
									1569	9									
06	102510	X	45482	-0-		-57028	-0-		77	1	44949	3	Y	411	429	0	24	1	16
									4	4	452	9							
07	105214	X	102191	-0-		-3023	-0-		102	1	100903	3	Y	996	910	0	31	1	71
									90	4	1096	9							
08	84361	X	84361	-0-		-0-	-0-		108	1	83271	3	Y	891	853	0	57	1	52
									2	4	980	9							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293319 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11205 - 21793

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
03	137795	X	130186	-0-		-7609	-0-		130	1	128674	3	Y	1195	1197	0	33	1	26
									67	4	1315	9							
04	131310	X	94281	-0-		-37029	-0-		111	1	92991	3	Y	970	869	0	78	1	49
									112	4	1067	9							
05	127906	X	99909	-0-		-27997	-0-		87	1	98501	3	Y	1145	1085	0	85	1	24
									61	4	1260	9							
06	126000	X	53621	-0-		-72379	-0-		41	1	52930	3	Y	508	476	0	32	1	24
									91	4	559	9							
07	130200	X	107537	-0-		-22663	-0-		360	1	106158	3	Y	794	746	0	38	1	34
									146	4	873	9							
08	107776	X	107776	-0-		-0-	-0-		557	1	106296	3	Y	836	755	0	85	1	30
									3	4	920	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREAMER UNIT WELL #: 753H RRCID -> 293320 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11410 - 22076

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
03	90024	X	85446	-0-		-4578	-0-		86	1	83655	3	Y	1509	1525	0	20	1	36
									45	4	1660	9							
04	87120	X	67615	-0-		-19505	-0-		77	1	66054	3	Y	1278	1188	0	53	1	73
									78	4	1406	9							
05	82175	X	82175	-0-		-0-	-0-		68	1	80303	3	Y	1596	1559	0	73	1	37
									48	4	1756	9							
06	82680	X	44163	-0-		-38517	-0-		32	1	43139	3	Y	836	800	0	28	1	45
									72	4	920	9							
07	85436	X	77291	-0-		-8145	-0-		254	1	75193	3	Y	1583	1522	0	29	1	77
									103	4	1741	9							
08	64788	X	64788	-0-		-0-	-0-		334	1	63266	3	Y	1078	1058	0	54	1	43
									2	4	1186	9							

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 751H RRCID -> 293376 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10215 - 20371

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
03	76694	X	60763	-0-		-15931	-0-		374	1	59374	3	Y	896	865	1			86
									29	4	986	9							
04	74220	X	54844	-0-		-19376	-0-		389	1	51854	3	Y	2323	2175	1			234
									46	4	2555	9							
05	76694	X	43640	-0-		-33054	-0-		278	1	41060	3	Y	2058	2039	1	92	8	161
									38	4	2264	9							
06	73290	X	31991	-0-		-41299	-0-		336	1	30445	3	Y	1057	1045	1	14	8	159
									47	4	1163	9							
07	71796	X	42726	-0-		-29070	-0-		290	1	41477	3	Y	752	709	1	71	8	131
									132	4	827	9							
*08	59462	X	59462	-0-		-0-	-0-		376	1	56364	3	Y	2415	2302	1	29	8	215
									65	4	2657	9							

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 293392 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 9915 - 20023

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
03	88939	X	77104	-0-		-11835	-0-		568	1	74324	3	Y	1970	1921	1			190
									45	4	2167	9							
04	86070	X	73798	-0-		-12272	-0-		537	1	71261	3	Y	1761	1774	1			177
									63	4	1937	9							
05	77438	X	49434	-0-		-28004	-0-		433	1	46961	3	Y	1800	1750	1	87	8	140
									60	4	1980	9							
06	74940	X	28074	-0-		-46866	-0-		452	1	26372	3	Y	1078	1041	1	15	8	162
									64	4	1186	9							
07	77097	X	27858	-0-		-49239	-0-		315	1	26134	3	Y	1150	990	1	125	8	197
									144	4	1265	9							
*08	42791	X	42791	-0-		-0-	-0-		331	1	41231	3	Y	1058	1148	1	13	8	94
									65	4	1164	9							

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293393 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10175 - 20291

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
03	87761	X	77727	-0-		-10034	-0-		476	1	76155	3	Y	962	947	1			93
									38	4	1058	9							
04	84930	X	68586	-0-		-16344	-0-		412	1	67317	3	Y	735	754	1			74
									48	4	809	9							
05	77528	X	77528	-0-		-0-	-0-		504	1	76451	3	Y	457	474	1	21	8	36
									70	4	503	9							
06	75210	X	46771	-0-		-28439	-0-		442	1	45975	3	Y	265	257	1	4	8	40
									62	4	292	9							
07	101632	X	101632	-0-		-0-	-0-		652	1	100046	3	Y	579	458	1	61	8	100
									297	4	637	9							
*08	75505	X	75505	-0-		-0-	-0-		493	1	74370	3	Y	542	587	1	7	8	48
									46	4	596	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 293417 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9922 - 20070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	106020	X	52409	-0-		-53611		-0-	413	1	50625	3	Y	1216	1182	1			117
									33	4	1338	9						
04	78810	X	46201	-0-		-32609		-0-	382	1	45264	3	Y	464	534	1			47
									45	4	510	9						
05	81437	X	41483	-0-		-39954		-0-	388	1	39861	3	Y	1073	983	1	54	8	83
									54	4	1180	9						
06	77610	X	32934	-0-		-44676		-0-	410	1	31461	3	Y	914	848	1	12	8	137
									58	4	1005	9						
07	52421	X	42993	-0-		-9428		-0-	398	1	41524	3	Y	809	711	1	98	8	137
									181	4	890	9						
*08	52526	X	52526	-0-		-0-		-0-	465	1	50901	3	Y	1015	1049	1	12	8	91
									43	4	1117	9						

VOYAGER 15 WELL #: 5H RRCID -> 293456 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11884 PERF. 12090 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	7130	X	5571	-0-		-1559		-0-	24	1	4292	3	Y	1116	1075	0	28	1	72
									27	4	1228	9						
04	7230	X	6747	-0-		-483		-0-	21	1	5656	3	Y	953	948	0	3	1	73
									22	4	1048	9			1	8		
05	7471	X	6045	-0-		-1426		-0-	24	1	4805	3	Y	1082	1070	0	2	1	83
									26	4	1190	9						
06	7230	X	5266	-0-		-1964		-0-	22	1	4171	3	Y	915	914	0	1	1	83
									66	4	1007	9						
07	8030	X	8030	-0-		-0-		-0-	23	1	6975	3	Y	918	874	0	1	1	126
									22	4	1010	9						
08	7093	X	7093	-0-		-0-		-0-	21	1	6036	3	Y	899	961	0	1	1	63
									47	4	989	9						

VOYAGER 15 WELL #: 7H RRCID -> 293457 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 11852 PERF. 12070 - 16481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	9981	X	9981	-0-		-0-		-0-	40	1	8295	3	Y	1455	1419	0	17	1	95
									45	4	1601	9						
04	10143	X	10143	-0-		-0-		-0-	29	1	8228	3	Y	1686	1646	0	5	1	129
									31	4	1855	9			1	8		
05	9293	X	9293	-0-		-0-		-0-	35	1	7977	3	Y	1131	1169	0	3	1	88
									37	4	1244	9						
06	8880	X	8643	-0-		-237		-0-	29	1	7424	3	Y	1003	999	0	2	1	90
									87	4	1103	9						
07	9176	X	7623	-0-		-1553		-0-	26	1	6389	3	Y	1075	1017	0	1	1	147
									25	4	1183	9						
08	8833	X	8833	-0-		-0-		-0-	25	1	7246	3	Y	1368	1419	0	1	1	95
									57	4	1505	9						

VOYAGER 15 WELL #: 8H RRCID -> 293458 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 12380 - 16632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	8848	X	8848	-0-		-0-		-0-	31	1	7559	3	Y	1113	1102	0	12	1	73
									34	4	1224	9						
04	8889	X	8889	-0-		-0-		-0-	23	1	7873	3	Y	881	883	0	3	1	67
									24	4	969	9			1	8		
05	8773	X	8728	-0-		-45		-0-	28	1	7629	3	Y	947	939	0	2	1	73
									29	4	1042	9						
06	8490	X	7454	-0-		-1036		-0-	23	1	6407	3	Y	867	861	0	1	1	78
									70	4	954	9						
07	8773	X	7535	-0-		-1238		-0-	19	1	6419	3	Y	981	924	0	1	1	134
									18	4	1079	9						
08	7284	X	7284	-0-		-0-		-0-	19	1	6334	3	Y	806	883	0	1	1	56
									44	4	887	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOYAGER 15 WELL #: 6H RRCID -> 293462 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12174 - 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
03	6169	X	6080	-0-	-89	-0-	22	1	5048	3	Y	896	884	0	11	1	59
							24	4	986	9							
04	5970	X	5822	-0-	-148	-0-	16	1	4899	3	Y	809	802	0	3	1	62
							17	4	890	9			1	8			
05	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	21	1	5213	3	Y	981	965	0	2	1	76
							22	4	1079	9							
06	5880	X	4710	-0-	-1170	-0-	16	1	3798	3	Y	769	775	0	1	1	69
							50	4	846	9							
07	6076	X	5282	-0-	-794	-0-	15	1	4399	3	Y	776	738	0	1	1	106
							14	4	854	9							
08	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	14	1	4789	3	Y	939	980	0			65
							32	4	1033	9							

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 711H RRCID -> 293477 COMPL. DATE 05/22/2022 TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE LOONIE UNIT WELL #: 752HR RRCID -> 293504 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11050 - 21220

03	127565	X	98867	-0-	-28698	-0-	222	1	94688	3	Y	3596	3685	0	22	1	133
							1	4	3956	9							
04	123450	X	95086	-0-	-28364	-0-	147	1	91801	3	Y	2770	2548	0	71	1	284
							91	4	3047	9							
05	122729	X	92770	-0-	-29959	-0-	206	1	89806	3	Y	2507	2619	0	64	1	108
							2758	9									
06	101550	X	58648	-0-	-42902	-0-	102	1	56961	3	Y	1436	1450	0	29	1	65
							5	4	1580	9							
07	98859	X	78679	-0-	-20180	-0-	77	1	76225	3	Y	2099	1978	0	23	1	163
							68	4	2309	9							
08	92761	X	92761	-0-	-0-	-0-	115	1	89992	3	Y	2411	2361	0	60	1	153
							2	4	2652	9							

STATE LOONIE UNIT WELL #: 711H RRCID -> 293506 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10460 - 20527

03	33993	X	33993	-0-	-0-	-0-	121	1	29207	3	Y	4241	4327	0	7	1	161
							4665	9									
04	32259	X	32259	-0-	-0-	-0-	72	1	27634	3	Y	4098	3794	0	22	1	443
							45	4	4508	9							
05	31744	X	30079	-0-	-1665	-0-	108	1	25480	3	Y	4083	4324	0	16	1	186
							4491	9									
06	32981	X	32981	-0-	-0-	-0-	73	1	28645	3	Y	3872	3860	0	13	1	185
							4	4	4259	9							
07	34007	X	32733	-0-	-1274	-0-	43	1	28455	3	Y	3813	3684	0	8	1	306
							41	4	4194	9							
08	31325	X	31325	-0-	-0-	-0-	50	1	27269	3	Y	3641	3691	0	16	1	240
							1	4	4005	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE LOONIE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 293507 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10752 - 20974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46872	X	41104	-0-	-5768	-0-	119	1	39065	3	Y	1745	1808	0	9	1	65
							1920	9									
04	43590	X	39468	-0-	-4122	-0-	78	1	37008	3	Y	2121	1932	0	29	1	225
							49	4	2333	9							
05	44919	X	39528	-0-	-5391	-0-	114	1	37123	3	Y	2083	2193	0	22	1	93
							2291	9									
06	44012	X	44012	-0-	-0-	-0-	89	1	41428	3	Y	2264	2234	0	17	1	106
							5	4	2490	9							
07	45533	X	45533	-0-	-0-	-0-	54	1	42581	3	Y	2592	2480	0	11	1	207
							47	4	2851	9							
08	40310	X	40310	-0-	-0-	-0-	62	1	37644	3	Y	2366	2397	0	21	1	155
							1	4	2603	9							

STATE LOONIE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 293508 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10775 - 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
03	75144	X	64642	-0-	-10502	-0-	167	1	59380	3	Y	4631	4778	0	16	1	174
							1	4	5094	9							
04	70260	X	63181	-0-	-7079	-0-	109	1	57605	3	Y	4908	4507	0	51	1	524
							68	4	5399	9							
05	66805	X	63971	-0-	-2834	-0-	157	1	58451	3	Y	4875	5142	0	37	1	220
							5363	9									
06	64998	X	64998	-0-	-0-	-0-	115	1	59734	3	Y	4675	4647	0	27	1	221
							6	4	5143	9							
07	65592	X	65592	-0-	-0-	-0-	69	1	60385	3	Y	4615	4451	0	16	1	369
							61	4	5077	9							
08	61800	X	61800	-0-	-0-	-0-	83	1	56847	3	Y	4425	4470	0	34	1	290
							2	4	4868	9							

STATE LOONIE UNIT WELL #: 751H RRCID -> 293534 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11019 - 21258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94736	X	88605	-0-	-6131	-0-	204	1	86501	3	Y	1726	1789	0	22	1	61
							1	4	1899	9							
04	89340	X	84024	-0-	-5316	-0-	133	1	82966	3	Y	765	693	0	68	1	65
							83	4	842	9							
05	92318	X	87983	-0-	-4335	-0-	199	1	86746	3	Y	944	914	0	59	1	36
							1038	9									
06	89340	X	45509	-0-	-43831	-0-	80	1	44508	3	Y	834	811	0	22	1	37
							4	4	917	9							
07	88598	X	88330	-0-	-268	-0-	87	1	86592	3	Y	1431	1334	0	25	1	109
							77	4	1574	9							
08	85465	X	85465	-0-	-0-	-0-	109	1	83884	3	Y	1336	1310	0	53	1	82
							2	4	1470	9							

MCGREGOR B UNIT WELL #: 753H RRCID -> 293563 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12509 - 22548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40985	X	40985	-0-	-0-	-0-	31328	3	157	4	Y	8636	8370	0	216	1	173
							9500	9									
04	23580	X	20622	-0-	-2958	-0-	15596	3	78	4	Y	4498	4539	0	76	1	56
							4948	9									
05	33427	X	33427	-0-	-0-	-0-	24688	3	92	4	Y	7861	7688	0	129	1	100
							8647	9									
06	39660	X	32348	-0-	-7312	-0-	23890	3	283	4	Y	7432	7383	0	83	1	66
							8175	9									
07	40982	X	35503	-0-	-5479	-0-	26711	3	115	4	Y	7888	7789	0	95	1	70
							8677	9									
08	38437	X	38437	-0-	-0-	-0-	28985	3	55	4	Y	8543	8375	0	129	1	109
							9397	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY 7 WELL #: 6H RRCID -> 293606 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11970 - 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
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY 7 WELL #: 7H RRCID -> 293630 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12190 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	4552	-0-	-842	-0-	3493 1036	3 9	23	4	N	942	924	0	6	1	102
04	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	3906 1299	3 9	35	4	N	1181	1185 2	0 8	2	1	94
05	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	4677 2070	3 9	35	4	N	1882	1820	0	2	1	154
06	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	4750 1738	3 9	41	4	N	1580	1630	0	1	1	103
07	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	4887 1878	3 9	33	4	N	1707	1692	0	1	1	117
08	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	4861 1602	3 9	30	4	Y	1456	1396	0			177

STATE MERCURY 7 WELL #: 13H RRCID -> 293631 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 11951 PERF.12102 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY 7 WELL #: 15H RRCID -> 293632 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12339 - 16834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	2716	-0-	-74	-0-	2108 591	3 9	17	4	N	537	517	0	5	1	58
04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2246 636	3 9	18	4	N	578	588 1	0 8	1	1	46
05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2370 629	3 9	15	4	N	572	570	0	1	1	47
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2290 653	3 9	18	4	N	594	602	0			39
07	3007	X	2908	-0-	-99	-0-	2265 627	3 9	16	4	N	570	570	0			39
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2259 606	3 9	19	4	Y	551	523	0			67

STATE MERCURY 7 WELL #: 17H RRCID -> 293633 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12362 - 16833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	5397	-0-	-400	-0-	4495 884	3 9	18	4	N	804	773	0	10	1	87
04	5520	X	5138	-0-	-382	-0-	4214 906	3 9	18	4	N	824	842 1	0 8	2	1	66
05	5704	X	5188	-0-	-516	-0-	4326 847	3 9	15	4	N	770	771	0	2	1	63
06	5220	X	5053	-0-	-167	-0-	4201 836	3 9	16	4	N	760	773	0	1	1	49
07	5394	X	5117	-0-	-277	-0-	4345 755	3 9	17	4	N	686	687	0	1	1	47
08	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	4292 749	3 9	23	4	Y	681	645	0			83

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY 7 WELL #: 8H RRCID -> 293635 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12180 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY 7 WELL #: 16H RRCID -> 293636 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 11929 PERF.12131 - 16789

03	7750	X	6766	-0-	-984	-0-	5758	3	21	4	N	897	864	0	11	1	97
							987	9									
04	7500	X	6526	-0-	-974	-0-	5437	3	25	4	N	967	983	0	3	1	77
							1064	9					1	8			
05	7750	X	6820	-0-	-930	-0-	5720	3	41	4	N	963	959	0	2	1	79
							1059	9									
06	6930	X	6811	-0-	-119	-0-	5621	3	35	4	N	1050	1060	0	1	1	68
							1155	9									
07	6882	X	6663	-0-	-219	-0-	5589	3	17	4	N	961	962	0	1	1	66
							1057	9									
08	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	5139	3	16	4	Y	861	822	0			105
							947	9									

MCGREGOR C UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293688 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 12526 PERF.12464 - 22522

03	24583	X	765	-0-	-23818	-0-	96	3	669	9	Y	608	658	0	1	1	13
04	19380	X	9600	-0-	-9780	-0-	6748	3	91	4	Y	2510	2449	0	43	1	31
							2761	9									
05	28578	X	28578	-0-	-0-	-0-	22479	3	84	4	Y	5468	5277	0	153	1	69
							6015	9									
06	29183	X	29183	-0-	-0-	-0-	21882	3	259	4	Y	6402	6315	0	99	1	57
							7042	9									
07	33759	X	33759	-0-	-0-	-0-	25137	3	108	4	Y	7740	7636	0	93	1	68
							8514	9									
08	38457	X	38457	-0-	-0-	-0-	27936	3	52	4	Y	9517	9326	0	137	1	122
							10469	9									

TITAN 7 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 293757 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11913 - 16614

03	12462	X	12090	-0-	-372	-0-	9963	3	4	4	Y	1930	1916	0	19	1	30
							2123	9									
04	12060	X	11814	-0-	-246	-0-	9809	3	6	4	Y	1817	1815	0	5	1	26
							1999	9					1	8			
05	12462	X	12166	-0-	-296	-0-	2	1	10271	3	Y	1705	1701	0	4	1	26
							17	4	1876	9							
06	12060	X	11451	-0-	-609	-0-	4	1	9590	3	Y	1662	1670	0	2	1	16
							29	4	1828	9							
07	12462	X	12095	-0-	-367	-0-	3	1	10218	3	Y	1702	1683	0	2	1	33
							2	4	1872	9							
08	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	4	1	9656	3	Y	1623	1621	0	1	1	34
							7	4	1785	9							

STATE LOONIE UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293760 COMPL. DATE 04/26/2022 TOTAL DEPTH 10010 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
LINK VJ RANCH 30-31 A WELL #: 731H RRCID -> 293986 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11880 - 21894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	64759	X	3900	-0-		-60859	-0-	17	1	3211	3	Y	599	668	0		2
								13	4	659	9						
04	60150	X	47303	-0-		-12847	-0-	238	1	37260	3	Y	8605	8549	0		58
								339	4	9466	9						
05	62155	X	43848	-0-		-18307	-0-	127	1	36960	3	Y	5942	5912	0		88
								225	4	6536	9						
06	60150	X	28361	-0-		-31789	-0-	9	1	24317	3	Y	3637	3708	0		17
								34	4	4001	9						
07	51724	X	51724	-0-		-0-	-0-	24	1	44934	3	Y	6128	6076	0		69
								25	4	6741	9						
08	47311	X	47311	-0-		-0-	-0-	36	1	41313	3	Y	5379	5384	0		64
								45	4	5917	9						

LINK VJ RANCH 30-31 B WELL #: 751H RRCID -> 293992 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 12104 PERF.12400 - 21349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	74679	X	87	-0-		-74592	-0-	87	3			Y	-0-	28	0		-0-
04	68280	X	19088	-0-		-49192	-0-	101	1	15659	3	Y	2917	2897	0		20
								119	4	3209	9						
05	59148	X	47623	-0-		-11525	-0-	150	1	43115	3	Y	3768	3732	0		56
								213	4	4145	9						
06	57945	X	57945	-0-		-0-	-0-	20	1	53292	3	Y	4174	4211	0		19
								42	4	4591	9						
07	74943	X	74943	-0-		-0-	-0-	38	1	71110	3	Y	3426	3406	0		39
								26	4	3769	9						
08	58547	X	58547	-0-		-0-	-0-	48	1	54653	3	Y	3478	3476	0		41
								20	4	3826	9						

LINK VJ RANCH 30-31 C WELL #: 711H RRCID -> 293993 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11552 - 21620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	63271	X	32	-0-		-63239	-0-	31	3	1	9	Y	1	72	0		-0-
04	57210	X	25810	-0-		-31400	-0-	116	1	18558	3	Y	6316	6274	0		42
								188	4	6948	9						
05	52855	X	30093	-0-		-22762	-0-	83	1	24307	3	Y	4999	4967	0		74
								204	4	5499	9						
06	51150	X	21686	-0-		-29464	-0-	7	1	18638	3	Y	2746	2807	0		13
								20	4	3021	9						
07	57209	X	57209	-0-		-0-	-0-	25	1	46726	3	Y	9486	9392	0		107
								23	4	10435	9						
08	41366	X	41366	-0-		-0-	-0-	29	1	33296	3	Y	7297	7317	0		87
								14	4	8027	9						

LINK VJ RANCH 30-31 D WELL #: 732H RRCID -> 293994 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11722 PERF.11843 - 21856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	48236	X	92	-0-		-48144	-0-	69	3	23	9	Y	21	68	0		-0-
04	43650	X	22633	-0-		-21017	-0-	104	1	16497	3	Y	5353	5317	0		36
								144	4	5888	9						
05	39215	X	26340	-0-		-12875	-0-	74	1	21568	3	Y	4146	4121	0		61
								137	4	4561	9						
06	25699	X	25699	-0-		-0-	-0-	8	1	20943	3	Y	4295	4336	0		20
								23	4	4725	9						
07	57892	X	57892	-0-		-0-	-0-	27	1	49676	3	Y	7424	7360	0		84
								23	4	8166	9						
08	47409	X	47409	-0-		-0-	-0-	35	1	39752	3	Y	6914	6916	0		82
								17	4	7605	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CASSWIN H WELL #: 751H RRCID -> 294088 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 12442 PERF.13199 - 22470

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
03	91636	X	90755	-0-		-881	-0-	223	1	78697	3	Y	10695	10427	0	252	1	76
								70	4	11765	9							
04	88680	X	85710	-0-		-2970	-0-	109	1	74228	3	Y	10284	10236	0	66	1	46
								61	4	11312	9			12	8			
05	91636	X	88553	-0-		-3083	-0-	101	1	77156	3	Y	10234	10181	0	43	1	56
								39	4	11257	9							
06	88680	X	81840	-0-		-6840	-0-	130	1	71266	3	Y	9487	9482	0	24	1	37
								8	4	10436	9							
07	91419	X	86784	-0-		-4635	-0-	128	1	75577	3	Y	10068	10029	0	17	1	59
								4	4	11075	9							
08	83056	X	83056	-0-		-0-	-0-	110	1	72451	3	Y	9480	9470	0	8	1	61
								67	4	10428	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 713H RRCID -> 294112 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10249 PERF.10211 - 20660

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
03	60171	X	27501	-0-		-32670	-0-	89	1	26040	3	Y	1244	1274	1			34
								4	4	1368	9							
04	53160	X	-0-	-0-		-53160	-0-					Y	1	17	1			18
05	54932	X	30701	-0-		-24231	-0-	138	1	27464	3	Y	2770	2670	1			118
								52	4	3047	9							
06	51900	X	41679	-0-		-10221	-0-	163	1	37578	3	Y	3562	3540	1			140
								20	4	3918	9							
07	53165	X	48266	-0-		-4899	-0-	157	1	43848	3	Y	3841	3870	1			111
								36	4	4225	9							
08	43282	X	43282	-0-		-0-	-0-	152	1	38862	3	Y	3811	3752	1			170
								76	4	4192	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 712H RRCID -> 294124 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 10169 PERF.10276 - 20748

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
03	66402	X	36350	-0-		-30052	-0-	97	1	31910	3	Y	3944	3926	1			118
								5	4	4338	9							
04	62310	X	-0-	-0-		-62310	-0-					Y	1	58	1			61
05	64883	X	10736	-0-		-54147	-0-	36	1	8648	3	Y	1840	1821	1			80
								28	4	2024	9							
06	62790	X	49144	-0-		-13646	-0-	180	1	44133	3	Y	4372	4279	1			173
								22	4	4809	9							
07	64883	X	56356	-0-		-8527	-0-	169	1	50972	3	Y	4705	4740	1			138
								39	4	5176	9							
08	55952	X	55952	-0-		-0-	-0-	174	1	48952	3	Y	6126	5986	1			278
								87	4	6739	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 752H RRCID -> 294125 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10737 - 21216

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
03	84599	X	41112	-0-		-43487	-0-	96	1	39151	3	Y	1691	1713	1			46
								5	4	1860	9							
04	75840	X	6582	-0-		-69258	-0-	17	1	6149	3	Y	326	63	1			309
								57	4	359	9							
05	78368	X	76991	-0-		-1377	-0-	236	1	74382	3	Y	2102	2332	1			79
								61	4	2312	9							
06	75840	X	41279	-0-		-34561	-0-	108	1	39837	3	Y	1201	1237	1			43
								13	4	1321	9							
07	78368	X	71195	-0-		-7173	-0-	156	1	69044	3	Y	1781	1778	1			46
								36	4	1959	9							
08	57281	X	57281	-0-		-0-	-0-	137	1	54909	3	Y	1969	1935	1			80
								69	4	2166	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE EINHORN UNIT WELL #: 753H RRCID -> 294127 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10795 - 21179

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
03	83452	X	39588	-0-		-43864	-0-		93	1	37972	3	Y	1380	1405	1			35
									5	4	1518	9							
04	77100	X	5742	-0-		-71358	-0-		16	1	5280	3	Y	358	53	1			340
									52	4	394	9							
05	83452	X	52972	-0-		-30480	-0-		187	1	50522	3	Y	2015	2276	1			79
									46	4	2217	9							
06	80760	X	23735	-0-		-57025	-0-		78	1	23110	3	Y	489	552	1			16
									9	4	538	9							
07	83452	X	48721	-0-		-34731	-0-		126	1	46616	3	Y	1773	1741	1			48
									29	4	1950	9							
08	49456	X	49456	-0-		-0-	-0-		144	1	47994	3	Y	1133	1138	1			43
									72	4	1246	9							

DARWIN 7 WELL #: 715H RRCID -> 294134 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 11929 PERF.12038 - 16923

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
03	14012	X	13094	-0-		-918	-0-		60	1	9411	3	Y	3274	3239	0	22	1	24
									22	4	3601	9							
04	13560	X	12342	-0-		-1218	-0-		29	1	9051	3	Y	2951	2955	0	6	1	13
									16	4	3246	9			1	8			
05	13981	X	12651	-0-		-1330	-0-		24	1	9242	3	Y	3069	3061	0	4	1	17
									9	4	3376	9							
06	13110	X	12138	-0-		-972	-0-		31	1	8906	3	Y	2908	2911	0	3	1	11
									2	4	3199	9							
07	13082	X	12869	-0-		-213	-0-		31	1	9655	3	Y	2893	2885	0	2	1	17
									1	4	3182	9							
08	12504	X	12504	-0-		-0-	-0-		31	1	9527	3	Y	2661	2660	0	1	1	17
									19	4	2927	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 714H RRCID -> 294167 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10278 - 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
03	79794	X	34870	-0-		-44924	-0-		98	1	32279	3	Y	2262	2332	1			66
									5	4	2488	9							
04	76200	X	-0-	-0-		-76200	-0-						Y	-0-	32	1			34
05	78740	X	37421	-0-		-41319	-0-		128	1	33931	3	Y	3011	2917	1			128
									50	4	3312	9							
06	75210	X	53480	-0-		-21730	-0-		165	1	48131	3	Y	4692	4635	1			185
									23	4	5161	9							
07	76725	X	63820	-0-		-12905	-0-		163	1	58037	3	Y	5075	5112	1			148
									37	4	5583	9							
08	59649	X	59649	-0-		-0-	-0-		165	1	53865	3	Y	5034	4956	1			226
									82	4	5537	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 733H RRCID -> 294168 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10542 - 20857

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
03	79608	X	36830	-0-		-42778	-0-		116	1	33944	3	Y	2513	2536	1			73
									6	4	2764	9							
04	71790	X	-0-	-0-		-71790	-0-						Y	-0-	36	1			37
05	74183	X	37624	-0-		-36559	-0-		125	1	34751	3	Y	2460	2393	1			104
									42	4	2706	9							
06	70320	X	61513	-0-		-8807	-0-		212	1	56384	3	Y	4446	4376	1			174
									26	4	4891	9							
07	68904	X	68904	-0-		-0-	-0-		199	1	63386	3	Y	4794	4829	1			139
									46	4	5273	9							
08	31495	X	31495	-0-		-0-	-0-		129	1	28912	3	Y	2172	2214	1			97
									65	4	2389	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE EINHORN UNIT WELL #: 734H RRCID -> 294169 COMPL. DATE 03/01/2024 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10385 - 20960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	89714	X	44876	-0-	-44838	-0-		108	1	40925	3	Y	3489	3553	1			102
								5	4	3838	9							
04	85590	X	-0-	-0-	-85590	-0-						Y	1	50	1			53
05	89714	X	72642	-0-	-17072	-0-		200	1	65433	3	Y	6319	6106	1			266
								58	4	6951	9							
06	86820	X	70808	-0-	-16012	-0-		176	1	63675	3	Y	6303	6323	1			246
								24	4	6933	9							
07	89714	X	80963	-0-	-8751	-0-		168	1	73131	3	Y	6931	6977	1			200
								40	4	7624	9							
08	72741	X	72741	-0-	-0-	-0-		164	1	65424	3	Y	6419	6335	1			284
								92	4	7061	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 754H RRCID -> 294170 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10820 - 21195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	122729	X	157	-0-	-122572	-0-		8	1	16	3	Y	121	178	1			4
								133	9									
04	105450	X	647	-0-	-104803	-0-		5	1	598	3	Y	24	6	1			22
								18	4	26	9							
05	100533	X	12912	-0-	-87621	-0-		89	1	12406	3	Y	359	367	1			14
								22	4	395	9							
06	81900	X	12852	-0-	-69048	-0-		63	1	12221	3	Y	509	504	1			19
								8	4	560	9							
07	50778	X	24483	-0-	-26295	-0-		77	1	23471	3	Y	834	830	1			23
								18	4	917	9							
08	36011	X	36011	-0-	-0-	-0-		112	1	34129	3	Y	1558	1515	1			66
								56	4	1714	9							

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 753H RRCID -> 294282 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10568 - 20605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68417	X	53454	-0-	-14963	-0-		529	1	51429	3	Y	1283	1370	1			85
								85	4	1411	9							
04	66360	X	63291	-0-	-3069	-0-		569	1	61230	3	Y	1338	1334	1			89
								20	4	1472	9							
05	70246	X	69621	-0-	-625	-0-		646	1	67368	3	Y	1345	1303	1			131
								127	4	1480	9							
06	67980	X	35129	-0-	-32851	-0-		428	1	34045	3	Y	555	615	1			71
								45	4	611	9							
07	70246	X	55129	-0-	-15117	-0-		493	1	53451	3	Y	772	764	1			79
								336	4	849	9							
08	65366	X	65366	-0-	-0-	-0-		624	1	63327	3	Y	1123	1083	1			119
								180	4	1235	9							

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 752H RRCID -> 294285 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10780 - 20598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72354	X	67569	-0-	-4785	-0-		671	1	65147	3	Y	1483	1495	1			96
								120	4	1631	9							
04	69720	X	62475	-0-	-7245	-0-		565	1	60671	3	Y	1108	1134	1			70
								20	4	1219	9							
05	70525	X	61534	-0-	-8991	-0-		577	1	60026	3	Y	742	748	1			64
								115	4	816	9							
06	66240	X	31726	-0-	-34514	-0-		390	1	30942	3	Y	321	349	1			36
								41	4	353	9							
07	86015	X	86015	-0-	-0-	-0-		771	1	83574	3	Y	1058	989	1			105
								506	4	1164	9							
08	57593	X	57593	-0-	-0-	-0-		553	1	56046	3	Y	761	790	1			76
								157	4	837	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CASSWIN D WELL #: 712H RRCID -> 294427 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12026 - 22085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	30225	X	23760	-0-		-6465	-0-	72	1	17604	3	Y	5511	5467	0	37	1	40
								22	4	6062	9							
04	29250	X	20989	-0-		-8261	-0-	39	1	15974	3	Y	4504	4513	0	9	1	20
								22	4	4954	9			2	8			
05	29729	X	20269	-0-		-9460	-0-	36	1	15387	3	Y	4393	4383	0	6	1	24
								14	4	4832	9							
06	32428	X	32428	-0-		-0-	-0-	78	1	25755	3	Y	5991	5984	0	7	1	24
								5	4	6590	9							
07	32639	X	32639	-0-		-0-	-0-	79	1	26306	3	Y	5683	5670	0	4	1	33
								3	4	6251	9							
08	26343	X	26343	-0-		-0-	-0-	74	1	21111	3	Y	4648	4649	0	2	1	30
								45	4	5113	9							

CASSWIN F WELL #: 731H RRCID -> 294545 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12314 - 22301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	47616	X	43921	-0-		-3695	-0-	96	1	35841	3	Y	7227	7132	0	93	1	52
								34	4	7950	9							
04	46080	X	42676	-0-		-3404	-0-	49	1	34744	3	Y	7142	7134	0	25	1	32
								27	4	7856	9			3	8			
05	47616	X	42038	-0-		-5578	-0-	40	1	34070	3	Y	7194	7168	0	18	1	40
								15	4	7913	9							
06	46080	X	40337	-0-		-5743	-0-	52	1	32674	3	Y	6916	6918	0	11	1	27
								3	4	7608	9							
07	46655	X	41707	-0-		-4948	-0-	53	1	33703	3	Y	7226	7204	0	7	1	42
								2	4	7949	9							
08	40265	X	40265	-0-		-0-	-0-	54	1	33039	3	Y	6490	6486	0	4	1	42
								33	4	7139	9							

CASSWIN G WELL #: 732H RRCID -> 294548 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12327 - 22463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	32550	X	30977	-0-		-1573	-0-	75	1	24961	3	Y	5376	5301	0	65	1	39
								27	4	5914	9							
04	31500	X	29879	-0-		-1621	-0-	38	1	24092	3	Y	5207	5204	0	17	1	23
								21	4	5728	9			2	8			
05	32550	X	29419	-0-		-3131	-0-	31	1	23588	3	Y	5262	5244	0	12	1	29
								12	4	5788	9							
06	31500	X	27078	-0-		-4422	-0-	39	1	21707	3	Y	4845	4848	0	7	1	19
								2	4	5330	9							
07	30969	X	28332	-0-		-2637	-0-	39	1	22810	3	Y	4984	4969	0	5	1	29
								1	4	5482	9							
08	27639	X	27639	-0-		-0-	-0-	41	1	22573	3	Y	4545	4543	0	2	1	29
								25	4	5000	9							

CASSWIN I WELL #: 733H RRCID -> 294549 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 12236 PERF.12470 - 22421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	39866	X	37407	-0-		-2459	-0-	93	1	30033	3	Y	6590	6495	0	78	1	47
								32	4	7249	9							
04	38580	X	36291	-0-		-2289	-0-	47	1	29359	3	Y	6235	6230	0	21	1	28
								26	4	6859	9			3	8			
05	39866	X	36237	-0-		-3629	-0-	39	1	29060	3	Y	6475	6452	0	15	1	36
								15	4	7123	9							
06	38580	X	33970	-0-		-4610	-0-	52	1	27267	3	Y	6044	6047	0	9	1	24
								3	4	6648	9							
07	37510	X	34752	-0-		-2758	-0-	52	1	27957	3	Y	6128	6110	0	6	1	36
								2	4	6741	9							
08	33541	X	33541	-0-		-0-	-0-	50	1	27310	3	Y	5592	5589	0	3	1	36
								30	4	6151	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CASSWIN A WELL #: 701H RRCID -> 294555 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12000 - 21942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31891	X	31891	-0-	-0-	-0-	148	1	25351	3	Y	5769	5705	0	58	1	42
							46	4	6346	9							
04	30284	X	30284	-0-	-0-	-0-	80	1	24517	3	Y	5129	5130	0	15	1	23
							45	4	5642	9			3	8			
05	31607	X	31607	-0-	-0-	-0-	68	1	25248	3	Y	5695	5676	0	11	1	31
							26	4	6265	9							
06	29640	X	28031	-0-	-1609	-0-	85	1	22221	3	Y	5200	5204	0	6	1	21
							5	4	5720	9							
07	30628	X	29867	-0-	-761	-0-	88	1	23900	3	Y	5342	5328	0	4	1	31
							3	4	5876	9							
08	28830	X	28830	-0-	-0-	-0-	88	1	22784	3	Y	5368	5363	0	2	1	34
							53	4	5905	9							

CASSWIN C WELL #: 711H RRCID -> 294557 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 11829 PERF.12050 - 22104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34875	X	25355	-0-	-9520	-0-	115	1	18712	3	Y	5902	5844	0	48	1	43
							36	4	6492	9							
04	31890	X	26143	-0-	-5747	-0-	64	1	19840	3	Y	5639	5640	0	14	1	25
							36	4	6203	9			3	8			
05	32519	X	23466	-0-	-9053	-0-	52	1	17766	3	Y	5116	5106	0	7	1	28
							20	4	5628	9							
06	28200	X	20959	-0-	-7241	-0-	65	1	15883	3	Y	4552	4558	0	4	1	18
							4	4	5007	9							
07	29140	X	23748	-0-	-5392	-0-	64	1	18075	3	Y	5097	5082	0	3	1	30
							2	4	5607	9							
08	23579	X	23579	-0-	-0-	-0-	65	1	18050	3	Y	4931	4928	0	1	1	32
							40	4	5424	9							

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295100 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11880 - 16702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	7105	3	5	4	Y	919	906	0	11	1	26
							1011	9									
04	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	6808	3	5	4	Y	842	847	0	3	1	17
							926	9					1	8			
05	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	6726	3	4	4	Y	999	998	0	2	1	16
							1099	9									
06	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	6530	3	3	4	Y	1032	1036	0	1	1	11
							1135	9									
07	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	6552	3	1122	9	Y	1020	1015	0	1	1	15
08	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	3	1	6669	3	Y	929	928	0	1	1	15
							4	4	1022	9							

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 295101 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11865 - 16466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	6590	3	5	4	Y	1270	1249	0	13	1	36
							1397	9									
04	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	6335	3	5	4	Y	1165	1173	0	3	1	23
							1282	9					2	8			
05	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	6381	3	4	4	Y	1004	1009	0	2	1	16
							1104	9									
06	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	6375	3	3	4	Y	1180	1182	0	2	1	12
							1298	9									
07	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	6299	3	1445	9	Y	1314	1306	0	1	1	19
08	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	3	1	5861	3	Y	1236	1234	0	1	1	20
							4	4	1360	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295102 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11866 - 16476

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
03	7450	X	7450	-0-		-0-	-0-		5972	3	4	4	Y	1340	1320	0	13	1	38
									1474	9									
04	7369	X	7369	-0-		-0-	-0-		5894	3	4	4	Y	1337	1343	0	4	1	27
									1471	9					1	8			
05	7440	X	7322	-0-		-118	-0-		5951	3	3	4	Y	1244	1248	0	3	1	20
									1368	9									
06	7200	X	6736	-0-		-464	-0-		5763	3	3	4	Y	882	891	0	2	1	9
									970	9									
07	7440	X	7119	-0-		-321	-0-		5936	3	1183	9	Y	1075	1068	0	1	1	15
08	7403	X	7403	-0-		-0-	-0-		3	1	6209	3	Y	1080	1076	0	1	1	18
									3	4	1188	9							

EXCELSIOR 7 WELL #: 10H RRCID -> 295265 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12216 - 17065

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
03	10376	X	10376	-0-		-0-	-0-		8436	3	5	4	N	1759	1741	0	16	1	104
									1935	9									
04	9775	X	9775	-0-		-0-	-0-		8212	3	4	4	N	1417	1422	0	4	1	94
									1559	9					1	8			
05	9824	X	9824	-0-		-0-	-0-		8420	3	19	4	N	1259	1201	0	3	1	149
									1385	9									
06	9862	X	9862	-0-		-0-	-0-		8720	3	22	4	N	1018	1082	0	2	1	83
									1120	9									
07	9975	X	9975	-0-		-0-	-0-		8726	3	33	4	N	1105	1058	0	1	1	129
									1216	9									
08	11406	X	11406	-0-		-0-	-0-		9821	3	15	4	N	1427	1380	0	1	1	175
									1570	9									

LINK VJ RANCH 23-11 I WELL #: 753H RRCID -> 295425 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12092 - 22345

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
03	175925	X	48805	-0-		-127120	-0-		109	1	42738	3	Y	5146	5130	0			49
									297	4	5661	9							
04	170250	X	67010	-0-		-103240	-0-		215	1	59576	3	Y	6310	6308	0			51
									278	4	6941	9							
05	147994	X	91389	-0-		-56605	-0-		618	1	83201	3	Y	6861	6772	0	74	8	66
									23	4	7547	9							
06	143220	X	98602	-0-		-44618	-0-		451	1	88744	3	Y	8466	8350	0	133	8	49
									94	4	9313	9							
07	69254	X	24164	-0-		-45090	-0-		69	1	21241	3	Y	2541	2507	0	55	8	28
									59	4	2795	9							
08	104706	X	104706	-0-		-0-	-0-		530	1	92502	3	Y	10458	10351	0	64	1	71
									170	4	11504	9							

LINK VJ RANCH 13-24 N WELL #: 754H RRCID -> 295432 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12165 - 22270

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
03	148304	X	112378	-0-		-35926	-0-		197	1	100740	3	Y	10261	10183	0			160
									154	4	11287	9							
04	136590	X	106411	-0-		-30179	-0-		172	1	95614	3	Y	9552	9539	0			173
									118	4	10507	9							
05	127844	X	68605	-0-		-59239	-0-		388	1	63530	3	Y	4185	4148	0	128	8	82
									83	4	4604	9							
06	122460	X	51635	-0-		-70825	-0-		1298	1	44809	3	Y	4724	4631	0	96	8	79
									332	4	5196	9							
07	119412	X	96606	-0-		-22806	-0-		1977	1	85921	3	Y	7540	7161	0	96	1	221
									414	4	8294	9			141	8			
08	86105	X	86105	-0-		-0-	-0-		1566	1	76611	3	Y	6976	7015	0	56	1	126
									254	4	7674	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 23-14 L WELL #: 751H RRCID -> 295466 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12410 - 20312

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
03	83886	X	63185	-0-		-20701		-0-		141	1	55384	3	Y	6472	6463	0			62
										541	4	7119	9							
04	81180	X	73772	-0-		-7408		-0-		239	1	66012	3	Y	6437	6448	0			51
										440	4	7081	9							
05	83886	X	65204	-0-		-18682		-0-		434	1	58583	3	Y	5604	5558	0	43	8	54
										23	4	6164	9							
06	74070	X	70409	-0-		-3661		-0-		320	1	63003	3	Y	6370	6307	0	80	8	37
										79	4	7007	9							
07	76229	X	65797	-0-		-10432		-0-		188	1	57883	3	Y	6913	6768	0	107	8	75
										122	4	7604	9							
08	58378	X	58378	-0-		-0-		-0-		295	1	51479	3	Y	5911	5898	0	48	1	40
										102	4	6502	9							

LINK VJ RANCH 23-11 J WELL #: 752H RRCID -> 295467 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11917 PERF.12000 - 22207

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
03	138043	X	89728	-0-		-48315		-0-		196	1	77313	3	Y	10456	10447	0			96
										717	4	11502	9							
04	110940	X	75786	-0-		-35154		-0-		225	1	62455	3	Y	11367	11372	0			91
										602	4	12504	9							
05	112747	X	71735	-0-		-41012		-0-		436	1	59916	3	Y	10316	10238	0	69	8	100
										35	4	11348	9							
06	105450	X	68678	-0-		-36772		-0-		290	1	57858	3	Y	9452	9366	0	131	8	55
										133	4	10397	9							
07	108965	X	90920	-0-		-18045		-0-		255	1	78807	3	Y	10599	10389	0	151	8	114
										199	4	11659	9							
08	70535	X	70535	-0-		-0-		-0-		356	1	62218	3	Y	7095	7065	0	97	1	47
										156	4	7805	9							

LA CUCARACHA STATE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 295678 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10128 - 25374

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
03	120590	X	105231	-0-		-15359		-0-		72	1	100783	3	N	3934	3966	1			29
										49	4	4327	9							
04	114720	X	100883	-0-		-13837		-0-		68	1	96520	3	N	3835	3797	1			67
										76	4	4219	9							
05	113863	X	99151	-0-		-14712		-0-		55	1	95018	3	N	3545	3547	1			65
										178	4	3900	9							
06	110190	X	63196	-0-		-46994		-0-		27	1	60917	3	N	2037	2065	1			37
										11	4	2241	9							
07	105245	X	95096	-0-		-10149		-0-		42	1	91806	3	N	2943	2905	1			75
										11	4	3237	9							
08	105245	X	85160	-0-		-20085		-0-		55	1	81829	3	N	2978	2963	1			90
										3276	9									

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 733H RRCID -> 295680 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10007 - 15657

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
03	43090	X	308	-0-		-42782		-0-		118	1	58	3	Y	86	167	1			8
										37	4	95	9							
04	29340	X	22244	-0-		-7096		-0-		256	1	21414	3	Y	491	450	1			49
										34	4	540	9							
05	30318	X	19454	-0-		-10864		-0-		273	1	18572	3	Y	516	500	1	25	8	40
										41	4	568	9							
06	28470	X	8891	-0-		-19579		-0-		137	1	8503	3	Y	211	216	1	3	8	32
										19	4	232	9							
07	22971	X	16839	-0-		-6132		-0-		229	1	15859	3	Y	587	450	1	69	8	100
										105	4	646	9							
*08	11769	X	11769	-0-		-0-		-0-		174	1	10522	3	Y	927	933	1	11	8	83
										53	4	1020	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 753H RRCID -> 295681 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10251 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56371	X	56371	-0-	-0-	-0-	341	1	53748	3	Y	2050	1949	1			198
							27	4	2255	9							
04	53910	X	46403	-0-	-7507	-0-	281	1	44754	3	Y	1214	1290	1			122
							33	4	1335	9							
05	54436	X	49268	-0-	-5168	-0-	327	1	48214	3	Y	620	667	1	27	8	48
							45	4	682	9							
06	54540	X	25479	-0-	-29061	-0-	242	1	23712	3	Y	1355	1181	1	18	8	204
							34	4	1491	9							
07	56358	X	50891	-0-	-5467	-0-	342	1	50016	3	Y	343	452	1	36	8	59
							156	4	377	9							
*08	44735	X	44735	-0-	-0-	-0-	308	1	44098	3	Y	273	305	1	3	8	24
							29	4	300	9							

JAWS STATE UNIT WELL #: 711H RRCID -> 295817 COMPL. DATE 09/24/2023 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10215 - 20162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23748	X	23748	-0-	-0-	-0-	32	1	20948	3	Y	2289	2248	1			166
							250	4	2518	9							
04	24184	X	24184	-0-	-0-	-0-	27	1	21236	3	Y	2519	2502	1			183
							150	4	2771	9							
05	30925	X	30925	-0-	-0-	-0-	31	1	27902	3	Y	2701	2652	1	86	8	146
							21	4	2971	9							
06	24480	X	19800	-0-	-4680	-0-	21	1	18016	3	Y	1539	1542	1	15	8	128
							70	4	1693	9							
07	25296	X	508	-0-	-24788	-0-	342	3	2	4	Y	149	259	1	7	8	11
							164	9									
*08	23982	X	23982	-0-	-0-	-0-	20	1	22434	3	Y	1357	1276	1	8	8	84
							35	4	1493	9							

JAWS STATE UNIT WELL #: 752H RRCID -> 295824 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10769 - 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
03	85226	X	85226	-0-	-0-	-0-	125	1	81365	3	Y	2896	2856	1			210
							550	4	3186	9							
04	81106	X	81106	-0-	-0-	-0-	99	1	78353	3	Y	2144	2198	1			156
							296	4	2358	9							
05	85414	X	85414	-0-	-0-	-0-	91	1	82145	3	Y	2863	2774	1	90	8	155
							29	4	3149	9							
06	86040	X	43765	-0-	-42275	-0-	52	1	42564	3	Y	958	1023	1	10	8	80
							95	4	1054	9							
07	97491	X	97491	-0-	-0-	-0-	92	1	95522	3	Y	1644	1523	1	83	8	118
							69	4	1808	9							
*08	82451	X	82451	-0-	-0-	-0-	72	1	80518	3	Y	1629	1637	1	9	8	101
							69	4	1792	9							

JAWS STATE UNIT WELL #: 753H RRCID -> 295879 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10977 - 20891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82987	X	82412	-0-	-575	-0-	122	1	78971	3	Y	2528	2505	1			183
							538	4	2781	9							
04	86163	X	86163	-0-	-0-	-0-	105	1	83335	3	Y	2192	2215	1			160
							312	4	2411	9							
05	87804	X	87804	-0-	-0-	-0-	94	1	84802	3	Y	2616	2551	1	83	8	142
							30	4	2878	9							
06	83220	X	53882	-0-	-29338	-0-	63	1	52076	3	Y	1479	1483	1	15	8	123
							116	4	1627	9							
07	89032	X	63751	-0-	-25281	-0-	59	1	61690	3	Y	1781	1688	1	88	8	128
							43	4	1959	9							
*08	84807	X	84807	-0-	-0-	-0-	74	1	82078	3	Y	2349	2318	1	14	8	145
							71	4	2584	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WRANGLER C UNIT WELL #: 752H RRCID -> 296320 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 12842 PERF.12739 - 22765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34339	X	34339	-0-	-0-	-0-	25330	3	76	4	Y	8121	7883	0	220	1	92
							8933	9									
04	33397	X	33397	-0-	-0-	-0-	24843	3	483	4	Y	7337	7216	0	152	1	61
							8071	9									
05	46639	X	46639	-0-	-0-	-0-	34054	3	247	4	Y	11216	10930	0	225	1	122
							12338	9									
06	41317	X	41317	-0-	-0-	-0-	30647	3	177	4	Y	9539	9476	0	134	1	51
							10493	9									
07	39645	X	39645	-0-	-0-	-0-	29408	3	147	4	Y	9173	9056	0	87	1	81
							10090	9									
08	29341	X	29341	-0-	-0-	-0-	23004	3	5	4	Y	5756	5698	0	90	1	49
							6332	9									

WRANGLER C UNIT WELL #: 753H RRCID -> 296329 COMPL. DATE 01/02/2024 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12844 - 22935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39841	X	39841	-0-	-0-	-0-	28441	3	85	4	Y	10286	10030	0	244	1	117
							11315	9									
04	38460	X	38285	-0-	-175	-0-	26886	3	519	4	Y	9891	9762	0	163	1	83
							10880	9									
05	39742	X	31855	-0-	-7887	-0-	22419	3	161	4	Y	8432	8277	0	146	1	92
							9275	9									
06	40540	X	40540	-0-	-0-	-0-	29445	3	186	4	Y	9917	9829	0	127	1	53
							10909	9									
07	39742	X	36168	-0-	-3574	-0-	25709	3	127	4	Y	9393	9271	0	92	1	83
							10332	9									
08	37664	X	37664	-0-	-0-	-0-	26482	3	6	4	Y	10160	10004	0	152	1	87
							11176	9									

WRANGLER D UNIT WELL #: 751H RRCID -> 296338 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12718 - 22781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49316	X	49316	-0-	-0-	-0-	37141	3	113	4	Y	10965	10554	0	367	1	124
							12062	9									
04	42810	X	37896	-0-	-4914	-0-	28369	3	553	4	Y	8158	8017	0	197	1	68
							8974	9									
05	44237	X	-0-	-0-	-44237	-0-					Y	-0-	68	0			-0-
06	42810	X	-0-	-0-	-42810	-0-					Y	-0-					-0-
07	44237	X	-0-	-0-	-44237	-0-					Y	-0-					-0-
08	31282	X	31282	-0-	-0-	-0-	23124	3	87	4	Y	7337	7148	0	126	1	63
							8071	9									

STATE SHEKEL UNIT WELL #: 731H RRCID -> 296351 COMPL. DATE 05/11/2024 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10578 - 20810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	175398	X	98702	-0-	-76696	-0-	83	1	90016	3	Y	7821	7748	0	27	1	197
							8603	9									
04	139800	X	93137	-0-	-46663	-0-	41	1	85034	3	Y	7291	7253	0	84	1	151
							42	4	8020	9							
05	112034	X	92964	-0-	-19070	-0-	73	1	84956	3	Y	7185	7123	0	67	1	146
							31	4	7904	9							
06	101790	X	84551	-0-	-17239	-0-	94	1	77807	3	Y	6038	6042	0	43	1	99
							8	4	6642	9							
07	101773	X	88090	-0-	-13683	-0-	36	1	81037	3	Y	6278	6157	0	26	1	194
							111	4	6906	9							
08	85159	X	85159	-0-	-0-	-0-	31	1	78498	3	Y	6027	6010	0	57	1	154
							6630	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE SHEKEL UNIT WELL #: 732H RRCID -> 296352 COMPL. DATE 05/11/2024 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10876 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	463264	X	110429	-0-		-352835	-0-	89	1	98812	3	Y	10480	10479	0	28	1	265
								11528	9									
04	152040	X	102899	-0-		-49141	-0-	44	1	92480	3	Y	9390	9372	0	87	1	196
								46	4	10329	9							
05	119753	X	102494	-0-		-17259	-0-	79	1	92424	3	Y	9053	8995	0	69	1	185
								33	4	9958	9							
06	113940	X	95891	-0-		-18049	-0-	103	1	86722	3	Y	8242	8242	0	49	1	136
								9066	9									
07	102982	X	93650	-0-		-9332	-0-	37	1	84709	3	Y	7989	7850	0	28	1	247
								116	4	8788	9							
08	94081	X	94081	-0-		-0-	-0-	33	1	85605	3	Y	7675	7663	0	63	1	196
								8443	9									

STATE SHEKEL UNIT WELL #: 751H RRCID -> 296353 COMPL. DATE 05/11/2024 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11140 - 21149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	530689	X	209985	-0-		-320704	-0-	177	1	203771	3	Y	5488	5409	0	51	1	134
								6037	9									
04	273810	X	235248	-0-		-38562	-0-	107	1	229054	3	Y	5430	5271	0	187	1	106
								114	4	5973	9							
05	282937	X	187596	-0-		-95341	-0-	152	1	182034	3	Y	4858	4751	0	118	1	95
								66	4	5344	9							
06	251670	X	221162	-0-		-30508	-0-	250	1	215916	3	Y	4541	4425	0	142	1	69
								1	4	4995	9							
07	254324	X	206248	-0-		-48076	-0-	86	1	201597	3	Y	3894	3772	0	78	1	113
								282	4	4283	9							
08	206939	X	206939	-0-		-0-	-0-	77	1	202753	3	Y	3735	3585	0	174	1	89
								4109	9									

STATE SHEKEL UNIT WELL #: 711H RRCID -> 296420 COMPL. DATE 05/11/2024 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10559 - 20559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	204910	X	63025	-0-		-141885	-0-	51	1	53960	3	Y	8192	8126	0	16	1	208
								3	4	9011	9							
04	88110	X	58545	-0-		-29565	-0-	25	1	50323	3	Y	7426	7428	0	50	1	156
								28	4	8169	9							
05	73346	X	56760	-0-		-16586	-0-	60	1	48873	3	Y	7097	7069	0	38	1	146
								20	4	7807	9							
06	61020	X	54220	-0-		-6800	-0-	71	1	46908	3	Y	6580	6594	0	22	1	110
								3	4	7238	9							
07	57009	X	55993	-0-		-1016	-0-	23	1	48693	3	Y	6553	6446	0	13	1	204
								69	4	7208	9							
08	53873	X	53873	-0-		-0-	-0-	20	1	47056	3	Y	6176	6192	0	29	1	159
								3	4	6794	9							

STATE SHEKEL UNIT WELL #: 712H RRCID -> 296421 COMPL. DATE 05/11/2024 TOTAL DEPTH 10333 PERF.10511 - 20548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	306900	X	80677	-0-		-226223	-0-	70	1	69191	3	Y	10378	10299	0	18	1	264
								11416	9									
04	297000	X	74574	-0-		-222426	-0-	31	1	63945	3	Y	9606	9615	0	53	1	202
								31	4	10567	9							
05	96348	X	73655	-0-		-22693	-0-	72	1	63352	3	Y	9280	9249	0	42	1	191
								23	4	10208	9							
06	83580	X	71745	-0-		-11835	-0-	90	1	61878	3	Y	8888	8900	0	31	1	148
								9777	9									
07	73749	X	68301	-0-		-5448	-0-	27	1	59105	3	Y	8263	8136	0	18	1	257
								80	4	9089	9							
08	65125	X	65125	-0-		-0-	-0-	23	1	56468	3	Y	7849	7867	0	37	1	202
								8634	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE LINK VJ RANCH 37-48 WELL #: 731H RRCID -> 296609 COMPL. DATE 05/02/2024 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11699 - 21909

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
03	106888	X	106299	-0-		-589		-0-	258	1	93837	3	Y	10985	10887	0			402
									120	4	12084	9							
04	103440	X	92742	-0-		-10698		-0-	223	1	81016	3	Y	10394	10536	0			260
									70	4	11433	9							
05	106888	X	75963	-0-		-30925		-0-	163	1	63278	3	Y	11338	11093	0	64	8	441
									50	4	12472	9							
06	102870	X	68534	-0-		-34336		-0-	156	1	56803	3	Y	10479	10657	0	29	8	234
									48	4	11527	9							
07	106299	X	71872	-0-		-34427		-0-	177	1	59992	3	Y	10584	10250	0	145	8	423
									61	4	11642	9							
08	57307	X	57307	-0-		-0-		-0-	142	1	47675	3	Y	8567	8740	0			250
									66	4	9424	9							

STATE ORBISON R WELL #: 732H RRCID -> 296693 COMPL. DATE 01/21/2025 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10418 - 16052

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
03	SHUT-IN		1768	-0-		1768		241809	4	1	1670	3	N	83	2	0	76	1	7
									3	4	91	9							
04	SHUT-IN		52320	-0-		52320		294129	157	1	46565	3	N	4628	53	0	4126	1	456
									507	4	5091	9							
05	336612	X	42483	-0-		-294129		-0-	132	1	39118	3	N	2682	38	0	2775	1	325
									283	4	2950	9							
06	189360	X	4710	-0-		-184650		-0-	10	1	3424	3	N	1154	3	0	1164	1	312
									7	4	1269	9							
07	195672	X	1046	-0-		-194626		-0-	1	1	552	3	N	445	671	1			86
									3	4	490	9							
08	195672	X	-0-	-0-		-195672		-0-					N	-0-	86	1			-0-

STATE ORBISON O WELL #: 731H RRCID -> 296702 COMPL. DATE 12/21/2024 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10348 - 17888

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
03	SHUT-IN		147284	-0-		147284		716843	345	1	138309	3	N	7826	125	0	7705	1	664
									21	4	8609	9							
04	SHUT-IN		129037	-0-		129037		845880	413	1	120737	3	N	7091	121	0	6942	1	692
									87	4	7800	9							
05	958449	X	112569	-0-		-845880		-0-	356	1	104665	3	N	6175	90	0	6028	1	749
									755	4	6793	9							
06	125910	X	75561	-0-		-50349		-0-	254	1	71813	3	N	3064	62	0	2943	1	808
									124	4	3370	9							
07	130107	X	64630	-0-		-65477		-0-	150	1	59630	3	N	4099	46	0	4082	1	779
									341	4	4509	9							
08	130107	X	38883	-0-		-91224		-0-	78	1	35705	3	N	2204	20	0	2009	1	954
									676	4	2424	9							

LINK VJ RANCH WEST 30-31 WELL #: 733H RRCID -> 296897 COMPL. DATE 05/01/2024 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11740 - 21900

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
03	113336	X	72751	-0-		-40585		-0-	189	1	61681	3	Y	9808	9696	0			359
									92	4	10789	9							
04	109680	X	74751	-0-		-34929		-0-	175	1	63678	3	Y	9852	9965	0			246
									61	4	10837	9							
05	113336	X	72279	-0-		-41057		-0-	154	1	60627	3	Y	10406	10178	0	70	8	404
									51	4	11447	9							
06	70410	X	66955	-0-		-3455		-0-	149	1	55550	3	Y	10185	10331	0	31	8	227
									52	4	11204	9							
07	77252	X	66610	-0-		-10642		-0-	163	1	55318	3	Y	10061	9742	0	144	8	402
									62	4	11067	9							
08	58120	X	58120	-0-		-0-		-0-	134	1	47944	3	Y	9066	9203	0			265
									69	4	9973	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 752H RRCID -> 297106 COMPL. DATE 06/30/2024 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11351 - 18782

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
03	325562	X	197451	-0-		-128111	-0-		100	1	191321	3	Y	5402	5286	0	52	1	145
									88	4	5942	9							
04	261990	X	175605	-0-		-86385	-0-		45	1	170410	3	Y	4643	4514	0	152	1	122
									43	4	5107	9							
05	242265	X	170528	-0-		-71737	-0-		100	1	165380	3	Y	4548	4478	0	117	1	75
									45	4	5003	9							
06	214530	X	116653	-0-		-97877	-0-		288	1	113304	3	Y	2633	2558	0	57	1	93
									165	4	2896	9							
07	202275	X	103283	-0-		-98992	-0-		209	1	99304	3	Y	3413	3310	0	51	1	145
									16	4	3754	9							
08	81096	X	81096	-0-		-0-	-0-		126	1	78646	3	Y	2055	2025	0	90	1	85
									63	4	2261	9							

STATE COACHMAN AB WELL #: 732H RRCID -> 297107 COMPL. DATE 06/30/2024 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10885 - 18291

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
03	129177	X	82030	-0-		-47147	-0-		43	1	75645	3	Y	5731	5633	0	21	1	159
									38	4	6304	9							
04	88080	X	74339	-0-		-13741	-0-		20	1	68800	3	Y	5000	4958	0	63	1	138
									19	4	5500	9							
05	91016	X	72618	-0-		-18398	-0-		45	1	67346	3	Y	4733	4740	0	49	1	82
									21	4	5206	9							
06	85710	X	66599	-0-		-19111	-0-		174	1	61825	3	Y	4123	4021	0	32	1	152
									65	4	4535	9							
07	85219	X	67285	-0-		-17934	-0-		143	1	62492	3	Y	4217	4166	0	17	1	186
									11	4	4639	9							
08	61403	X	61403	-0-		-0-	-0-		89	1	57353	3	Y	3560	3554	0	35	1	157
									45	4	3916	9							

STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 753H RRCID -> 297158 COMPL. DATE 06/30/2024 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11207 - 18581

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
03	351850	X	226669	-0-		-125181	-0-		112	1	215705	3	Y	9775	9567	0	74	1	265
									99	4	10753	9							
04	266670	X	203466	-0-		-63204	-0-		51	1	193977	3	Y	8535	8353	0	219	1	228
									49	4	9389	9							
05	274257	X	194569	-0-		-79688	-0-		114	1	187474	3	Y	6300	6256	0	168	1	104
									51	4	6930	9							
06	243840	X	127646	-0-		-116194	-0-		309	1	122127	3	Y	4593	4455	0	78	1	164
									158	4	5052	9							
07	228904	X	125665	-0-		-103239	-0-		251	1	119671	3	Y	5204	5105	0	36	1	227
									19	4	5724	9							
08	100512	X	100512	-0-		-0-	-0-		149	1	95506	3	Y	4340	4313	0	64	1	190
									83	4	4774	9							

STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 751HR RRCID -> 297161 COMPL. DATE 06/30/2024 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11249 - 18414

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
03	294624	X	172437	-0-		-122187	-0-		86	1	165239	3	Y	6396	6274	0	41	1	174
									76	4	7036	9							
04	237030	X	154564	-0-		-82466	-0-		39	1	148304	3	Y	5621	5521	0	122	1	152
									38	4	6183	9							
05	210273	X	151658	-0-		-58615	-0-		88	1	145863	3	Y	5152	5122	0	95	1	87
									40	4	5667	9							
06	191100	X	89103	-0-		-101997	-0-		223	1	85706	3	Y	2785	2731	0	40	1	101
									110	4	3064	9							
07	183179	X	100196	-0-		-82983	-0-		212	1	96164	3	Y	3458	3379	0	30	1	150
									16	4	3804	9							
08	92114	X	92114	-0-		-0-	-0-		132	1	88422	3	Y	3175	3126	0	61	1	138
									67	4	3493	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE COACHMAN BCR WELL #: 731HR RRCID -> 297223 COMPL. DATE 06/30/2024 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10943 - 18006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	144305	X	80747	-0-	-63558	-0-	43	1	74406	3	Y	5691	5596	0	18	1	158
							38	4	6260	9							
04	122970	X	76353	-0-	-46617	-0-	21	1	70534	3	Y	5253	5208	0	57	1	146
							20	4	5778	9							
05	85901	X	75300	-0-	-10601	-0-	47	1	69777	3	Y	4959	4974	0	45	1	86
							21	4	5455	9							
06	83130	X	63835	-0-	-19295	-0-	167	1	59471	3	Y	3759	3679	0	27	1	139
							62	4	4135	9							
07	83452	X	68769	-0-	-14683	-0-	146	1	63969	3	Y	4221	4155	0	19	1	186
							11	4	4643	9							
08	63433	X	63433	-0-	-0-	-0-	92	1	59062	3	Y	3848	3824	0	40	1	170
							46	4	4233	9							

TITAN 7 WELL #: 591H RRCID -> 297284 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11205 - 15845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22382	X	16020	-0-	-6362	-0-	12831	3	4	4	Y	2895	2873	0	25	1	45
							3185	9									
04	18780	X	14756	-0-	-4024	-0-	11725	3	5	4	Y	2751	2748	0	6	1	40
							3026	9					2	8			
05	18662	X	14733	-0-	-3929	-0-	2	1	11783	3	Y	2666	2660	0	5	1	41
							15	4	2933	9							
06	16320	X	14100	-0-	-2220	-0-	3	1	11297	3	Y	2521	2535	0	3	1	24
							27	4	2773	9							
07	14818	X	14155	-0-	-663	-0-	3	1	11415	3	Y	2486	2460	0	2	1	48
							2	4	2735	9							
08	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	4	1	10798	3	Y	2317	2315	0	1	1	49
							6	4	2549	9							

LA CUCARACHA STATE UNIT WELL #: 711H RRCID -> 297586 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 10071 PERF. 9814 - 25131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	233523	X	146097	-0-	-87426	-0-	91	1	131769	3	Y	12882	13070	1			94
							67	4	14170	9							
04	190620	X	135654	-0-	-54966	-0-	86	1	121823	3	Y	12405	12277	1			222
							99	4	13646	9							
05	158162	X	134661	-0-	-23501	-0-	71	1	121246	3	Y	11917	11914	1			225
							235	4	13109	9							
06	145410	X	124777	-0-	-20633	-0-	51	1	114174	3	Y	9569	9619	1			175
							26	4	10526	9							
07	134106	X	123800	-0-	-10306	-0-	50	1	113509	3	Y	9295	9215	1			255
							16	4	10225	9							
08	113190	X	113190	-0-	-0-	-0-	66	1	103413	3	Y	8825	8792	1			288
							3	4	9708	9							

LA CUCARACHA STATE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 297587 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10268 - 25303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	230051	X	160805	-0-	-69246	-0-	100	1	146062	3	Y	13249	13441	1			107
							69	4	14574	9							
04	222630	X	147732	-0-	-74898	-0-	96	1	135407	3	Y	11020	10914	1			213
							107	4	12122	9							
05	167896	X	144207	-0-	-23689	-0-	78	1	132372	3	Y	10460	10465	1			208
							251	4	11506	9							
06	161670	X	127201	-0-	-34469	-0-	52	1	116315	3	Y	9830	9848	1			190
							21	4	10813	9							
07	154349	X	111810	-0-	-42539	-0-	46	1	103225	3	Y	7752	7730	1			212
							12	4	8527	9							
08	98917	X	98917	-0-	-0-	-0-	59	1	92120	3	Y	6125	6140	1			197
							6738	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCGREGOR B UNIT WELL #: 754H RRCID -> 297658 COMPL. DATE 04/19/2024 TOTAL DEPTH 12603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	120684					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	120684					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	120684					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	120684					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	120684					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 52493 11/16/2024

LA CUCARACHA STATE UNIT WELL #: 733H RRCID -> 297680 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10233 - 25376

03	221061	X	109900	-0-	-111161	-0-	69	1	100196	3	N	8716	8907	1				70
							47	4	9588	9								
04	213930	X	99722	-0-	-114208	-0-	64	1	90305	3	N	8437	8343	1				164
							72	4	9281	9								
05	172143	X	93835	-0-	-78308	-0-	51	1	85427	3	N	7449	7465	1				148
							163	4	8194	9								
06	160020	X	85867	-0-	-74153	-0-	36	1	79325	3	N	5902	5937	1				113
							14	4	6492	9								
07	135005	X	84271	-0-	-50734	-0-	34	1	77284	3	N	6313	6253	1				173
							9	4	6944	9								
08	109895	X	78658	-0-	-31237	-0-	47	1	71963	3	N	6044	6020	1				197
							6648	9										

PIPELINE STATE UNIT WELL #: 753H RRCID -> 297810 COMPL. DATE 09/16/2024 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11038 - 20622

03	314805	X	168757	-0-	-146048	-0-	83	1	162157	3	Y	5488	5471	1				183
							480	4	6037	9								
04	246570	X	138916	-0-	-107654	-0-	172	1	133783	3	Y	4394	4435	1				142
							128	4	4833	9								
05	213032	X	156458	-0-	-56574	-0-	388	1	151015	3	Y	4526	4378	1	105	8		185
							76	4	4979	9								
06	206160	X	57646	-0-	-148514	-0-	94	1	55820	3	Y	1541	1610	1	11	8		105
							37	4	1695	9								
07	173476	X	97401	-0-	-76075	-0-	94498	3	205	4	Y	2453	2360	1	81	8		117
							2698	9										
*08	98431	X	98431	-0-	-0-	-0-	95178	3	38	4	Y	2923	2942	1	17	8		81
							3215	9										

PIPELINE STATE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 297811 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10466 - 20437

03	195641	X	98226	-0-	-97415	-0-	46	1	89482	3	Y	7667	7646	1				256
							264	4	8434	9								
04	173490	X	85794	-0-	-87696	-0-	99	1	77578	3	Y	7313	7333	1				236
							73	4	8044	9								
05	150443	X	85664	-0-	-64779	-0-	200	1	78415	3	Y	6373	6201	1	147	8		261
							39	4	7010	9								
06	125070	X	68293	-0-	-56777	-0-	115	1	62231	3	Y	5370	5228	1	37	8		366
							40	4	5907	9								
07	103137	X	71432	-0-	-31705	-0-	64692	3	169	4	Y	5974	5856	1	200	8		284
							6571	9										
*08	70703	X	70703	-0-	-0-	-0-	64701	3	27	4	Y	5432	5534	1	31	8		151
							5975	9										

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 25-36 A WELL #: 711H RRCID -> 297891 COMPL. DATE 02/21/2025 TOTAL DEPTH 11289 PERF.11743 - 21199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	317663	X	277130	-0-		-40533	-0-	1697	1	212735	3	N	55761	55735	0			145
								1361	4	61337	9							
04	236310	X	182047	-0-		-54263	-0-	1009	1	140965	3	N	35770	35745	0			170
								726	4	39347	9							
05	244187	X	141522	-0-		-102665	-0-	570	1	111109	3	N	26624	26450	0	128	8	216
								557	4	29286	9							
06	236310	X	107917	-0-		-128393	-0-	214	1	85180	3	N	20393	20352	0	47	8	210
								91	4	22432	9							
07	244187	X	78380	-0-		-165807	-0-	154	1	60311	3	N	15795	15545	0	144	1	161
								540	4	17375	9			155	8			
08	244187	X	90649	-0-		-153538	-0-	98	1	71660	3	N	17015	16965	0	46	1	165
								174	4	18717	9							

LINK VJ RANCH 25-36 B WELL #: 731H RRCID -> 297892 COMPL. DATE 02/21/2025 TOTAL DEPTH 11669 PERF.11944 - 21831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	351210	X	310154	-0-		-41056	-0-	1949	1	243309	3	N	57571	57527	0			149
								1568	4	63328	9							
04	236310	X	193845	-0-		-42465	-0-	1122	1	155733	3	N	32889	32882	0			156
								812	4	36178	9							
05	244187	X	154320	-0-		-89867	-0-	648	1	125538	3	N	24683	24527	0	113	8	199
								983	4	27151	9							
06	236310	X	118231	-0-		-118079	-0-	246	1	97267	3	N	18738	18702	0	42	8	193
								106	4	20612	9							
07	244187	X	79527	-0-		-164660	-0-	164	1	63696	3	N	13258	13060	0	121	1	135
								1083	4	14584	9			135	8			
08	244187	X	102542	-0-		-141645	-0-	118	1	85606	3	N	15113	15047	0	55	1	146
								194	4	16624	9							

LINK VJ RANCH 25-36 C WELL #: 712H RRCID -> 297893 COMPL. DATE 02/20/2025 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11633 - 21542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	347635	X	289847	-0-		-57788	-0-	1771	1	222066	3	N	58717	58730	0			152
								1421	4	64589	9							
04	247170	X	190683	-0-		-56487	-0-	1042	1	145968	3	N	39021	38988	0			185
								750	4	42923	9							
05	255409	X	151239	-0-		-104170	-0-	598	1	116796	3	N	30237	30040	0	137	8	245
								584	4	33261	9							
06	247170	X	103347	-0-		-143823	-0-	201	1	80169	3	N	20811	20795	0	47	8	214
								85	4	22892	9							
07	255409	X	94066	-0-		-161343	-0-	187	1	73151	3	N	18762	18410	0	170	1	190
								90	4	20638	9			206	8			
08	255409	X	89657	-0-		-165752	-0-	97	1	70954	3	N	16765	16740	0	53	1	162
								164	4	18442	9							

LINK VJ RANCH 25-36 D WELL #: 732H RRCID -> 297894 COMPL. DATE 02/20/2025 TOTAL DEPTH 11647 PERF.11892 - 21881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	369004	X	298248	-0-		-70756	-0-	1871	1	233568	3	N	55663	55693	0			144
								1580	4	61229	9							
04	240480	X	182476	-0-		-58004	-0-	1039	1	144511	3	N	32890	32878	0			156
								747	4	36179	9							
05	248496	X	147865	-0-		-100631	-0-	608	1	118156	3	N	25915	25734	0	128	8	209
								594	4	28507	9							
06	247170	X	120540	-0-		-126630	-0-	243	1	96450	3	N	21018	20960	0	51	8	216
								727	4	23120	9							
07	255409	X	81524	-0-		-173885	-0-	167	1	65180	3	N	14648	14428	0	133	1	149
								64	4	16113	9			154	8			
08	255409	X	87015	-0-		-168394	-0-	96	1	69952	3	N	15285	15235	0	51	1	148
								153	4	16814	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PIPELINE STATE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 297952 COMPL. DATE 09/17/2024 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10419 - 20154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	209560	X	77092	-0-	-132468	-0-	38	1	69776	3	Y	6403	6400	1			214
							235	4	7043	9							
04	153330	X	72678	-0-	-80652	-0-	96	1	65988	3	Y	5927	5950	1			191
							74	4	6520	9							
05	131564	X	72258	-0-	-59306	-0-	200	1	65289	3	Y	6112	5911	1	142	8	250
							46	4	6723	9							
06	111330	X	68903	-0-	-42427	-0-	130	1	63015	3	Y	5204	5063	1	36	8	355
							34	4	5724	9							
07	86366	X	71016	-0-	-15350	-0-	65079	3	175	4	Y	5238	5168	1	176	8	249
							5762	9									
*08	69754	X	69754	-0-	-0-	-0-	64060	3	29	4	Y	5150	5227	1	29	8	143
							5665	9									

PIPELINE STATE UNIT WELL #: 751H RRCID -> 297953 COMPL. DATE 09/16/2024 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10545 - 20672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	314805	X	195001	-0-	-119804	-0-	96	1	187641	3	Y	6098	6080	1			204
							556	4	6708	9							
04	287400	X	171813	-0-	-115587	-0-	214	1	165959	3	Y	4983	5026	1			161
							159	4	5481	9							
05	269204	X	173499	-0-	-95705	-0-	430	1	167641	3	Y	4858	4707	1	113	8	199
							84	4	5344	9							
06	226080	X	61945	-0-	-164135	-0-	103	1	60017	3	Y	1610	1688	1	11	8	110
							54	4	1771	9							
07	194990	X	100725	-0-	-94265	-0-	96922	3	217	4	Y	3260	3106	1	109	8	155
							3586	9									
*08	103420	X	103420	-0-	-0-	-0-	99974	3	40	4	Y	3096	3147	1	18	8	86
							3406	9									

PIPELINE STATE UNIT WELL #: 752H RRCID -> 297954 COMPL. DATE 09/16/2024 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10644 - 20729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	195641	X	59707	-0-	-135934	-0-	36	1	58164	3	N	1179	1205	1			39
							210	4	1297	9							
04	122460	X	52045	-0-	-70415	-0-	81	1	50783	3	N	1019	1025	1			33
							60	4	1121	9							
05	103726	X	52973	-0-	-50753	-0-	165	1	50840	3	N	1760	1680	1	41	8	72
							32	4	1936	9							
06	78900	X	36601	-0-	-42299	-0-	68	1	35842	3	N	616	642	1	4	8	42
							13	4	678	9							
07	66713	X	66713	-0-	-0-	-0-	64860	3	144	4	N	1554	1473	1	49	8	74
							1709	9									
*08	59706	X	57382	-0-	-2324	-0-	55611	3	23	4	N	1589	1610	1	9	8	44
							1748	9									

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 752H RRCID -> 298597 COMPL. DATE 04/12/2025 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11395 - 21281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		132403	-0-	132403	132403	744	1	115996	3	Y	14010	13823	0	102	1	85
							252	4	15411	9							
05	SHUT IN		225699	-0-	225699	358102	1151	1	200164	3	Y	22151	21988	0	140	1	108
							18	4	24366	9							
*06	492435	X	134333	-0-	-358102	-0-	718	1	115616	3	Y	16127	16070	0	58	1	107
							259	4	17740	9							
*07	135284	X	88875	-0-	-46409	-0-	554	1	76177	3	Y	10941	10942	0	22	1	84
							109	4	12035	9							
*08	135284	X	122138	-0-	-13146	-0-	724	1	105264	3	Y	14586	14512	0	68	1	90
							105	4	16045	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 751H RRCID -> 298720 COMPL. DATE 04/13/2025 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11375 - 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
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		141602	-0-	141602	141602	798	1	124330	3	N	14685	14445	0	151	1	89
							320	4	16154	9							
05	SHUT IN		226893	-0-	226893	368495	1203	1	208137	3	N	15940	15753	0	200	1	76
							19	4	17534	9							
06	495997	X	127502	-0-	-368495	-0-	748	1	118689	3	N	7086	7035	0	81	1	46
							270	4	7795	9							
*07	154146	X	154146	-0-	-0-	-0-	1071	1	145149	3	N	7014	6949	0	58	1	53
							211	4	7715	9							
08	164794	X	164794	-0-	-0-	-0-	1098	1	156805	3	N	6119	5996	0	140	1	36
							160	4	6731	9							

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 732H RRCID -> 298780 COMPL. DATE 04/12/2025 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11233 - 21253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		124085	-0-	124085	124085	667	1	104671	3	Y	16692	16498	0	92	1	102
							386	4	18361	9							
05	SHUT IN		182553	-0-	182553	306638	916	1	159585	3	Y	20034	19927	0	111	1	98
							15	4	22037	9							
06	426570	X	119932	-0-	-306638	-0-	655	1	105916	3	Y	11932	11899	0	52	1	79
							236	4	13125	9							
07	151962	X	108748	-0-	-43214	-0-	710	1	97074	3	Y	9840	9816	0	28	1	75
							140	4	10824	9							
08	151962	X	97340	-0-	-54622	-0-	594	1	85970	3	Y	9592	9553	0	55	1	59
							225	4	10551	9							

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 731H RRCID -> 298798 COMPL. DATE 04/12/2025 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11075 - 21053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		155021	-0-	155021	155021	831	1	130476	3	Y	21308	21034	0	144	1	130
							275	4	23439	9							
05	SHUT IN		228099	-0-	228099	383120	1126	1	196588	3	Y	27606	27429	0	172	1	135
							18	4	30367	9							
06	517370	X	134250	-0-	-383120	-0-	734	1	117765	3	Y	14078	14048	0	73	1	92
							265	4	15486	9							
07	94133	X	94133	-0-	-0-	-0-	604	1	82743	3	Y	9697	9685	0	30	1	74
							119	4	10667	9							
08	125741	X	125741	-0-	-0-	-0-	753	1	109208	3	Y	14170	14068	0	89	1	87
							193	4	15587	9							

STONE CUTTER B WELL #: 701H RRCID -> 298919 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 11220 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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STONE CUTTER I WELL #: 725H RRCID -> 298948 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 11512 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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STONE CUTTER D WELL #: 711H RRCID -> 298956 COMPL. DATE 08/28/2024 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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STONE CUTTER A WELL #: 721H RRCID -> 298995 COMPL. DATE 09/12/2024 TOTAL DEPTH 11450 PERF. N/A

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

STONE CUTTER C WELL #: 722H RRCID -> 299121 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 11517 PERF. N/A

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

STONE CUTTER J WELL #: 703H RRCID -> 299128 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 11249 PERF. N/A

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

STONE CUTTER G WELL #: 724H RRCID -> 299133 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11529 PERF. N/A

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

STONE CUTTER E WELL #: 723H RRCID -> 299134 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 11471 PERF. N/A

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

STONE CUTTER F WELL #: 702H RRCID -> 299135 COMPL. DATE 09/21/2024 TOTAL DEPTH 11240 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STONE CUTTER H WELL #: 712H RRCID -> 299136 COMPL. DATE 09/27/2024 TOTAL DEPTH 11309 PERF. N/A

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

LINK VJ RANCH WEST 30-31 WELL #: 712H RRCID -> 299480 COMPL. DATE 12/04/2024 TOTAL DEPTH 11286 PERF. N/A

03	SHUT IN	203684	-0-	203684	237745	856	1	160378	3	Y	38160	38120	0			155
						474	4	41976	9							
04	SHUT IN	173725	-0-	173725	411470	519	1	139688	3	Y	29912	29867	0			200
						615	4	32903	9							
05	SHUT IN	90070	-0-	90070	501540	247	1	72405	3	Y	15516	15487	0			229
						350	4	17068	9							
06	SHUT IN	118135	-0-	118135	619675	35	1	95301	3	Y	19778	19915	0			92
						1043	4	21756	9							
07	SHUT IN	82247	-0-	82247	701922	37	1	68428	3	Y	12507	12458	0			141
						24	4	13758	9							
08	SHUT IN	82627	-0-	82627	784549	60	1	68289	3	Y	12959	12946	0			154
						23	4	14255	9							

LINK VJ RANCH WEST 30-31 WELL #: 713H RRCID -> 299481 COMPL. DATE 12/04/2024 TOTAL DEPTH 11368 PERF. N/A

03	SHUT IN	247965	-0-	247965	291855	1039	1	194691	3	Y	46964	46935	0			191
						575	4	51660	9							
04	SHUT IN	191237	-0-	191237	483092	564	1	152070	3	Y	34486	34446	0			231
						668	4	37935	9							
05	SHUT IN	97833	-0-	97833	580925	263	1	77466	3	Y	17937	17904	0			264
						373	4	19731	9							
06	SHUT IN	119062	-0-	119062	699987	35	1	95180	3	Y	20973	21139	0			98
						777	4	23070	9							
07	SHUT IN	104617	-0-	104617	804604	47	1	87025	3	Y	15911	15830	0			179
						43	4	17502	9							
08	SHUT IN	83312	-0-	83312	887916	61	1	69018	3	Y	12900	12926	0			153
						43	4	14190	9							

LINK VJ RANCH WEST 30-31 WELL #: 734H RRCID -> 299482 COMPL. DATE 12/04/2024 TOTAL DEPTH 11668 PERF. N/A

03	SHUT IN	184352	-0-	184352	207893	801	1	149126	3	Y	30893	30840	0			125
						443	4	33982	9							
04	SHUT IN	205744	-0-	205744	413637	631	1	168892	3	Y	32250	32159	0			216
						746	4	35475	9							
05	SHUT IN	106820	-0-	106820	520457	300	1	87658	3	Y	16761	16730	0			247
						425	4	18437	9							
06	SHUT IN	124539	-0-	124539	644996	38	1	104300	3	Y	18289	18451	0			85
						83	4	20118	9							
07	SHUT IN	132837	-0-	132837	777833	61	1	114307	3	Y	16365	16266	0			184
						467	4	18002	9							
08	SHUT IN	89179	-0-	89179	867012	67	1	76515	3	Y	11427	11475	0			136
						27	4	12570	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH WEST 30-31 WELL #: 752H RRCID -> 299502 COMPL. DATE 12/04/2024 TOTAL DEPTH 12042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		27642	-0-	27642	42744	135	1	24537	3	Y	2601	2614	0			11
							109	4	2861	9							
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	42744					Y	-0-	11	0			-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	42744					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	42744					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	42744					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		125867	-0-	125867	168611	100	1	113555	3	Y	11010	10879	0			131
							101	4	12111	9							

STATE FINKLE UNIT WELL #: 751H RRCID -> 299694 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10859 - 26408

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		50949	-0-	50949	50949	193	1	43188	3	Y	5388	5293	1			95
							1641	4	5927	9							
05	0		305936	-0-	305936	356885	1131	1	274326	3	Y	27447	27451	1			91
							287	4	30192	9							
06	613425	X	256540	-0-	-356885	-0-	1186	1	234886	3	Y	18525	18484	1			132
							90	4	20378	9							
07	266538	X	203755	-0-	-62783	-0-	114	1	188279	3	Y	13401	13449	1			84
							621	4	14741	9							
08	266538	X	153980	-0-	-112558	-0-	38	1	142993	3	Y	9635	9630	1			89
							350	4	10599	9							

STATE FINKLE UNIT WELL #: 752H RRCID -> 299695 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10891 - 26468

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		46681	-0-	46681	46681	178	1	40034	3	Y	5360	5266	1			94
							573	4	5896	9							
05	0		314189	-0-	314189	360870	1156	1	280646	3	Y	29175	29172	1			97
							294	4	32093	9							
06	606921	X	246051	-0-	-360870	-0-	1126	1	223323	3	Y	19561	19517	1			141
							85	4	21517	9							
07	263872	X	216461	-0-	-47411	-0-	120	1	198472	3	Y	15650	15692	1			99
							654	4	17215	9							
08	263872	X	184253	-0-	-79619	-0-	45	1	168578	3	Y	13835	13804	1			130
							411	4	15219	9							

STATE FINKLE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 299710 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10615 - 26191

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		30572	-0-	30572	30572	110	1	24991	3	Y	4729	4644	1			85
							269	4	5202	9							
05	0		254472	-0-	254472	285044	886	1	216626	3	Y	33395	33368	1			112
							225	4	36735	9							
06	499381	X	214337	-0-	-285044	-0-	915	1	183431	3	Y	27202	27116	1			198
							69	4	29922	9							
07	250046	X	177853	-0-	-72193	-0-	90	1	151286	3	Y	23622	23668	1			152
							493	4	25984	9							
08	250046	X	162153	-0-	-87893	-0-	39	1	144535	3	Y	15662	15666	1			148
							351	4	17228	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE FINKLE UNIT WELL #: 711H RRCID -> 299742 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10457 - 26115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		37060	-0-	37060	37060	136	1	30814	3	Y	5251	5158	1			93
							334	4	5776	9							
05	0		276266	-0-	276266	313326	988	1	240793	3	Y	31122	31111	1			104
							251	4	34234	9							
06	527209	X	213883	-0-	-313326	-0-	957	1	190456	3	Y	20362	20318	1			148
							72	4	22398	9							
07	230826	X	184396	-0-	-46430	-0-	99	1	164578	3	Y	17432	17469	1			111
							544	4	19175	9							
08	230826	X	171790	-0-	-59036	-0-	42	1	155935	3	Y	14030	14009	1			132
							380	4	15433	9							

STATE FINKLE UNIT WELL #: 712H RRCID -> 299874 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10453 - 26024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0		37097	-0-	37097	37097	138	1	31104	3	Y	5016	4927	1			89
							337	4	5518	9							
*05	0		309202	-0-	309202	346299	1104	1	269068	3	Y	35227	35198	1			118
							280	4	38750	9							
*06	579476	X	233177	-0-	-346299	-0-	1030	1	205399	3	Y	24245	24187	1			176
							78	4	26670	9							
*07	211978	X	186142	-0-	-25836	-0-	100	1	166140	3	Y	17597	17661	1			112
							545	4	19357	9							
08	211978	X	171461	-0-	-40517	-0-	42	1	155402	3	Y	14216	14194	1			134
							379	4	15638	9							

STATE STREEK B2 WELL #: 751H RRCID -> 300058 COMPL. DATE 03/03/2025 TOTAL DEPTH 11080 PERF. N/A

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

FED OPERATING LLC 264211
FOUNDERS O'BRIEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 290548 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10174 PERF.10380 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16957	X	7634	-0-	-9323	-0-	7108	3	526	9	N	478	367	1			393
04	16650	X	12636	-0-	-4014	-0-	11088	3	1548	9	N	1407	1310	1	3	8	487
05	17205	X	9413	-0-	-7792	-0-	8348	3	1065	9	N	968	948	1	28	8	479
06	16650	X	7308	-0-	-9342	-0-	6639	3	669	9	N	608	562	1	17	8	508
07	13051	X	7355	-0-	-5696	-0-	6562	3	793	9	N	721	1055	1			174
08	13051	X	7609	-0-	-5442	-0-	7116	3	493	9	N	448	375	1			247

GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC 331448
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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		40312	-0-	40312	40312	31696	3	1042	4	Y	6885	6793	0	8	8	84
							7574	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
RUSSELL, F D WELL #: 1H RRCID -> 290942 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11325 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON SOUTHEAST WELL #: N 21H RRCID -> 291472 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11101 - 21195

03	25392	X	25392	-0-	-0-	-0-	21639	3	3753	9	Y	3412	3450	0			103
04	24450	X	22524	-0-	-1926	-0-	18908	3	3616	9	Y	3287	3261	0			129
05	25916	X	23070	-0-	-2846	-0-	1785	1	17531	3	Y	3108	3108	0			129
							335	4	3419	9							
06	25080	X	9547	-0-	-15533	-0-	887	1	5778	3	Y	1494	1494	0			129
							1239	4	1643	9							
07	25916	X	19260	-0-	-6656	-0-	1447	1	13292	3	Y	2929	2908	0			150
							1299	4	3222	9							
08	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	783	1	6662	3	Y	1623	1663	0			110
							2016	4	1785	9							

MOORE HOOPER WELL #: 1H RRCID -> 291478 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11524 - 14814

03	2077	X	565	-0-	-1512	-0-	466	3	99	9	Y	90	76	1			36
04	2010	X	684	-0-	-1326	-0-	609	3	75	9	Y	68	90	1			14
05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	541	1	2566	3	Y	76	63	1			27
							84	9									
*06	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	198	1	316	3	Y	442	332	1			137
							486	9									
07	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	366	1	1586	3	Y	245	238	1			144
							270	9									
08	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	480	1	1092	3	Y	70	177	1			37
							77	9									

MOORE HOOPER WELL #: 2H RRCID -> 291481 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11372 - 15949

03	8091	X	1524	-0-	-6567	-0-	1186	3	338	9	Y	307	260	1			128
04	6240	X	1421	-0-	-4819	-0-	995	3	426	9	Y	387	433	1			82
05	6448	X	3524	-0-	-2924	-0-	522	1	2473	3	Y	481	394	1	2	8	167
							529	9									
*06	6240	X	2559	-0-	-3681	-0-	943	1	1503	3	Y	103	191	1			79
							113	9									
07	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	919	1	3984	3	Y	223	188	1			114
							245	9									
08	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	1400	1	3181	3	Y	778	739	1			153
							856	9									

MORLEY NORTHWEST WELL #: 11H RRCID -> 291497 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10845 - 20033

03	8463	X	2629	-0-	-5834	-0-	1779	3	850	9	Y	773	792	0			23
04	8010	X	3881	-0-	-4129	-0-	3004	3	877	9	Y	797	789	0			31
05	7006	X	2690	-0-	-4316	-0-	165	1	1618	3	Y	796	794	0			33
							31	4	876	9							
*06	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	1159	1	7549	3	Y	1636	1536	0			133
							1618	4	1800	9							
07	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	907	1	8336	3	Y	1734	1775	0			92
							815	4	1907	9							
08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	191	1	1624	3	Y	713	755	0			50
							491	4	784	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
MORLEY SOUTHEAST WELL #: 12H RRCID -> 291579 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10710 - 21128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17050	X	9810	-0-	-7240	-0-	6679	3	3131	9	Y	2846	2878	0			86
04	16500	X	8466	-0-	-8034	-0-	6289	3	2177	9	Y	1979	1988	0			77
05	17050	X	11523	-0-	-5527	-0-	842	1	8271	3	Y	2047	2040	0			84
							158	4	2252	9							
*06	13500	X	11237	-0-	-2263	-0-	1023	1	6664	3	Y	1928	1852	0			160
							1429	4	2121	9							
07	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	1105	1	10152	3	Y	2286	2326	0			120
							992	4	2515	9							
08	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	807	1	6870	3	Y	2340	2307	0			153
							2079	4	2574	9							

HAMILTON NORTHWEST WELL #: N 11S RRCID -> 291621 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10650 - 14961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	12850	3	2405	9	Y	2186	2210	0			66
04	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	11868	3	2379	9	Y	2163	2144	0			85
05	16400	X	16400	-0-	-0-	-0-	1300	1	12773	3	Y	1894	1900	0			79
							244	4	2083	9							
*06	13650	X	11489	-0-	-2161	-0-	1121	1	7304	3	Y	1362	1326	0			115
							1566	4	1498	9							
07	14988	X	14988	-0-	-0-	-0-	1147	1	10541	3	Y	2064	2072	0			107
							1030	4	2270	9							
08	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	916	1	7793	3	Y	1914	1895	0			126
							2358	4	2105	9							

SPACE COWBOY UNIT 3 WELL #: 4107H RRCID -> 295764 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11550 - 21065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70494	X	61268	-0-	-9226	-0-	409	1	59953	3	Y	786	798	0			81
							41	4	865	9							
04	68220	X	59481	-0-	-8739	-0-	79	1	57732	3	Y	687	690	0			78
							914	4	756	9							
05	69998	X	56497	-0-	-13501	-0-	80	1	55679	3	Y	646	628	0			96
							27	4	711	9							
06	64230	X	54436	-0-	-9794	-0-	188	1	53506	3	Y	674	696	0			74
							1	4	741	9							
07	61473	X	57814	-0-	-3659	-0-	36	1	56969	3	Y	735	721	0			88
							809	9									
*08	56954	X	56954	-0-	-0-	-0-	36	1	56058	3	Y	669	664	0			93
							124	4	736	9							

SPACE COWBOY UNIT 3 WELL #: 4303H RRCID -> 296059 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11550 - 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
03	70804	X	62746	-0-	-8058	-0-	418	1	61267	3	Y	926	939	0			95
							42	4	1019	9							
04	68520	X	61129	-0-	-7391	-0-	81	1	59147	3	Y	876	873	0			98
							937	4	964	9							
05	70804	X	58941	-0-	-11863	-0-	83	1	57829	3	Y	910	874	0			134
							28	4	1001	9							
06	63030	X	57013	-0-	-6017	-0-	197	1	55935	3	Y	800	844	0			90
							1	4	880	9							
07	64077	X	59250	-0-	-4827	-0-	37	1	58291	3	Y	838	827	0			101
							922	9									
*08	58801	X	58801	-0-	-0-	-0-	37	1	57698	3	Y	854	838	0			117
							127	4	939	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448

DESERT MOON WELL #: 1H RRCID -> 296149 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10856 - 20287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47368	X	40992	-0-	-6376	-0-	267	1	39154	3	Y	1404	1415	0			143
							27	4	1544	9							
04	45840	X	39840	-0-	-6000	-0-	52	1	37779	3	Y	1283	1281	0			145
							598	4	1411	9							
05	42191	X	38811	-0-	-3380	-0-	54	1	37290	3	Y	1317	1267	0			195
							18	4	1449	9							
06	39660	X	37108	-0-	-2552	-0-	125	1	35660	3	Y	1203	1263	0			135
							1323	9									
07	41168	X	38200	-0-	-2968	-0-	24	1	36830	3	Y	1224	1211	0			148
							1346	9									
08	38360	X	38360	-0-	-0-	-0-	24	1	36924	3	Y	1210	1191	0			167
							81	4	1331	9							

DESERT MOON WELL #: 2H RRCID -> 296205 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11020 - 19657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54994	X	45854	-0-	-9140	-0-	301	1	44152	3	Y	1246	1255	0			127
							30	4	1371	9							
04	53220	X	44586	-0-	-8634	-0-	58	1	42602	3	Y	1137	1136	0			128
							675	4	1251	9							
05	54994	X	43944	-0-	-11050	-0-	61	1	42563	3	Y	1182	1136	0			174
							20	4	1300	9							
06	48450	X	42476	-0-	-5974	-0-	145	1	41158	3	Y	1066	1120	0			120
							1173	9									
07	47895	X	42753	-0-	-5142	-0-	27	1	41532	3	Y	1085	1074	0			131
							1194	9									
08	42937	X	42937	-0-	-0-	-0-	27	1	41638	3	Y	1073	1056	0			148
							92	4	1180	9							

RICK ROSS STATE UNIT 11-2 WELL #: 4302H RRCID -> 296635 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10515 - 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
03	25196	X	25196	-0-	-0-	-0-	55	1	18465	3	Y	5140	5167	0	46	8	137
							1022	4	5654	9							
04	26610	X	23080	-0-	-3530	-0-	51	1	16910	3	Y	4664	4634	0	12	8	155
							989	4	5130	9							
05	27497	X	23721	-0-	-3776	-0-	55	1	15037	3	Y	4896	4870	0			181
							3243	4	5386	9							
06	26610	X	21836	-0-	-4774	-0-	53	1	15296	3	Y	4365	4353	0			193
							1685	4	4802	9							
07	25327	X	23686	-0-	-1641	-0-	55	1	18015	3	Y	4593	4545	0	91	8	150
							564	4	5052	9							
*08	21725	X	21725	-0-	-0-	-0-	60	1	16044	3	Y	4236	4202	0	37	8	147
							961	4	4660	9							

RICK ROSS STATE UNIT 11-2 WELL #: 4714H RRCID -> 296636 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10800 - 21159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29171	X	24870	-0-	-4301	-0-	53	1	17631	3	Y	5645	5662	0	51	8	150
							976	4	6210	9							
04	28230	X	23286	-0-	-4944	-0-	51	1	16689	3	Y	5064	5032	0	13	8	169
							976	4	5570	9							
05	20646	X	14742	-0-	-5904	-0-	32	1	8628	3	Y	3837	3863	0			143
							1861	4	4221	9							
06	24060	X	22516	-0-	-1544	-0-	53	1	15076	3	Y	5205	5121	0			227
							1661	4	5726	9							
07	24862	X	22058	-0-	-2804	-0-	49	1	16137	3	Y	4879	4849	0	97	8	160
							505	4	5367	9							
*08	20917	X	20917	-0-	-0-	-0-	56	1	14991	3	Y	4520	4483	0	40	8	157
							898	4	4972	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
RICK ROSS STATE UNIT 11-2 WELL #: 4307H RRCID -> 296637 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10915 - 20815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27683	X	22433	-0-	-5250	-0-	47	1	15809	3	Y	5184	5209	0	46	8	138
							875	4	5702	9							
04	26790	X	21281	-0-	-5509	-0-	46	1	15184	3	Y	4694	4664	0	12	8	156
							888	4	5163	9							
05	27683	X	21045	-0-	-6638	-0-	48	1	12970	3	Y	4754	4734	0			176
							2798	4	5229	9							
06	21720	X	19907	-0-	-1813	-0-	47	1	13532	3	Y	4397	4379	0			194
							1491	4	4837	9							
07	22444	X	20172	-0-	-2272	-0-	46	1	15005	3	Y	4229	4201	0	84	8	138
							469	4	4652	9							
*08	20677	X	20677	-0-	-0-	-0-	56	1	14848	3	Y	4439	4384	0	39	8	154
							890	4	4883	9							

RICK ROSS STATE UNIT 11-2 WELL #: 4312H RRCID -> 296638 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10790 - 20676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29171	X	28630	-0-	-541	-0-	70	1	23400	3	Y	3514	3538	0	31	8	93
							1295	4	3865	9							
04	28230	X	24461	-0-	-3769	-0-	60	1	19828	3	Y	3103	3085	0	8	8	103
							1160	4	3413	9							
05	29109	X	24600	-0-	-4509	-0-	64	1	17341	3	Y	3141	3128	0			116
							3740	4	3455	9							
06	28170	X	22503	-0-	-5667	-0-	60	1	17326	3	Y	2916	2903	0			129
							1909	4	3208	9							
07	29109	X	23256	-0-	-5853	-0-	59	1	19384	3	Y	2915	2891	0	58	8	95
							606	4	3207	9							
*08	22620	X	22620	-0-	-0-	-0-	69	1	18415	3	Y	2757	2732	0	24	8	96
							1103	4	3033	9							

RICK ROSS STATE UNIT 11-2 WELL #: 4709H RRCID -> 296817 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10750 - 21107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28737	X	21195	-0-	-7542	-0-	45	1	15094	3	Y	4746	4586	0	43	8	121
							835	4	5221	9							
04	27810	X	25578	-0-	-2232	-0-	61	1	20196	3	Y	3764	3750	0	9	8	126
							1181	4	4140	9							
05	30705	X	30705	-0-	-0-	-0-	80	1	21753	3	Y	3800	3786	0			140
							4692	4	4180	9							
06	26940	X	21223	-0-	-5717	-0-	56	1	16148	3	Y	2945	2954	0			131
							1779	4	3240	9							
07	26443	X	24011	-0-	-2432	-0-	60	1	19656	3	Y	3345	3301	0	66	8	109
							615	4	3680	9							
*08	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	39	1	10328	3	Y	1908	1932	0	17	8	68
							619	4	2099	9							

JAYHAWK STATE UNIT 65-64 WELL #: 4305H RRCID -> 296913 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11500 - 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
03	DLQ G-10		52068	-0-	52068	98156	479	1	39999	3	Y	10536	10537	0			110
							11590	9									
04	DLQ G-10		53228	-0-	53228	151384	537	1	41748	3	Y	9913	9915	0			108
							39	4	10904	9							
05	199645	X	48261	-0-	-151384	-0-	486	1	36822	3	Y	9896	9857	0			147
							67	4	10886	9							
06	51540	X	46637	-0-	-4903	-0-	509	1	36184	3	Y	9015	8983	0			179
							27	4	9917	9							
07	54994	X	44778	-0-	-10216	-0-	496	1	34632	3	Y	8719	8712	0			186
							59	4	9591	9							
08	54994	X	44421	-0-	-10573	-0-	473	1	33669	3	Y	9332	9313	0			205
							14	4	10265	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
JAYHAWK UNIT 65 WELL #: 4002H RRCID -> 297052 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11350 - 16179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		30304	-0-		30304	59966	291	1	24256	3	Y	5234	5237	0			55
								5757	9									
04	DLQ G-10		26258	-0-		26258	86224	265	1	20581	3	Y	4903	4904	0			54
								19	4	5393	9							
05	114602	X	28378	-0-		-86224	-0-	298	1	22582	3	Y	4961	4942	0			73
								41	4	5457	9							
06	33570	X	21873	-0-		-11697	-0-	244	1	17345	3	Y	3883	3879	0			77
								13	4	4271	9							
07	32829	X	18877	-0-		-13952	-0-	203	1	14199	3	Y	4046	4037	0			86
								24	4	4451	9							
08	30318	X	24414	-0-		-5904	-0-	269	1	19124	3	Y	4557	4543	0			100
								8	4	5013	9							

JAYHAWK STATE UNIT 65-64 WELL #: 4507H RRCID -> 297178 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11750 - 21940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		43225	-0-		43225	82702	422	1	35199	3	Y	6913	6914	0			72
								7604	9									
04	DLQ G-10		39452	-0-		39452	122154	409	1	31807	3	Y	6551	6551	0			72
								30	4	7206	9							
05	162955	X	40801	-0-		-122154	-0-	437	1	33091	3	Y	6557	6532	0			97
								60	4	7213	9							
06	42300	X	38720	-0-		-3580	-0-	443	1	31492	3	Y	6147	6122	0			122
								23	4	6762	9							
07	43710	X	38876	-0-		-4834	-0-	454	1	31751	3	Y	6015	6009	0			128
								54	4	6617	9							
08	43214	X	38538	-0-		-4676	-0-	441	1	31363	3	Y	6110	6103	0			135
								13	4	6721	9							

JAYHAWK STATE UNIT 65-64 WELL #: 4310H RRCID -> 297231 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11650 - 21811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		49102	-0-		49102	95239	458	1	38180	3	Y	9513	9515	0			99
								10464	9									
04	DLQ G-10		47295	-0-		47295	142534	474	1	36894	3	Y	8993	8994	0			98
								35	4	9892	9							
05	190149	X	47615	-0-		-142534	-0-	489	1	37057	3	Y	9092	9055	0			135
								68	4	10001	9							
06	51120	X	42187	-0-		-8933	-0-	458	1	32543	3	Y	8329	8298	0			166
								24	4	9162	9							
07	51088	X	45017	-0-		-6071	-0-	506	1	35357	3	Y	8267	8257	0			176
								60	4	9094	9							
08	49104	X	45421	-0-		-3683	-0-	506	1	36024	3	Y	8069	8067	0			178
								15	4	8876	9							

JAYHAWK STATE UNIT 65-64 WELL #: 4314H RRCID -> 297322 COMPL. DATE 09/05/2023 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11672 - 21903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		35512	-0-		35512	67653	317	1	26476	3	Y	7926	7927	0			83
								8719	9									
04	DLQ G-10		30197	-0-		30197	97850	278	1	21624	3	Y	7523	7524	0			82
								20	4	8275	9							
05	130987	X	33137	-0-		-97850	-0-	322	1	24366	3	Y	7641	7610	0			113
								44	4	8405	9							
06	40530	X	26793	-0-		-13737	-0-	278	1	19742	3	Y	6144	6135	0			122
								15	4	6758	9							
07	35588	X	29937	-0-		-5651	-0-	318	1	22199	3	Y	6711	6690	0			143
								38	4	7382	9							
08	35526	X	29431	-0-		-6095	-0-	308	1	21901	3	Y	6557	6556	0			144
								9	4	7213	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
JAYHAWK REVEILLE STATE ALLOC WELL #: 4012H RRCID -> 297621 COMPL. DATE 08/26/2023 TOTAL DEPTH 10364 PERF.11180 - 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
03	DLQ G-10		47296	-0-	47296	92703	429	1	35826	3	Y	10037	10040	0			105
							11041	9									
04	DLQ G-10		43661	-0-	43661	136364	430	1	33411	3	Y	8899	8907	0			97
							31	4	9789	9							
05	178102	X	41738	-0-	-136364	-0-	419	1	31724	3	Y	8670	8639	0			128
							58	4	9537	9							
06	52020	X	38096	-0-	-13924	-0-	411	1	29186	3	Y	7706	7681	0			153
							22	4	8477	9							
07	50282	X	39226	-0-	-11056	-0-	430	1	30013	3	Y	7938	7922	0			169
							51	4	8732	9							
08	47306	X	40003	-0-	-7303	-0-	438	1	31171	3	Y	7619	7620	0			168
							13	4	8381	9							

JAYHAWK ALLOC 66-65 WELL #: 4007H RRCID -> 297653 COMPL. DATE 07/12/2023 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11100 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		32561	-0-	32561	62650	297	1	24806	3	Y	6780	6784	0			71
							7458	9									
04	DLQ G-10		33841	-0-	33841	96491	339	1	26353	3	Y	6476	6476	0			71
							25	4	7124	9							
05	129832	X	33341	-0-	-96491	-0-	339	1	25669	3	Y	6624	6597	0			98
							47	4	7286	9							
06	37620	X	30776	-0-	-6844	-0-	337	1	23976	3	Y	5859	5840	0			117
							18	4	6445	9							
07	34968	X	31039	-0-	-3929	-0-	346	1	24184	3	Y	5880	5872	0			125
							41	4	6468	9							
08	34968	X	29283	-0-	-5685	-0-	321	1	22847	3	Y	5551	5554	0			122
							9	4	6106	9							

JAYHAWK STATE UNIT 65-64 WELL #: 4512H RRCID -> 297654 COMPL. DATE 08/26/2023 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11721 - 22127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		45624	-0-	45624	84290	426	1	35548	3	Y	8773	8771	0			91
							9650	9									
04	DLQ G-10		39548	-0-	39548	123838	388	1	30196	3	Y	8124	8126	0			89
							28	4	8936	9							
05	165621	X	41783	-0-	-123838	-0-	435	1	32921	3	Y	7606	7582	0			113
							60	4	8367	9							
06	44160	X	37424	-0-	-6736	-0-	412	1	29269	3	Y	7019	6992	0			140
							22	4	7721	9							
07	45632	X	41196	-0-	-4436	-0-	472	1	32948	3	Y	7018	7008	0			150
							56	4	7720	9							
08	45632	X	41560	-0-	-4072	-0-	468	1	33293	3	Y	7077	7071	0			156
							14	4	7785	9							

SODA POPINSKI 27 WELL #: 3H RRCID -> 299417 COMPL. DATE 02/04/2025 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10408 - 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
03	0		128389	-0-	128389	259727	4	1	101037	3	Y	22205	22090	0	92	8	198
							2922	4	24426	9							
04	433756	X	174029	-0-	-259727	-0-	139291	3	2554	4	Y	29258	28890	0	206	8	360
							32184	9									
05	170531	X	145624	-0-	-24907	-0-	118106	3	951	4	Y	24152	24097	0	115	8	300
							26567	9									
*06	165030	X	79520	-0-	-85510	-0-	135	1	64217	3	Y	12940	12967	0	56	8	217
							934	4	14234	9							
07	170531	X	63159	-0-	-107372	-0-	444	1	50542	3	Y	10856	10823	0	67	8	183
							231	4	11942	9							
08	170531	X	52479	-0-	-118052	-0-	428	1	42390	3	Y	8686	8750	0	16	8	103
							106	4	9555	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448

SODA POPINSKI 27 WELL #: 4H RRCID -> 299419 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11150 - 15806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		84504	-0-		84504	116116	3	1	71421	3	Y	10013	9911	0	41	8	89
								2066	4	11014	9							
04	287315	X	171199	-0-		-116116	-0-	148073	3	2715	4	Y	18555	18286	0	130	8	228
								20411	9									
05	190278	X	166185	-0-		-24093	-0-	146634	3	1181	4	Y	16700	16641	0	80	8	207
								18370	9									
*06	184140	X	80227	-0-		-103913	-0-	148	1	70624	3	Y	7662	7707	0	33	8	129
								1027	4	8428	9							
07	190278	X	97511	-0-		-92767	-0-	752	1	85553	3	Y	9831	9734	0	61	8	165
								392	4	10814	9							
08	190278	X	97491	-0-		-92787	-0-	868	1	85963	3	Y	9495	9530	0	18	8	112
								215	4	10445	9							

SODA POPINSKI 27 WELL #: 5H RRCID -> 299420 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10636 - 15373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		111454	-0-		111454	181653	3	1	84773	3	Y	22024	21844	0	91	8	196
								2452	4	24226	9							
04	219406	X	37753	-0-		-181653	-0-	29471	3	540	4	Y	7038	7097	0	49	8	88
								7742	9									
05	134199	X	74043	-0-		-60156	-0-	57798	3	465	4	Y	14345	14187	0	69	8	177
								15780	9									
*06	129870	X	40626	-0-		-89244	-0-	68	1	32251	3	Y	7125	7151	0	31	8	120
								469	4	7838	9							
07	134199	X	63661	-0-		-70538	-0-	438	1	49762	3	Y	12030	11875	0	74	8	201
								228	4	13233	9							
08	134199	X	59281	-0-		-74918	-0-	476	1	47191	3	Y	10451	10509	0	20	8	123
								118	4	11496	9							

SODA POPINSKI 27 WELL #: 6H RRCID -> 299421 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10552 - 15227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		38333	-0-		38333	75150	1	1	35385	3	Y	1749	1739	0	7	8	16
								1023	4	1924	9							
04	0		-0-	-0-		-0-	75150					Y	-0-	16	0			-0-
05	82429	X	-0-	-0-		-82429	-0-					Y	-0-					-0-
06	79770	X	1920	-0-		-77850	-0-	4	1	1815	3	Y	68	67	0			1
								26	4	75	9							
07	82429	X	44020	-0-		-38409	-0-	304	1	34550	3	Y	8189	8004	0	51	8	135
								158	4	9008	9							
08	82429	X	44295	-0-		-38134	-0-	353	1	34998	3	Y	8051	8076	0	15	8	95
								88	4	8856	9							

SODA POPINSKI 27 WELL #: 2H RRCID -> 299431 COMPL. DATE 02/04/2025 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10396 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		139393	-0-		139393	255481	4	1	110446	3	Y	23408	23258	0	97	8	208
								3194	4	25749	9							
04	420002	X	164521	-0-		-255481	-0-	135647	3	2487	4	Y	23988	23731	0	169	8	296
								26387	9									
05	209467	X	135664	-0-		-73803	-0-	114540	3	922	4	Y	18365	18344	0	88	8	229
								20202	9									
*06	202710	X	51147	-0-		-151563	-0-	89	1	42550	3	Y	7172	7249	0	31	8	121
								619	4	7889	9							
07	209467	X	75150	-0-		-134317	-0-	548	1	62281	3	Y	10942	10812	0	68	8	183
								285	4	12036	9							
08	209467	X	71762	-0-		-137705	-0-	604	1	59803	3	Y	10186	10230	0	19	8	120
								150	4	11205	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
SODA POPINSKI 27 WELL #: 1H RRCID -> 299441 COMPL. DATE 02/04/2025 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10375 - 15284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	117955	X	84705	-0-	-33250	-0-	3	1	64902	3	Y	16294	16215	0	67	8	145
							1877	4	17923	9							
04	114150	X	51586	-0-	-62564	-0-	40405	3	741	4	Y	9491	9451	0	67	8	118
							10440	9									
05	117955	X	68697	-0-	-49258	-0-	54734	3	441	4	Y	12293	12200	0	59	8	152
							13522	9									
*06	114150	X	52291	-0-	-61859	-0-	87	1	41329	3	Y	9340	9296	0	40	8	156
							601	4	10274	9							
07	117955	X	64651	-0-	-53304	-0-	453	1	51535	3	Y	11297	11194	0	70	8	189
							236	4	12427	9							
08	84692	X	60123	-0-	-24569	-0-	495	1	49041	3	Y	9513	9572	0	18	8	112
							123	4	10464	9							

MACHO MAN 1 WELL #: 4001H RRCID -> 299499 COMPL. DATE 12/19/2024 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		9477	-0-	9477	9477	7474	3	66	4	Y	1761	1639	0	9	8	113
							1937	9									
07	SHUT IN		87219	-0-	87219	96696	65567	3	376	4	Y	19342	19113	0	114	8	228
							21276	9									
08	SHUT IN		125503	-0-	125503	222199	93758	3	1130	4	Y	27832	27791	0	48	8	221
							30615	9									

MACHO MAN 1 WELL #: 4503H RRCID -> 299537 COMPL. DATE 12/14/2024 TOTAL DEPTH 10933 PERF. N/A

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

MACHO MAN 1 WELL #: 4005U RRCID -> 299538 COMPL. DATE 01/10/2025 TOTAL DEPTH 10605 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN		12342	-0-	12342	12342	8575	3	76	4	Y	3355	3122	0	18	8	215
							3691	9									
07	SHUT IN		135197	-0-	135197	147539	98826	3	567	4	Y	32549	32189	0	192	8	383
							35804	9									
08	SHUT IN		235092	-0-	235092	382631	172803	3	2082	4	Y	54734	54589	0	94	8	434
							60207	9									

MACHO MAN 1 WELL #: 4511H RRCID -> 299564 COMPL. DATE 12/08/2024 TOTAL DEPTH 10944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		12323	-0-	12323	12323	9667	3	85	4	Y	2337	2175	0	12	8	150
							2571	9									
07	SHUT IN		124961	-0-	124961	137284	97989	3	562	4	Y	24009	23734	0	142	8	283
							26410	9									
08	SHUT IN		139431	-0-	139431	276715	109612	3	1321	4	Y	25907	25940	0	44	8	206
							28498	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
MACHO MAN 1 WELL #: 4507H RRCID -> 299643 COMPL. DATE 12/29/2024 TOTAL DEPTH 11061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		8024	-0-	8024	8024	6407	3	77	4	Y	1400	1387	0	2	8	11
							1540	9									

MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 4009H RRCID -> 299785 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10637 - 15304

04	0		25326	-0-	25326	25326	16380	3	3295	4	Y	5137	4758	0	27	8	352
							5651	9									
05	0		159182	-0-	159182	184508	117084	3	2107	4	Y	36355	36153	0	116	8	438
							39991	9									
*06	0		176059	-0-	176059	360567	130276	3	2742	4	Y	39128	38993	0	114	8	459
							43041	9									
*07	488398	X	127831	-0-	-360567	-0-	97144	3	384	4	Y	27548	27542	0	109	8	356
							30303	9									
08	161479	X	83265	-0-	-78214	-0-	62794	3	2065	4	Y	16733	16859	0	21	8	209
							18406	9									

MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 4014H RRCID -> 299786 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10827 - 15586

04	0		17078	-0-	17078	17078	10330	3	2078	4	Y	4245	3932	0	22	8	291
							4670	9									
05	0		134198	-0-	134198	151276	100346	3	1806	4	Y	29133	28980	0	93	8	351
							32046	9									
*06	0		111175	-0-	111175	262451	82913	3	1745	4	Y	24106	24104	0	70	8	283
							26517	9									
*07	330937	X	68486	-0-	-262451	-0-	51909	3	205	4	Y	14884	14915	0	59	8	193
							16372	9									
08	161479	X	4909	-0-	-156570	-0-	3677	3	121	4	Y	1010	1187	0	1	8	15
							1111	9									

MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 4311H RRCID -> 299787 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10800 - 15685

04	0		18327	-0-	18327	18327	11561	3	2326	4	Y	4036	3738	0	21	8	277
							4440	9									
05	0		121679	-0-	121679	140006	90123	3	1622	4	Y	27213	27075	0	87	8	328
							29934	9									
*06	0		94707	-0-	94707	234713	70795	3	1490	4	Y	20384	20413	0	59	8	240
							22422	9									
*07	281531	X	46818	-0-	-234713	-0-	35804	3	142	4	Y	9884	9956	0	39	8	129
							10872	9									
08	111104	X	-0-	-0-	-111104	-0-					Y	-0-	127	0			2

MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 4306H RRCID -> 299848 COMPL. DATE 07/09/2025 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10650 - 15496

07	115719	X	115719	-0-	-0-	-0-	86298	3	341	4	Y	26436	25996	0	104	8	336
							29080	9									
08	152148	X	135821	-0-	-16327	-0-	98118	3	3226	4	Y	31343	31253	0	39	8	387
							34477	9									

MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 4004H RRCID -> 299887 COMPL. DATE 07/19/2025 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10544 - 15402

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 07/01 -> 35215

07	0		45465	-0-	45465	80680	35076	3	139	4	Y	9318	9163	0	37	8	118
							10250	9									
*08	233918	X	153238	-0-	-80680	-0-	115248	3	3789	4	Y	31092	30791	0	38	8	381
							34201	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
WHITLEY 34-231 WELL #: 1H RRCID -> 288027 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10750 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					400

BLACK STONE 34-216 WELL #: 2H RRCID -> 288160 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10995 - 15063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE 1-14 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288161 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11121 - 15172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	200	-0-	-5380	-0-	26 7	1 9	167	2	N	6					234
04	5100	X	20	-0-	-5080	-0-	20	1			N	-0-					234
05	5363	X	5	-0-	-5358	-0-	5	1			N	-0-					234
06	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					234
07	4588	X	15	-0-	-4573	-0-	15	1			N	-0-					234
08	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					234

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
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					353
04	3030	X	383	-0-	-2647	-0-	175	2	208	9	N	189					542
05	1922	X	567	-0-	-1355	-0-	491	2	76	9	N	69	169	1			442
06	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					442
07	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1388	2	312	9	N	284	168	1			558
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					558

BLACK STONE 34-216 WELL #: 1H RRCID -> 288168 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11008 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE 34-205 WRD WELL #: 2H RRCID -> 288171 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10815 - 15168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					442
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					442
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					442
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	184	1			258
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					258

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
WHITLEY 34-231 WELL #: 2H RRCID -> 288181 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10731 - 14798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE 34-232 WELL #: 3HS RRCID -> 288250 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10947 - 14656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	155 1032	1 9	13829	2	N	938	952	1			291
04	13538	X	13538	-0-	-0-	-0-	149 919	1 9	12470	2	N	835	827	1			299
05	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	155 994	1 9	12173	2	N	904	937	1			266
06	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	149 1090	1 9	10963	2	N	991	1076	1			181
07	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	155 838	1 9	11180	2	N	762	668	1			275
08	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT					275

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
03	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	310 1031	1 9	8419	2	N	937	940	1			240
04	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	300 200	1 4	8110 1011	2 9	N	919	918	1			241
05	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	310 150	1 4	8490 1002	2 9	N	911	1033	1			119
06	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	300 100	1 4	7987 966	2 9	N	878	726	1			271
07	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	310 391	1 4	9695 1097	2 9	N	997	1106	1			162
08	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					162

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
03	2666	X	15	-0-	-2651	-0-	15	1			N	-0-					382
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					382
05	1922	X	10	-0-	-1912	-0-	10	1			N	-0-					382
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					382
07	31	X	10	-0-	-21	-0-	10	1			N	-0-					382
08	15	X	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					382

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
STICKLINE WELL #: 1H RRCID -> 289121 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11156 - 20919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		42295	-0-	42295	80808	155	1	38406	2	Y	3347	3321	1			168
							52	4	3682	9							
04	DLQ G-10		41778	-0-	41778	122586	150	1	38095	2	Y	3113	3125	1			156
							109	4	3424	9							
05	164170	X	41584	-0-	-122586	-0-	155	1	37961	2	Y	3153	3151	1			158
							3468	9									
06	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	30	1	4786	2	Y	407	565	1			-0-
							448	9									
07	42749	X	42749	-0-	-0-	-0-	145	1	37280	2	Y	2950	2888	1			62
							2079	4	3245	9							
08	42284	X	NO RPT	-0-	-42284	-0-					Y	NO RPT					62

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
03	DLQ G-10		40270	-0-	40270	77444	310	1	36843	2	Y	2758	2734	1			141
							83	4	3034	9							
04	DLQ G-10		39712	-0-	39712	117156	300	1	36436	2	Y	2566	2574	1			133
							153	4	2823	9							
05	157802	X	40646	-0-	-117156	-0-	310	1	37361	2	Y	2621	2627	1			127
							92	4	2883	9							
06	18657	X	18657	-0-	-0-	-0-	141	1	16576	2	Y	964	997	1			94
							880	4	1060	9							
07	52631	X	52631	-0-	-0-	-0-	307	1	47238	2	Y	2991	3006	1			79
							1796	4	3290	9							
08	40269	X	NO RPT	-0-	-40269	-0-					Y	NO RPT					79

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
03	DLQ G-10		30327	-0-	30327	53855	153	1	27711	2	Y	2229	2213	1			113
							11	4	2452	9							
04	DLQ G-10		24721	-0-	24721	78576	145	1	22231	2	Y	2132	2136	1			109
							2345	9									
05	102741	X	24165	-0-	-78576	-0-	118	1	21862	2	Y	1952	1948	1			113
							38	4	2147	9							
06	14750	X	14750	-0-	-0-	-0-	145	1	13297	2	Y	1189	1191	1			111
							1308	9									
07	34719	X	34719	-0-	-0-	-0-	153	1	30932	2	Y	2169	2223	1			57
							1248	4	2386	9							
08	30318	X	NO RPT	-0-	-30318	-0-					Y	NO RPT					57

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
03	DLQ G-10		30562	-0-	30562	66788	153	1	28500	2	Y	1724	1715	1			86
							13	4	1896	9							
04	DLQ G-10		26097	-0-	26097	92885	145	1	24130	2	Y	1656	1656	1			86
							1822	9									
05	115612	X	22727	-0-	-92885	-0-	110	1	21108	2	Y	1337	1334	1			89
							38	4	1471	9							
06	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	10	1	1238	2	Y	104	193	1			-0-
							114	9									
07	40114	X	17137	-0-	-22977	-0-	153	1	13678	2	Y	1875	1844	1			31
							1243	4	2063	9							
08	30566	X	NO RPT	-0-	-30566	-0-					Y	NO RPT					31

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
INTUITION WELL #: 1H RRCID -> 289430 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11215 - 20795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		27261	-0-	27261	51129	155	1	24205	2	Y	2221	2192	1			116
							458	4	2443	9							
04	DLQ G-10		26412	-0-	26412	77541	150	1	23969	2	Y	2080	2083	1			113
							5	4	2288	9							
05	104747	X	27206	-0-	-77541	-0-	155	1	24513	2	Y	2285	2284	1			114
							24	4	2514	9							
06	24802	X	24802	-0-	-0-	-0-	147	1	20367	2	Y	2322	2273	1			163
							1734	4	2554	9							
07	27249	X	26128	-0-	-1121	-0-	153	1	19531	2	Y	1880	1984	1			59
							4376	4	2068	9							
08	27249	X	NO RPT	-0-	-27249	-0-					Y	NO RPT					59

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
03	DLQ G-10		25417	-0-	25417	48989	148	1	23099	2	Y	1907	1892	1			98
							72	4	2098	9							
04	DLQ G-10		25709	-0-	25709	74698	150	1	23476	2	Y	1885	1889	1			94
							9	4	2074	9							
05	99762	X	25064	-0-	-74698	-0-	150	1	22918	2	Y	1808	1813	1			89
							7	4	1989	9							
06	24493	X	24493	-0-	-0-	-0-	150	1	22476	2	Y	1686	1620	1			155
							12	4	1855	9							
07	26102	X	24524	-0-	-1578	-0-	151	1	21944	2	Y	1804	1905	1			54
							445	4	1984	9							
08	25420	X	NO RPT	-0-	-25420	-0-					Y	NO RPT					54

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
03	DLQ G-10		10480	-0-	10480	21094	155	1	8858	2	Y	1233	1222	1			63
							111	4	1356	9							
04	DLQ G-10		11410	-0-	11410	32504	150	1	9966	2	Y	1176	1180	1			59
							1294	9									
05	43170	X	10666	-0-	-32504	-0-	155	1	9218	2	Y	1175	1176	1			58
							1293	9									
06	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	147	1	9427	2	Y	1045	1021	1			82
							576	4	1150	9							
07	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	147	1	12713	2	Y	1051	1091	1			42
							109	4	1156	9							
08	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					42

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
03	DLQ G-10		28461	-0-	28461	53117	148	1	25821	2	Y	2201	2179	1			120
							71	4	2421	9							
04	DLQ G-10		28731	-0-	28731	81848	150	1	26239	2	Y	2120	2131	1			109
							10	4	2332	9							
05	110046	X	28198	-0-	-81848	-0-	146	1	25698	2	Y	2133	2130	1			112
							8	4	2346	9							
06	27418	X	27418	-0-	-0-	-0-	150	1	25079	2	Y	1979	1929	1			162
							12	4	2177	9							
07	28458	X	26478	-0-	-1980	-0-	148	1	23663	2	Y	2022	2126	1			58
							443	4	2224	9							
08	28458	X	NO RPT	-0-	-28458	-0-					Y	NO RPT					58

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
PRIMA WELL #: 1H RRCID -> 289434 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11290 - 20615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		18715	-0-	18715	32637	155	1	16529	2	Y	1846	1829	1			95
							2031	9									
04	DLQ G-10		20588	-0-	20588	53225	150	1	18533	2	Y	1732	1737	1			90
							1905	9									
05	76048	X	22823	-0-	-53225	-0-	155	1	20696	2	Y	1793	1792	1			91
							1972	9									
06	24643	X	24643	-0-	-0-	-0-	147	1	22351	2	Y	1650	1571	1			170
							330	4	1815	9							
07	18724	X	18218	-0-	-506	-0-	148	1	16103	2	Y	1621	1738	1			53
							184	4	1783	9							
08	18724	X	NO RPT	-0-	-18724	-0-					Y	NO RPT					53

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
03	32023	X	-0-	-0-	-32023	-0-					N	-0-	181	5			12
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	224	1	8881	2	N	256	162	1			106
							282	9									
07	18535	X	18535	-0-	-0-	-0-	308	1	17289	2	N	853	806	1			153
							938	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

BALBO WEST-ELLIOT WELL #: 1H RRCID -> 289436 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10695 - 20400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

BERKLEY STATE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290521 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10681 - 20591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		60	-0-	60	60	60	1			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					1
05	DLQ G-10		646	-0-	646	706	70	1	205	2	Y	337	149	1			189
							371	9									
06	DLQ G-10		4173	-0-	4173	4879	300	1	2391	2	Y	1347	1368	1			168
							1482	9									
07	11240	X	6361	-0-	-4879	-0-	310	1	4254	2	Y	1634	1611	1			191
							1797	9									
08	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					191

BALBO-ADRIANNA WEST WELL #: 1H RRCID -> 290523 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10865 - 20565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		15606	-0-	15606	30693	308	1	13946	2	Y	1229	1213	1			144
							1352	9									
04	DLQ G-10		14681	-0-	14681	45374	298	1	13139	2	Y	1078	1066	1			156
							58	4	1186	9							
05	60601	X	15227	-0-	-45374	-0-	309	1	13349	2	Y	1426	1425	1			157
							1569	9									
06	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	270	1	11509	2	Y	999	1049	1			107
							1099	9									
07	14756	X	12964	-0-	-1792	-0-	310	1	11339	2	Y	1167	1134	1			140
							31	4	1284	9							
08	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					Y	NO RPT					140

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
JOSE-KATIE EAST WELL #: 1H RRCID -> 292409 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10498 - 20237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		13682	-0-	13682	26312	310	1	12387	2	Y	895	909	1			28
							985	9									
04	DLQ G-10		12231	-0-	12231	38543	283	1	10877	2	Y	926	902	1			52
							52	4	1019	9							
05	51572	X	13029	-0-	-38543	-0-	304	1	11713	2	Y	920	924	1			48
							1012	9									
06	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	299	1	11165	2	Y	908	900	1			56
							999	9									
07	13981	X	12744	-0-	-1237	-0-	310	1	11425	2	Y	917	925	1			48
							1009	9									
08	13671	X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					Y	NO RPT					48

BERKLEY STATE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292487 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9248 - 15819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	9061					Y	NO RPT					-0-

JOSE-KATIE EAST WELL #: 3H RRCID -> 292502 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10548 - 19921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		7846	-0-	7846	15144	310	1	5993	2	Y	1403	1429	1			22
							1543	9									
04	DLQ G-10		6963	-0-	6963	22107	297	1	4802	2	Y	1677	1639	1			60
							19	4	1845	9							
05	DLQ G-10		8914	-0-	8914	31021	306	1	6844	2	Y	1604	1604	1			60
							1764	9									
06	44076	X	13055	-0-	-31021	-0-	290	1	10695	2	Y	1882	1835	1			107
							2070	9									
07	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	303	1	11074	2	Y	1825	1865	1			67
							2008	9									
08	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					67

JOSE-KATIE EAST WELL #: 2H RRCID -> 292519 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10513 - 19993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		19193	-0-	19193	37960	310	1	13418	2	Y	4968	5053	1			64
							5465	9									
04	DLQ G-10		17182	-0-	17182	55142	299	1	12495	2	Y	3939	3872	1			131
							55	4	4333	9							
05	DLQ G-10		16961	-0-	16961	72103	310	1	12457	2	Y	3813	3819	1			125
							4194	9									
06	86463	X	14360	-0-	-72103	-0-	288	1	11052	2	Y	2745	2823	1			47
							3020	9									
07	16926	X	13399	-0-	-3527	-0-	299	1	9479	2	Y	3292	3205	1			134
							3621	9									
08	16926	X	NO RPT	-0-	-16926	-0-					Y	NO RPT					134

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
FAYE-FAYE WEST WELL #: 1H RRCID -> 292520 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10550 - 20058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	11885	-0-	11885	22520	309	1	10727	2	Y	772	771	1			53
							849	9									
04	DLQ	G-10	11139	-0-	11139	33659	298	1	9822	2	Y	887	848	1			92
							43	4	976	9							
05	DLQ	G-10	11311	-0-	11311	44970	310	1	10205	2	Y	724	738	1			78
							796	9									
06	55755	X	10785	-0-	-44970	-0-	300	1	9626	2	Y	781	800	1			59
							859	9									
07	11873	X	11341	-0-	-532	-0-	310	1	10231	2	Y	727	731	1			55
							800	9									
08	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					55

BOBBY WEST WELL #: 1H RRCID -> 292534 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10794 - 20335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	11283	-0-	11283	21735	310	1	8462	2	Y	2283	2307	1			93
							2511	9									
04	DLQ	G-10	222	-0-	222	21957	9	1	133	2	Y	73	164	1			2
							80	9									
05	DLQ	G-10	3748	-0-	3748	25705	199	1	1903	2	Y	1496	1311	1			187
							1646	9									
06	33407	X	7702	-0-	-25705	-0-	284	1	4992	2	Y	2205	2179	1			213
							2426	9									
07	10044	X	9088	-0-	-956	-0-	309	1	6449	2	Y	2118	2248	1			83
							2330	9									
08	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					83

SEALY RANCH WELL #: 8802H RRCID -> 292535 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11329 - 20975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	24282	-0-	24282	33778	135	1	21694	2	Y	2200	2154	1			46
							33	4	2420	9							
04	DLQ	G-10	24308	-0-	24308	58086	53	1	22165	2	Y	1881	1894	1			33
							21	4	2069	9							
05	DLQ	G-10	23625	-0-	23625	81711	99	1	21498	2	Y	1672	1676	1			29
							189	4	1839	9							
06	104585	X	22874	-0-	-81711	-0-	61	1	20993	2	Y	1601	1621	1			9
							59	4	1761	9							
07	24273	X	21087	-0-	-3186	-0-	84	1	19270	2	Y	1326	1304	1			31
							274	4	1459	9							
08	25110	X	NO RPT	-0-	-25110	-0-					Y	NO RPT					31

SEALY RANCH WELL #: 8803H RRCID -> 292588 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11337 - 20687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	26803	-0-	26803	44421	161	1	23654	2	Y	2683	2629	1			54
							37	4	2951	9							
04	DLQ	G-10	26119	-0-	26119	70540	57	1	23546	2	Y	2267	2281	1			40
							22	4	2494	9							
05	DLQ	G-10	25458	-0-	25458	95998	96	1	22869	2	Y	2087	2086	1			41
							197	4	2296	9							
06	120264	X	24266	-0-	-95998	-0-	65	1	21837	2	Y	2092	2122	1			11
							63	4	2301	9							
07	26815	X	23024	-0-	-3791	-0-	91	1	20633	2	Y	1814	1792	1			33
							305	4	1995	9							
08	27001	X	NO RPT	-0-	-27001	-0-					Y	NO RPT					33

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412

SEALY RANCH WELL #: 9301H RRCID -> 292589 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11618 - 21348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	13859	-0-	13859	25898	565	2	11337	4	Y	1779	1779	1			36
							1957	9									
04	DLQ	G-10	13023	-0-	13023	38921	2	1	3337	2	Y	1729	1724	1			41
							7782	4	1902	9							
05	DLQ	G-10	13258	-0-	13258	52179	2	1	4872	2	Y	1754	1769	1			26
							6455	4	1929	9							
06	65713	X	13534	-0-	-52179	-0-	239	2	11449	4	Y	1678	1685	1			19
							1846	9									
*07	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-	11996	4	1826	9	Y	1660	1652	1			27
08	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					Y	NO RPT					27

SEALY RANCH WELL #: 7902H RRCID -> 292592 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10932 - 20718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	17823	-0-	17823	36802	128	1	14810	4	Y	2623	2605	1			82
							2885	9									
04	DLQ	G-10	19528	-0-	19528	56330	154	1	7866	2	Y	2996	3042	1			36
							8212	4	3296	9							
05	DLQ	G-10	19099	-0-	19099	75429	161	1	8736	2	Y	2942	2941	1			37
							6966	4	3236	9							
06	96210	X	20781	-0-	-75429	-0-	150	1	17448	4	Y	2894	2899	1			32
							3183	9									
07	21018	X	19635	-0-	-1383	-0-	182	1	6843	2	Y	2851	2836	1			47
							9474	4	3136	9							
08	20181	X	NO RPT	-0-	-20181	-0-					Y	NO RPT					47

SEALY RANCH WELL #: 7903H RRCID -> 292593 COMPL. DATE 01/14/2018 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10859 - 20446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	11800	-0-	11800	24889	225	1	8794	2	Y	2513	2488	1			69
							17	4	2764	9							
04	DLQ	G-10	12127	-0-	12127	37016	177	1	8817	2	Y	2840	2838	1			71
							9	4	3124	9							
05	DLQ	G-10	12549	-0-	12549	49565	214	1	9208	2	Y	2763	2786	1			48
							88	4	3039	9							
06	62972	X	13407	-0-	-49565	-0-	192	1	10085	2	Y	2816	2832	1			32
							32	4	3098	9							
07	14477	X	12467	-0-	-2010	-0-	231	1	9099	2	Y	2665	2652	1			45
							205	4	2932	9							
08	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT					45

TABOR WELL #: 7906H RRCID -> 292596 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11269 - 20512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	11349	-0-	11349	21297	242	1	8202	2	Y	2354	2365	1			45
							316	4	2589	9							
04	DLQ	G-10	10855	-0-	10855	32152	174	1	8212	2	Y	2237	2229	1			53
							8	4	2461	9							
05	DLQ	G-10	10053	-0-	10053	42205	198	1	7578	2	Y	2006	2020	1			39
							70	4	2207	9							
06	52776	X	10571	-0-	-42205	-0-	181	1	7881	2	Y	2258	2270	1			27
							25	4	2484	9							
07	11346	X	10724	-0-	-622	-0-	214	1	7963	2	Y	2156	2145	1			38
							175	4	2372	9							
08	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT					38

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
SEALY RANCH WELL #: 9305H RRCID -> 292599 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11556 - 21017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	DLQ G-10		18226	-0-		18226	33605		155	1	870	2	Y	2462	2467	1			49
									14493	4	2708	9							
04	DLQ G-10		17944	-0-		17944	51549		154	1	4519	2	Y	2409	2400	1			58
									10621	4	2650	9							
05	DLQ G-10		18742	-0-		18742	70291		153	1	3140	2	Y	2297	2317	1			38
									12922	4	2527	9							
06	89329	X	19038	-0-		-70291	-0-		148	1	373	2	Y	2260	2272	1			26
									16031	4	2486	9							
*07	19675	X	19675	-0-		-0-	-0-		150	1	17125	4	Y	2182	2173	1			35
									2400	9									
08	18538	X	NO RPT	-0-		-18538	-0-						Y	NO RPT					35

SEALY RANCH WELL #: 7901H RRCID -> 292600 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10754 PERF.10690 - 16234

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
03	DLQ G-10		11344	-0-		11344	21600		155	1	1765	2	Y	1354	1356	1			23
									7935	4	1489	9							
04	DLQ G-10		10161	-0-		10161	31761		175	1	8080	2	Y	1255	1251	1			27
									525	4	1381	9							
05	DLQ G-10		11225	-0-		11225	42986		156	1	2284	2	Y	1357	1366	1			18
									7292	4	1493	9							
06	54166	X	11180	-0-		-42986	-0-		150	1	9655	4	Y	1250	1255	1			13
									1375	9									
*07	11417	X	11417	-0-		-0-	-0-		154	1	9856	4	Y	1279	1273	1			19
									1407	9									
08	10974	X	NO RPT	-0-		-10974	-0-						Y	NO RPT					19

SEALY RANCH WELL #: 8707H RRCID -> 292602 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11505 - 19354

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
03	DLQ G-10		34521	-0-		34521	57742		273	1	28707	2	Y	4997	4911	1			86
									44	4	5497	9							
04	DLQ G-10		29638	-0-		29638	87380		69	1	25377	2	Y	3794	3811	1			69
									19	4	4173	9							
05	DLQ G-10		26079	-0-		26079	113459		75	1	22328	2	Y	3186	3177	1			78
									171	4	3505	9							
06	143230	X	29771	-0-		-113459	-0-		71	1	25532	2	Y	3723	3783	1			18
									73	4	4095	9							
07	34534	X	15817	-0-		-18717	-0-		57	1	13403	2	Y	1901	1919	1			-0-
									266	4	2091	9							
08	34534	X	NO RPT	-0-		-34534	-0-						Y	NO RPT					-0-

SEALY RANCH WELL #: 8706H RRCID -> 292603 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11386 - 21071

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
03	DLQ G-10		30019	-0-		30019	52384		173	1	26422	2	Y	3076	3028	1			48
									40	4	3384	9							
04	DLQ G-10		29442	-0-		29442	81826		60	1	26337	2	Y	2745	2742	1			51
									25	4	3020	9							
05	DLQ G-10		28016	-0-		28016	109842		79	1	25194	2	Y	2307	2310	1			48
									205	4	2538	9							
06	136894	X	27052	-0-		-109842	-0-		69	1	24311	2	Y	2368	2403	1			13
									67	4	2605	9							
07	30008	X	28223	-0-		-1785	-0-		84	1	25034	2	Y	2388	2357	1			44
									478	4	2627	9							
08	30411	X	NO RPT	-0-		-30411	-0-						Y	NO RPT					44

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
JOSE-KATIE WEST WELL #: 1H RRCID -> 292609 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10545 - 20068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		DLQ G-10	4671	-0-	4671	8128	309	1	3306	2	Y	960	958	1			27
							1056	9									
04		DLQ G-10	15457	-0-	15457	23585	299	1	12954	2	Y	1957	1905	1			79
							51	4	2153	9							
05		DLQ G-10	17121	-0-	17121	40706	310	1	15457	2	Y	1231	1253	1			57
							1354	9									
06	53581	X	12875	-0-	-40706	-0-	288	1	11386	2	Y	1092	1089	1			60
							1201	9									
07	14935	X	14935	-0-	-0-	-0-	309	1	13718	2	Y	825	838	1			47
							908	9									
08	15965	X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					Y	NO RPT					47

SEALY RANCH WELL #: 7501H RRCID -> 292610 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11365 - 20987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		DLQ G-10	28853	-0-	28853	43955	307	1	24224	2	Y	3899	3784	1			115
							33	4	4289	9							
04		DLQ G-10	27351	-0-	27351	71306	192	1	23369	2	Y	3434	3549	1			-0-
							13	4	3777	9							
05		DLQ G-10	24163	-0-	24163	95469	208	1	20506	2	Y	2986	2986	1			-0-
							164	4	3285	9							
06	120211	X	24742	-0-	-95469	-0-	210	1	21316	2	Y	2855	2855	1			-0-
							75	4	3141	9							
07	25544	X	9875	-0-	-15669	-0-	26	1	8314	2	Y	1363	1363	1			-0-
							36	4	1499	9							
08	25544	X	NO RPT	-0-	-25544	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRINITY A WELL #: 6206H RRCID -> 292658 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10195 - 20635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		DLQ G-10	9953	-0-	9953	18909	153	1	1305	2	Y	1634	1631	1			36
							6698	4	1797	9							
04		DLQ G-10	8673	-0-	8673	27582	171	1	6737	2	Y	1598	1595	1			39
							7	4	1758	9							
05		DLQ G-10	8632	-0-	8632	36214	192	1	6748	2	Y	1481	1496	1			24
							63	4	1629	9							
06	44857	X	8643	-0-	-36214	-0-	168	1	4196	2	Y	1443	1450	1			17
							2692	4	1587	9							
07	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	154	1	7890	4	Y	1439	1435	1			21
							1583	9									
08	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					21

BAILEY WELL #: 2H RRCID -> 292660 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10766 - 18216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	307	1	10631	2	N	1425	1461	1			429
							1568	9									
04	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	296	1	7715	2	N	1090	1046	1			473
							38	4	1199	9							
05	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	290	1	10215	2	N	1623	1733	1			363
							1785	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	13	1			351
07	633	X	633	-0-	-0-	-0-	154	1	259	2	N	200	168	1			383
							220	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					383

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
BAILEY WELL #: 3H RRCID -> 292661 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10691 - 20158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ	G-10	3032	-0-		3032	11680	305 1046	1 9	1681	2	Y	951	1014	1			48
04	DLQ	G-10	808	-0-		808	12488	52 458	1 9	298	2	Y	416	378	1			86
05	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	12488					Y	284	284	1			86
06	13213	X	725	-0-		-12488	-0-	188 375	1 9	162	2	Y	341	352	1			75
07	9579	X	2121	-0-		-7458	-0-	310 832	1 9	979	2	Y	756	705	1			126
08	3038	X	NO RPT	-0-		-3038	-0-					Y	NO RPT					126

BAILEY WELL #: 4H RRCID -> 292662 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10744 - 20225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ	G-10	8149	-0-		8149	17554	297 1992	1 9	5860	2	Y	1811	1780	1			243
04	DLQ	G-10	1930	-0-		1930	19484	52 1005	1 9	873	2	Y	914	988	1			169
05	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	19484					Y	569	569	1			169
06	22323	X	2839	-0-		-19484	-0-	188 1317	1 9	1334	2	Y	1197	1006	1			360
07	10416	X	7546	-0-		-2870	-0-	310 2246	1 9	4990	2	Y	2042	2109	1			293
08	8153	X	NO RPT	-0-		-8153	-0-					Y	NO RPT					293

TRINITY B WELL #: 6207H RRCID -> 292663 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10853 - 20622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ	G-10	12272	-0-		12272	22141	151 9700	1 4	74 2347	2 9	Y	2134	2144	1			36
04	DLQ	G-10	12140	-0-		12140	34281	159 3948	1 4	5744 2289	2 9	Y	2081	2066	1			51
05	DLQ	G-10	14921	-0-		14921	49202	158 6264	1 4	6350 2149	2 9	Y	1954	1974	1			31
06	62119	X	12917	-0-		-49202	-0-	149 2109	1 9	10659	4	Y	1917	1925	1			23
*07	12482	X	12482	-0-		-0-	-0-	150 2094	1 9	10238	4	Y	1904	1895	1			32
08	12555	X	NO RPT	-0-		-12555	-0-					Y	NO RPT					32

FAYE-FAYE WEST A WELL #: 2H RRCID -> 292667 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10579 - 20123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ	G-10	18055	-0-		18055	33977	309 1920	1 9	15826	2	Y	1745	1737	1			112
04	DLQ	G-10	15852	-0-		15852	49829	298 56	1 4	13566 1932	2 9	Y	1756	1678	1			190
05	DLQ	G-10	15861	-0-		15861	65690	310 1826	1 9	13725	2	Y	1660	1671	1			179
06	79877	X	14187	-0-		-65690	-0-	300 1700	1 9	12187	2	Y	1545	1591	1			133
07	18042	X	16002	-0-		-2040	-0-	310 1761	1 9	13931	2	Y	1601	1644	1			90
08	18042	X	NO RPT	-0-		-18042	-0-					Y	NO RPT					90

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
TABOR A WELL #: 7907H RRCID -> 292673 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11390 - 21035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		11291	-0-	11291	25017	119	1	779	2	Y	2234	2231	1			61
							7936	4	2457	9							
04	DLQ G-10		14957	-0-	14957	39974	157	1	5908	2	Y	2737	2734	1			64
							5881	4	3011	9							
05	DLQ G-10		15468	-0-	15468	55442	154	1	1988	2	Y	2618	2642	1			40
							10446	4	2880	9							
06	70584	X	15142	-0-	-55442	-0-	150	1	12166	4	Y	2569	2580	1			29
							2826	9									
07	14880	X	11985	-0-	-2895	-0-	154	1	9306	4	Y	2295	2286	1			38
							2525	9									
08	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT					38

SEALY RANCH WELL #: 9302H RRCID -> 292732 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11863 - 18645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		14682	-0-	14682	27991	129	1	13319	2	Y	1012	973	1			45
							121	4	1113	9							
04	DLQ G-10		13520	-0-	13520	41511	37	1	12467	2	Y	912	902	1			55
							13	4	1003	9							
05	DLQ G-10		12285	-0-	12285	53796	64	1	11218	2	Y	818	873	1			-0-
							103	4	900	9							
06	65500	X	11704	-0-	-53796	-0-	39	1	10794	2	Y	760	760	1			-0-
							35	4	836	9							
07	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					Y	-0-					-0-
08	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEALY RANCH WELL #: 7506H RRCID -> 292744 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11106 - 21090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		63004	-0-	63004	103101	316	1	52472	2	Y	9222	9032	1			190
							72	4	10144	9							
04	DLQ G-10		61644	-0-	61644	164745	122	1	52328	2	Y	8312	8313	1			189
							51	4	9143	9							
05	DLQ G-10		49407	-0-	49407	214152	86	1	41616	2	Y	6764	6707	1			246
							265	4	7440	9							
06	264027	X	49875	-0-	-214152	-0-	117	1	41856	2	Y	7083	7258	1			71
							111	4	7791	9							
07	62992	X	37210	-0-	-25782	-0-	127	1	30166	2	Y	5641	5595	1			117
							712	4	6205	9							
08	63705	X	NO RPT	-0-	-63705	-0-					Y	NO RPT					117

SEALY RANCH WELL #: 7502H RRCID -> 292768 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11321 - 20852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		28910	-0-	28910	48422	260	1	24160	2	Y	4048	3963	1			85
							37	4	4453	9							
04	DLQ G-10		28977	-0-	28977	77399	186	1	24780	2	Y	3626	3677	1			34
							22	4	3989	9							
05	DLQ G-10		24174	-0-	24174	101573	183	1	20565	2	Y	2965	2934	1			65
							164	4	3262	9							
06	127511	X	25938	-0-	-101573	-0-	201	1	21803	2	Y	3519	3568	1			16
							63	4	3871	9							
07	28923	X	15365	-0-	-13558	-0-	65	1	13611	2	Y	1409	1352	1			73
							139	4	1550	9							
08	29946	X	NO RPT	-0-	-29946	-0-					Y	NO RPT					73

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
BERKLEY STATE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292805 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10686 - 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
03	DLQ G-10		4546	-0-	4546	9255	309	1	2757	2	Y	1345	1410	1			244
							1480	9									
04	DLQ G-10		7589	-0-	7589	16844	298	1	5727	2	Y	1413	1378	1			279
							10	4	1554	9							
05	DLQ G-10		7357	-0-	7357	24201	301	1	5640	2	Y	1287	1271	1			295
							1416	9									
06	29049	X	4848	-0-	-24201	-0-	299	1	2712	2	Y	1670	1705	1			260
							1837	9									
07	5208	X	4807	-0-	-401	-0-	309	1	2994	2	Y	1367	1437	1			190
							1504	9									
08	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					190

DONNA STATE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294475 COMPL. DATE 08/07/2016 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10710 - 17335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		3331	-0-	3331	6252	310	1	1277	2	Y	1585	1622	1			156
							1744	9									
04	DLQ G-10		1883	-0-	1883	8135	131	1	743	2	Y	909	921	1			144
							9	4	1000	9							
05	DLQ G-10		1875	-0-	1875	10010	164	1	462	2	Y	1135	1076	1			203
							1249	9									
06	13017	X	3007	-0-	-10010	-0-	297	1	1005	2	Y	1550	1522	1			231
							1705	9									
07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	310	1	1180	2	Y	1577	1646	1			162
							1735	9									
08	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					162

CONNIE WELL #: 1H RRCID -> 294476 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10666 - 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
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	645	2	584	9	N	531	475	1			264
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	556	2	2	4	N	521	493	1			292
							573	9									
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	543	2	488	9	N	444	584	1			152
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	831	2	473	9	N	430	416	1			166
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	948	2	538	9	N	489	413	1			242
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

FAYE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294478 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10550 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		191	-0-	191	553	191	1			Y	-0-					136
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	553					Y	-0-					136
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	553					Y	-0-					136
06	937	N	384	-0-	-553	-0-	50	1	242	2	Y	84	107	1			113
							92	9									
07	3100	N	8888	-0-	5788	5788	308	1	4482	2	Y	3725	3695	1			143
							4098	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5788					Y	NO RPT					143

FAYE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294479 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10551 - 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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
06	DLQ G-10		295	-0-	295	295	106	1	17	2	Y	156	184	1			147
							172	9									
07	DLQ G-10		3026	-0-	3026	3321	302	1	1008	2	Y	1560	1506	1			201
							1716	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3321					Y	NO RPT					201

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
TELLURIDE WELL #: 6201H RRCID -> 294490 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 10290 PERF.11150 - 20794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		15276	-0-	15276	29452	153	1	781	2	Y	2597	2608	1			54
							11485	4	2857	9							
04	DLQ G-10		14601	-0-	14601	44053	162	1	7574	2	Y	2446	2438	1			62
							4174	4	2691	9							
05	DLQ G-10		13776	-0-	13776	57829	210	1	10691	2	Y	2527	2546	1			43
							95	4	2780	9							
06	71998	X	14169	-0-	-57829	-0-	184	1	9266	2	Y	2367	2383	1			27
							2115	4	2604	9							
07	15686	X	15657	-0-	-29	-0-	154	1	12801	4	Y	2456	2442	1			41
							2702	9									
08	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					Y	NO RPT					41

BALBO SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294502 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10738 - 17721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		10736	-0-	10736	20431	310	1	9060	2	Y	1242	1252	1			125
							1366	9									
04	DLQ G-10		9815	-0-	9815	30246	297	1	8388	2	Y	1003	1019	1			109
							27	4	1103	9							
05	DLQ G-10		9886	-0-	9886	40132	305	1	8244	2	Y	1215	1198	1			126
							1337	9									
06	50417	X	10285	-0-	-40132	-0-	296	1	8693	2	Y	1178	1189	1			115
							1296	9									
07	10726	X	7048	-0-	-3678	-0-	295	1	5846	2	Y	823	811	1			127
							2	4	905	9							
08	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT					127

GENEVA WEST-JOANNE WELL #: 1H RRCID -> 294503 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10730 - 20749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	309	1	3726	2	N	1713	1771	1			125
							1884	9									
04	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	298	1	3525	2	N	1613	1553	1			185
							16	4	1774	9							
05	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	309	1	3519	2	N	1606	1619	1			172
							1767	9									
06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	293	1	2844	2	N	1308	1272	1			208
							1439	9									
07	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	310	1	3070	2	N	1510	1554	1			164
							1661	9									
08	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					164

BALBO EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294507 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10785 - 18291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412

SEALY RANCH WELL #: 7705H RRCID -> 297433 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 10606 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
03	DLQ G-10		20956	-0-	20956	40632	329	1	16818	2	Y	3438	3431	1			72
							27	4	3782	9							
04	DLQ G-10		20338	-0-	20338	60970	196	1	16451	2	Y	3341	3341	1			72
							16	4	3675	9							
05	DLQ G-10		20491	-0-	20491	81461	264	1	16450	2	Y	3300	3317	1			55
							147	4	3630	9							
06	101779	X	20318	-0-	-81461	-0-	214	1	16412	2	Y	3309	3336	1			28
							52	4	3640	9							
07	21793	X	19960	-0-	-1833	-0-	234	1	15790	2	Y	3299	3267	1			60
							307	4	3629	9							
08	21018	X	NO RPT	-0-	-21018	-0-					Y	NO RPT					60

SEALY RANCH WELL #: 7704H RRCID -> 297434 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11227 - 20914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		16337	-0-	16337	30996	155	1	853	2	Y	3276	3281	1			63
							11725	4	3604	9							
04	DLQ G-10		15372	-0-	15372	46368	157	1	5343	2	Y	2972	2964	1			71
							6603	4	3269	9							
05	DLQ G-10		15361	-0-	15361	61729	159	1	5685	2	Y	2939	2964	1			46
							6284	4	3233	9							
06	78246	X	16517	-0-	-61729	-0-	150	1	12659	4	Y	3371	3087	1			330
							3708	9									
*07	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	155	1	13014	4	Y	2868	3153	1			45
							3155	9									
08	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT					45

SEALY RANCH WELL #: 7706H RRCID -> 297436 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11274 - 21093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		15949	-0-	15949	30345	280	1	12581	2	Y	2788	2780	1			65
							21	4	3067	9							
04	DLQ G-10		14880	-0-	14880	45225	181	1	11533	2	Y	2868	2873	1			60
							11	4	3155	9							
05	DLQ G-10		14912	-0-	14912	60137	230	1	11579	2	Y	2728	2745	1			43
							102	4	3001	9							
06	77952	X	17815	-0-	-60137	-0-	208	1	14641	2	Y	2630	2647	1			26
							73	4	2893	9							
07	15934	X	14313	-0-	-1621	-0-	208	1	10997	2	Y	2692	2676	1			42
							147	4	2961	9							
08	15934	X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					Y	NO RPT					42

SEALY RANCH WELL #: 6602H RRCID -> 297438 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 10862 PERF.11428 - 21073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65105	X	65105	-0-	-0-	-0-	235	1	53328	2	Y	10429	10233	1			196
							70	4	11472	9							
04	57840	X	57840	-0-	-0-	-0-	121	1	48705	2	Y	8152	8160	1			188
							47	4	8967	9							
05	44702	X	32684	-0-	-12018	-0-	11	1	27746	2	Y	4419	4603	1			4
							66	4	4861	9							
06	43260	X	26634	-0-	-16626	-0-	85	1	21570	2	Y	4475	4404	1			75
							56	4	4923	9							
07	44702	X	36024	-0-	-8678	-0-	99	1	29312	2	Y	5507	5463	1			119
							555	4	6058	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					119

HORNSILVER WELL #: 2H RRCID -> 299917 COMPL. DATE 07/05/2025 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11066 - 20892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		90387	-0-	90387	90387	78151	4	12236	9	Y	11124	10679	1			445
08	81606	X	NO RPT	-0-	-81606	8781					Y	NO RPT					445

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
STICKLINE WELL #: 2H RRCID -> 299937 COMPL. DATE 07/05/2025 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11076 - 20748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		84018	-0-	84018	84018	73064	4	10954	9	Y	9958	9568	1			390
08	76923	X	NO RPT	-0-	-76923	7095					Y	NO RPT					390

HEXP OPERATING, LLC 383192
STATE OATMAN WELL #: 4 RRCID -> 284643 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9916 - 11293

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STATE OATMAN WELL #: 5 RRCID -> 288812 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9928 - 10765

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
BARSTOW A WELL #: 3652H RRCID -> 291045 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10777 - 22195

03	30421	X	30421	-0-	-0-	-0-	590	1	24340	3	N	4992	4956	0			387
							5491	9									
04	28506	X	28506	-0-	-0-	-0-	581	1	22969	3	N	4505	4716	0			176
							4956	9									
05	27838	X	27697	-0-	-141	-0-	602	1	22219	3	N	4433	4291	0			318
							4876	9									
06	26940	X	24752	-0-	-2188	-0-	569	1	20025	3	N	3780	3769	0			329
							4158	9									
07	27838	X	25060	-0-	-2778	-0-	612	1	20370	3	N	3707	3746	0			290
							4078	9									
08	27838	X	18205	-0-	-9633	-0-	726	1	14711	3	N	2516	2505	0			301
							2768	9									

GRAHAM UNIT 33-34 WELL #: 1H RRCID -> 291098 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10560 - 16709

03	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	110	1	2249	3	N	345	314	0			255
							4	4	380	9							
04	17737	X	17737	-0-	-0-	-0-	552	1	13680	3	N	3185	3138	0			302
							1	4	3504	9							
05	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	620	1	10553	3	N	3550	3519	0			333
							3905	9									
06	16382	X	16382	-0-	-0-	-0-	595	1	10915	3	N	4429	4454	0			308
							4872	9									
07	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	619	1	7609	3	N	3409	3393	0			324
							70	4	3750	9							
08	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	790	1	8579	3	N	3575	3572	0			327
							3933	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
BARSTOW 33-34 WELL #: 1H RRCID -> 292729 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11000 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	976	-0-	-3364	-0-	75	1	452	3	N	408	232	0			264
							449	9									
04	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	573	1	2930	3	N	2524	2530	0			258
							2776	9									
05	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	620	1	2718	3	N	2196	2271	0			183
							2416	9									
06	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	505	1	2119	3	N	1900	1911	0			172
							2090	9									
*07	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	616	1	1674	3	Y	2486	2472	0			186
							2735	9									
*08	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	606	1	3209	3	Y	2113	2183	0			116
							2324	9									

STOCKYARDS STATE B WELL #: 3471H RRCID -> 299688 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11203 - 24959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		24670	-0-	24670	24670	17621	3	1782	4	Y	4788	4769	0			19
							5267	9									
05	0		113345	-0-	113345	138015	78329	3	2626	4	Y	29445	29376	0			88
							32390	9									
06	256275	X	118260	-0-	-138015	-0-	86649	3	1021	4	Y	27809	27757	0			140
							30590	9									
07	109106	X	109106	-0-	-0-	-0-	79121	3	3808	4	Y	23797	23828	0			109
							26177	9									
*08	93177	X	93177	-0-	-0-	-0-	69989	3	856	4	Y	20302	19925	0	372	8	114
							22332	9									

BILLY BOBS STATE A WELL #: 3472H RRCID -> 299873 COMPL. DATE 04/20/2025 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10940 - 23178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		16449	-0-	16449	16449	12554	3	1269	4	Y	2387	2378	0			9
							2626	9									
05	0		108445	-0-	108445	124894	80027	3	2683	4	Y	23395	23334	0			70
							25735	9									
06	252589	X	127695	-0-	-124894	-0-	93990	3	1108	4	Y	29634	29555	0			149
							32597	9									
07	107739	X	107739	-0-	-0-	-0-	77443	3	3727	4	Y	24154	24193	0			110
							26569	9									
08	91574	X	NO RPT	-0-	-91574	-0-					Y	NO RPT					110

SUNDANCE B WELL #: 3571H RRCID -> 299898 COMPL. DATE 03/31/2025 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11131 - 26326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		78	-0-	78	78	65	4	13	9	Y	12					12
04	0		73961	-0-	73961	74039	49662	3	4820	4	Y	17708	17651	0			69
							19479	9									
05	0		130332	-0-	130332	204371	90226	3	3025	4	Y	33710	33678	0			101
							37081	9									
*06	324493	X	120122	-0-	-204371	-0-	85981	3	1014	4	Y	30115	30065	0			151
							33127	9									
*07	108849	X	108849	-0-	-0-	-0-	76474	3	3681	4	Y	26085	26117	0			119
							28694	9									
08	97557	X	94285	-0-	-3272	-0-	68347	3	836	4	Y	22820	22514	0	296	8	129
							25102	9									

SUNDANCE A WELL #: 3501H RRCID -> 300049 COMPL. DATE 03/31/2025 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10622 - 24867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	18204	X	NO RPT	-0-	-18204	-0-	N	NO RPT	-0-
07	94054	X	NO RPT	-0-	-94054	-0-	N	NO RPT	-0-
08	94054	X	NO RPT	-0-	-94054	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
STOCKYARDS STATE A WELL #: 3401H RRCID -> 300094 COMPL. DATE 06/03/2025 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10585 - 22181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8832	X	NO RPT	-0-	-8832	-0-					N	NO RPT					-0-
07	45632	X	NO RPT	-0-	-45632	-0-					N	NO RPT					-0-
08	45632	X	NO RPT	-0-	-45632	-0-					N	NO RPT					-0-

LRR PECOS VALLEY, LLC 511724
Z&T 20 WELL #: G002 RRCID -> 283722 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12265 - 15677

03	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	1290	1	8918	2	Y	2168	2172	1			132
							2653	4	2385	9							
04	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	1075	1	6265	2	Y	1723	1733	1			122
							2805	4	1895	9							
05	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	1204	1	7081	2	Y	1646	1687	1			81
							1028	4	1811	9							
*06	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	1431	1	8492	2	Y	1901	1786	1			196
							388	4	2091	9							
*07	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	1366	1	6057	2	Y	1991	2043	1			144
							737	4	2190	9							
08	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	1284	1	7735	2	Y	2034	2067	1			111
							2004	4	2237	9							

Z&T 20 WELL #: A005 RRCID -> 291419 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 12089 PERF.12541 - 17066

03	22630	X	14013	-0-	-8617	-0-	1225	1	8445	2	Y	1959	1951	1			109
							2188	4	2155	9							
04	20310	X	12655	-0-	-7655	-0-	1152	1	6466	2	Y	1967	1964	1			112
							2873	4	2164	9							
05	18972	X	11940	-0-	-7032	-0-	1196	1	6985	2	Y	1971	2001	1			82
							1591	4	2168	9							
*06	18360	X	14200	-0-	-4160	-0-	1373	1	8923	2	Y	1817	1796	1			103
							1905	4	1999	9							
*07	16120	X	12060	-0-	-4060	-0-	1277	1	6075	2	Y	2016	2029	1			90
							2490	4	2218	9							
08	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	1290	1	8058	2	Y	1839	1842	1			87
							3119	4	2023	9							

Z&T 20 WELL #: B004 RRCID -> 291420 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12660 - 17316

03	26970	X	16512	-0-	-10458	-0-	1422	1	10015	2	Y	2071	2069	1			114
							2797	4	2278	9							
04	24120	X	19259	-0-	-4861	-0-	1908	1	10990	2	Y	1994	1998	1			110
							4168	4	2193	9							
05	20770	X	18865	-0-	-1905	-0-	2047	1	11978	2	Y	1981	2003	1			88
							2661	4	2179	9							
*06	24216	X	24216	-0-	-0-	-0-	2338	1	16614	2	Y	2009	1993	1			104
							3054	4	2210	9							
*07	20770	X	18977	-0-	-1793	-0-	2176	1	10476	2	Y	1907	1923	1			88
							4227	4	2098	9							
08	22916	X	22916	-0-	-0-	-0-	2118	1	13657	2	Y	1873	1866	1			95
							5081	4	2060	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724

Z&T 42 WELL #: F001 RRCID -> 292969 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12338 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4151	2	146	4	Y	116	126	1			-0-
							128	9									
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	X	52	-0-	-289	-0-	26	2	1	4	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-					-0-
*07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					-0-
08	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 20 WELL #: A001 RRCID -> 292971 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11774 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	-0-					-0-
04	10410	X	-0-	-0-	-10410	-0-					Y	-0-					-0-
05	2449	X	1827	-0-	-622	-0-	221	1	1271	2	Y	38	38	1			-0-
							293	4	42	9							
*06	64	X	64	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
*07	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	1829	X	16	-0-	-1813	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

Z&T 42 WELL #: G003 RRCID -> 292972 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 11752 PERF.12014 - 16559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13051	X	6535	-0-	-6516	-0-	4098	2	154	4	Y	2075	2051	1			194
							2283	9									
04	13830	X	5902	-0-	-7928	-0-	3110	2	1287	4	Y	1368	1455	1			107
							1505	9									
05	14880	X	3778	-0-	-11102	-0-	1106	2	1492	4	Y	1073	1084	1			96
							1180	9									
*06	14400	X	10057	-0-	-4343	-0-	8500	2	101	4	Y	1324	1176	1			244
							1456	9									
*07	14880	X	3830	-0-	-11050	-0-	2926	2	5	4	Y	817	845	1			216
							899	9									
08	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	10946	2	78	4	Y	2199	2201	1			214
							2419	9									

Z&T 42 WELL #: G004 RRCID -> 292973 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11548 - 16165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	10193	2	303	4	Y	908	857	1			106
							999	9									
04	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	9281	2	781	4	Y	1065	1061	1			110
							1172	9									
05	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	4396	2	4204	4	Y	1361	1335	1			136
							1497	9									
*06	11130	X	7128	-0-	-4002	-0-	5845	2	312	4	Y	883	901	1			118
							971	9									
*07	11594	X	7733	-0-	-3861	-0-	5340	2	1212	4	Y	1074	1097	1			95
							1181	9									
08	11594	X	9498	-0-	-2096	-0-	8459	2	208	4	Y	755	779	1			71
							831	9									

Z&T 20 WELL #: C004WH RRCID -> 292974 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11689 PERF.11776 - 16236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 32 WELL #: A001 RRCID -> 292978 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11780 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18910	X	13589	-0-	-5321	-0-	1246	1	8549	2	Y	2871	2888	1			164
							636	4	3158	9							
04	17100	X	9183	-0-	-7917	-0-	1032	1	4105	2	Y	2734	2720	1			178
							1039	4	3007	9							
05	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	1205	1	10967	2	Y	2442	2470	1			150
							1033	4	2686	9							
*06	14310	X	13691	-0-	-619	-0-	1854	1	8979	2	Y	1914	1928	1			136
							753	4	2105	9							
*07	14787	X	13987	-0-	-800	-0-	729	1	9745	2	Y	2169	2182	1			123
							1127	4	2386	9							
08	15903	X	12440	-0-	-3463	-0-	1101	1	8106	2	Y	2151	2121	1			153
							867	4	2366	9							

Z&T 32 WELL #: B003 RRCID -> 292979 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11867 - 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
03	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	1557	1	10690	2	Y	1772	1781	1			102
							802	4	1949	9							
04	14940	X	9782	-0-	-5158	-0-	1316	1	5184	2	Y	1667	1667	1			102
							1448	4	1834	9							
05	17896	X	17896	-0-	-0-	-0-	1489	1	13516	2	Y	1457	1469	1			90
							1288	4	1603	9							
*06	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	2242	1	10472	2	Y	1385	1374	1			101
							905	4	1524	9							
*07	15793	X	15793	-0-	-0-	-0-	823	1	12066	2	Y	1509	1526	1			84
							1244	4	1660	9							
08	17887	X	14591	-0-	-3296	-0-	1291	1	10722	2	Y	1429	1422	1			91
							1006	4	1572	9							

Z&T 32 WELL #: C001 RRCID -> 292980 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11892 - 16755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13919	X	13908	-0-	-11	-0-	1508	1	10379	2	Y	1118	1108	1			77
							791	4	1230	9							
04	11070	X	9559	-0-	-1511	-0-	1364	1	5260	2	Y	1317	1308	1			86
							1486	4	1449	9							
05	17221	X	17221	-0-	-0-	-0-	1465	1	13087	2	Y	1251	1258	1			79
							1293	4	1376	9							
*06	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	2298	1	8867	2	Y	1311	1293	1			97
							912	4	1442	9							
*07	13919	X	13004	-0-	-915	-0-	883	1	9380	2	Y	1236	1270	1			63
							1381	4	1360	9							
08	17236	X	11758	-0-	-5478	-0-	1379	1	7949	2	Y	1050	1041	1			72
							1275	4	1155	9							

Z&T 20 WELL #: G003R RRCID -> 292985 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 11677 PERF.11932 - 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
03	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	1156	1	7902	2	Y	985	978	1			55
							1508	4	1084	9							
04	11160	X	10061	-0-	-1099	-0-	1093	1	6448	2	Y	512	540	1			27
							1957	4	563	9							
05	11532	X	9949	-0-	-1583	-0-	1245	1	7309	2	Y	311	327	1			11
							1053	4	342	9							
*06	11280	X	3587	-0-	-7693	-0-	1394	1	1382	2	Y	537	479	1			69
							220	4	591	9							
*07	11656	X	3169	-0-	-8487	-0-	1279	1	300	2	Y	831	839	1			61
							676	4	914	9							
08	11656	X	4646	-0-	-7010	-0-	1252	1	570	2	Y	845	856	1			50
							1894	4	930	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 20 WELL #: F001 RRCID -> 292986 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11934 - 16839

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
03	12917	X	12917	-0-		-0-		-0-	1163	1	8020	2	Y	1602	1588	1			95
									1972	4	1762	9							
04	10800	X	10749	-0-		-51		-0-	1034	1	6041	2	Y	1155	1176	1			74
									2403	4	1271	9							
05	11160	X	10414	-0-		-746		-0-	1197	1	7038	2	Y	1018	1043	1			49
									1059	4	1120	9							
*06	12510	X	7029	-0-		-5481		-0-	1330	1	3832	2	Y	1378	1296	1			131
									351	4	1516	9							
*07	12927	X	6230	-0-		-6697		-0-	1266	1	2860	2	Y	1295	1338	1			88
									679	4	1425	9							
08	12927	X	8256	-0-		-4671		-0-	1238	1	3855	2	Y	1157	1186	1			59
									1890	4	1273	9							

Z&T 20 WELL #: B002 RRCID -> 292987 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 11581 PERF.11603 - 16459

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
03	10714	X	10714	-0-		-0-		-0-	1056	1	7256	2	Y	379	387	1			20
									1985	4	417	9							
04	9813	X	9813	-0-		-0-		-0-	1021	1	5799	2	Y	412	402	1			30
									2540	4	453	9							
05	9453	X	9453	-0-		-0-		-0-	1098	1	6458	2	Y	526	538	1			18
									1318	4	579	9							
*06	10380	X	4400	-0-		-5980		-0-	1258	1	860	2	Y	554	531	1			41
									1673	4	609	9							
*07	10726	X	5081	-0-		-5645		-0-	1190	1	759	2	Y	753	763	1			31
									2304	4	828	9							
08	T. A.		5951	-0-		5951		5951	1193	1	1097	2	Y	712	711	1			32
									2878	4	783	9							

Z&T 32 WELL #: E001 RRCID -> 292992 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 11831 PERF.12241 - 16745

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
03	10081	X	10081	-0-		-0-		-0-	1066	1	7343	2	Y	925	928	1			110
									654	4	1018	9							
04	9180	X	7217	-0-		-1963		-0-	1012	1	3738	2	Y	909	913	1			106
									1467	4	1000	9							
05	11420	X	11420	-0-		-0-		-0-	898	1	8086	2	Y	771	801	1			76
									1588	4	848	9							
*06	9750	X	9707	-0-		-43		-0-	1492	1	6451	2	Y	749	766	1			59
									940	4	824	9							
*07	10075	X	9472	-0-		-603		-0-	579	1	6907	2	Y	868	845	1			82
									1031	4	955	9							
08	11408	X	10191	-0-		-1217		-0-	884	1	5945	2	Y	826	833	1			75
									2453	4	909	9							

Z&T 32 WELL #: G003 RRCID -> 292993 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12253 - 16799

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
03	14849	X	12076	-0-		-2773		-0-	1146	1	7866	2	Y	2157	2131	1			251
									691	4	2373	9							
04	13290	X	8537	-0-		-4753		-0-	986	1	3630	2	Y	2228	2254	1			225
									1470	4	2451	9							
05	12741	X	12492	-0-		-249		-0-	870	1	7946	2	Y	2037	2028	1			234
									1435	4	2241	9							
*06	13187	X	13187	-0-		-0-		-0-	2026	1	7601	2	Y	2206	2186	1			254
									1133	4	2427	9							
*07	15974	X	15974	-0-		-0-		-0-	633	1	10654	2	Y	3258	3220	1			292
									1103	4	3584	9							
08	13800	X	13800	-0-		-0-		-0-	869	1	8417	2	Y	2641	2695	1			238
									1609	4	2905	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 20 WELL #: C001 RRCID -> 292994 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12253 - 16799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	1242	1	8492	2	Y	951	966	1			36
							2403	4	1046	9							
04	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	1192	1	6666	2	Y	744	730	1			50
							3175	4	818	9							
05	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	1280	1	7525	2	Y	863	886	1			27
							1607	4	949	9							
*06	12750	X	7851	-0-	-4899	-0-	1445	1	3403	2	Y	895	870	1			52
							2018	4	985	9							
*07	19740	X	19740	-0-	-0-	-0-	1320	1	14648	2	Y	1105	1119	1			38
							2556	4	1216	9							
08	13175	X	7644	-0-	-5531	-0-	1225	1	2648	2	Y	695	702	1			31
							3006	4	765	9							

Z&T 20 WELL #: E002 RRCID -> 292996 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11842 - 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
03	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	1041	1	7158	2	Y	1156	1154	1			61
							1961	4	1272	9							
04	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	961	1	5445	2	Y	1192	1176	1			77
							2041	4	1311	9							
05	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	1035	1	6084	2	Y	1420	1443	1			54
							1310	4	1562	9							
*06	11070	X	4849	-0-	-6221	-0-	984	1	1707	2	Y	725	739	1			40
							1360	4	798	9							
*07	11439	X	3607	-0-	-7832	-0-	875	1	251	2	Y	700	711	1			29
							1711	4	770	9							
08	11439	X	5101	-0-	-6338	-0-	1197	1	300	2	Y	646	643	1			32
							2893	4	711	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: E004WH RRCID -> 293003 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11880 - 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
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	695	1	1440	2	Y	255	520	1			290
							1058	4	281	9							
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					290
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					290
*06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					290
*07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					290
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					290

WEBER 26 WELL #: C001 RRCID -> 293008 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12337 - 17438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	684	1	5153	2	Y	2438	2433	1			142
							3133	4	2682	9							
04	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	170	1	1932	2	Y	2592	2631	1			103
							2268	4	2851	9							
05	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	153	1	1607	2	Y	2416	2367	1			152
							1539	4	2658	9							
*06	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	82	1	6298	2	Y	2377	2420	1			109
							1042	4	2615	9							
*07	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	97	1	6921	2	Y	2419	2427	1			101
							850	4	2661	9							
08	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	87	1	6235	2	Y	2510	2474	1			137
							438	4	2761	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
WEBER 26 WELL #: E011 RRCID -> 293009 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12060 - 16622

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
03	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	352	1	2052	2	Y	3111	3215	1			76
							2790	4	3422	9							
04	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	678	1	3882	2	Y	3320	3261	1			135
							8952	4	3652	9							
05	18961	X	18961	-0-	-0-	-0-	741	1	7090	2	Y	3345	3277	1			203
							7450	4	3680	9							
*06	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	398	1	4963	2	Y	3049	3104	1			148
							4765	4	3354	9							
*07	17732	X	11602	-0-	-6130	-0-	374	1	4607	2	Y	3042	3067	1			123
							3275	4	3346	9							
08	18972	X	10964	-0-	-8008	-0-	417	1	5008	2	Y	3151	3130	1			144
							2073	4	3466	9							

WEBER 26 WELL #: G001 RRCID -> 293010 COMPL. DATE 01/03/2017 TOTAL DEPTH 12100 PERF.12110 - 16772

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
03	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	245	1	950	2	Y	483	488	1			30
							1245	4	531	9							
04	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	265	1	1587	2	Y	494	482	1			42
							3632	4	543	9							
05	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	297	1	2925	2	Y	536	535	1			43
							3043	4	590	9							
*06	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	178	1	1617	2	Y	453	470	1			26
							2152	4	498	9							
*07	6231	X	3987	-0-	-2244	-0-	198	1	1557	2	Y	460	420	1			66
							1726	4	506	9							
08	6851	X	6770	-0-	-81	-0-	148	1	1328	2	Y	481	524	1			23
							4765	4	529	9							

WEBER 26 WELL #: G002 RRCID -> 293011 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12097 - 16762

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
03	22316	X	22316	-0-	-0-	-0-	1405	1	10963	2	Y	3235	3152	1			314
							6389	4	3559	9							
04	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	338	1	3782	2	Y	3361	3391	1			284
							4463	4	3697	9							
05	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	225	1	2439	2	Y	3191	3156	1			319
							2284	4	3510	9							
*06	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	107	1	7859	2	Y	2772	2872	1			219
							1283	4	3049	9							
*07	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	106	1	7831	2	Y	2602	2821	1			-0-
							914	4	2862	9							
08	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	78	1	7655	2	Y	2145	1896	1			249
							2582	4	2360	9							

KYLE 24 WELL #: F001 RRCID -> 293028 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12183 - 16954

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
03	8060	X	6659	-0-	-1401	-0-	1549	1	2232	2	Y	917	904	1			57
							1869	4	1009	9							
04	7800	X	7282	-0-	-518	-0-	561	1	4978	2	Y	759	779	1			37
							908	4	835	9							
05	7595	X	4799	-0-	-2796	-0-	593	1	2847	2	Y	723	708	1			52
							564	4	795	9							
*06	7350	X	2940	-0-	-4410	-0-	561	1	352	2	Y	607	599	1			60
							1359	4	668	9							
*07	7595	X	2502	-0-	-5093	-0-	572	1	28	2	Y	794	801	1			53
							1029	4	873	9							
08	7533	X	1974	-0-	-5559	-0-	632	1	29	2	Y	656	670	1			39
							591	4	722	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
KYLE 24 WELL #: E001 RRCID -> 293029 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11508 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12555	X	8453	-0-	-4102	-0-	2078	1	2834	2	Y	906	910	1			59
							2544	4	997	9							
04	12150	X	7206	-0-	-4944	-0-	543	1	4729	2	Y	914	916	1			57
							929	4	1005	9							
05	12555	X	6530	-0-	-6025	-0-	951	1	3876	2	Y	863	879	1			41
							754	4	949	9							
*06	8970	X	6965	-0-	-2005	-0-	1059	1	2654	2	Y	620	602	1			59
							2570	4	682	9							
*07	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	1355	1	4013	2	Y	834	842	1			51
							2342	4	917	9							
08	8463	X	7501	-0-	-962	-0-	1429	1	3861	2	Y	799	806	1			44
							1332	4	879	9							

Z&T 20 WELL #: G001WH RRCID -> 293160 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12240 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	1087	1	7466	2	Y	681	689	1			22
							1283	4	749	9							
04	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	1198	1	7040	2	Y	258	255	1			25
							2414	4	284	9							
05	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	1395	1	8192	2	Y	343	353	1			15
							1306	4	377	9							
*06	10230	X	3586	-0-	-6644	-0-	1581	1	923	2	Y	581	527	1			69
							443	4	639	9							
*07	11315	X	5987	-0-	-5328	-0-	1474	1	2918	2	Y	733	748	1			54
							789	4	806	9							
08	11315	X	6535	-0-	-4780	-0-	1388	1	2022	2	Y	852	860	1			46
							2188	4	937	9							

WEBER 26 WELL #: D001 RRCID -> 293355 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 12011 PERF.12184 - 16945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	562	602	1			11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	497	491	1			17
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	386	383	1			20
*06	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	116	1	376	2	Y	343	350	1			13
							1404	4	377	9							
*07	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	131	1	373	2	Y	313	311	1			15
							1142	4	344	9							
08	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	119	1	375	2	Y	339	333	1			21
							599	4	373	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: B142 RRCID -> 294891 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11792 PERF.11500 - 16761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12586	X	10568	-0-	-2018	-0-	1842	1	3760	2	Y	2267	2399	1			261
							2472	4	2494	9							
04	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	1403	1	5845	2	Y	2352	2315	1			298
							1734	4	2587	9							
05	11501	X	9234	-0-	-2267	-0-	1452	1	3796	2	Y	2419	2478	1			239
							1325	4	2661	9							
*06	11130	X	8644	-0-	-2486	-0-	1377	1	3391	2	Y	2150	2178	1			211
							1511	4	2365	9							
*07	11966	X	10121	-0-	-1845	-0-	1410	1	4751	2	Y	2350	2147	1			414
							1375	4	2585	9							
08	11966	X	9074	-0-	-2892	-0-	1414	1	3888	2	Y	2159	2299	1			274
							1397	4	2375	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
SID M. KYLE 26 WELL #: A141 RRCID -> 295169 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12076 - 16740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12369	X	9898	-0-	-2471	-0-	1737	1	3745	2	Y	2245	2369	1			233
							1946	4	2470	9							
04	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	1514	1	6282	2	Y	2105	2058	1			280
							1882	4	2316	9							
05	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	1597	1	4178	2	Y	2212	2271	1			221
							1451	4	2433	9							
*06	9570	X	8889	-0-	-681	-0-	1513	1	3548	2	Y	1972	1988	1			205
							1659	4	2169	9							
*07	12400	X	10751	-0-	-1649	-0-	1552	1	4998	2	Y	2444	2233	1			416
							1513	4	2688	9							
08	12400	X	9161	-0-	-3239	-0-	1536	1	3727	2	Y	2163	2341	1			238
							1519	4	2379	9							

Z&T 42 WELL #: E145 RRCID -> 295171 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 11443 PERF.11490 - 16329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	6530	2	178	4	Y	1219	1206	1			123
							1341	9									
04	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	5320	2	21	4	Y	1016	982	1			157
							1118	9									
05	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	4811	2	4435	4	Y	1509	1531	1			135
							1660	9									
*06	7800	X	5330	-0-	-2470	-0-	3772	2	400	4	Y	1053	1045	1			143
							1158	9									
*07	8060	X	5722	-0-	-2338	-0-	3657	2	493	4	Y	1429	1339	1			233
							1572	9									
08	10912	X	8949	-0-	-1963	-0-	5815	2	211	4	Y	2657	2601	1			289
							2923	9									

Z&T 20 WELL #: L121 RRCID -> 296884 COMPL. DATE 02/18/2024 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12301 - 16691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14880	X	13621	-0-	-1259	-0-	1173	1	8063	2	Y	2014	2000	1			111
							2170	4	2215	9							
04	14190	X	12044	-0-	-2146	-0-	1098	1	6174	2	Y	2014	2013	1			112
							2557	4	2215	9							
05	12834	X	11748	-0-	-1086	-0-	1187	1	7021	2	Y	1905	1937	1			80
							1444	4	2096	9							
*06	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	2117	1	6687	2	Y	2467	2418	1			129
							2790	4	2714	9							
*07	13741	X	13741	-0-	-0-	-0-	2237	1	4598	2	Y	2283	2308	1			104
							4395	4	2511	9							
08	13609	X	12707	-0-	-902	-0-	1556	1	4840	2	Y	2344	2337	1			111
							3733	4	2578	9							

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	3961	3	691	9	Y	628	645	0			176
04	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	4362	3	664	9	Y	604	562	0			218
05	5022	X	4910	-0-	-112	-0-	4259	3	651	9	Y	592	531	0			279
06	4860	X	4545	-0-	-315	-0-	3972	3	573	9	Y	521	496	0			304
07	5208	X	4604	-0-	-604	-0-	4009	3	595	9	Y	541	683	0			162
08	5208	X	4454	-0-	-754	-0-	3881	3	573	9	Y	521	510	0			173

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907

TUGBOAT STATE 7-9 C WELL #: 3HA RRCID -> 297372 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10544 - 23114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149823	X	98256	-0-	-51567	-0-	90977	3	1303	4	Y	5433	5456	0			197
							5976	9									
04	128520	X	93390	-0-	-35130	-0-	12	1	87729	3	Y	5135	5155	0			177
							5649	9									
05	117738	X	91458	-0-	-26280	-0-	86146	3	5312	9	Y	4829	4826	0			180
06	108960	X	85049	-0-	-23911	-0-	80231	3	4818	9	Y	4380	4386	0	15	8	159
07	105958	X	83607	-0-	-22351	-0-	78096	3	995	4	Y	4105	3960	0			304
							4516	9									
08	94550	X	82508	-0-	-12042	-0-	77950	3	4558	9	Y	4144	4205	0	40	8	203

TUGBOAT STATE 7-9 B WELL #: 2HA RRCID -> 297578 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 10167 PERF.10043 - 23347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165044	X	99743	-0-	-65301	-0-	92520	3	1111	4	Y	5556	5668	0			204
							6112	9									
04	159720	X	90011	-0-	-69709	-0-	11	1	83947	3	Y	5503	5517	0			190
							6053	9									
05	149885	X	91080	-0-	-58805	-0-	85090	3	5990	9	Y	5445	5432	0			203
06	139950	X	87685	-0-	-52265	-0-	81961	3	5724	9	Y	5204	5195	0	24	8	188
07	140120	X	89712	-0-	-50408	-0-	83094	3	1075	4	Y	5039	4854	0			373
							5543	9									
08	96968	X	87237	-0-	-9731	-0-	81738	3	5499	9	Y	4999	5073	0	54	8	245

TUGBOAT STATE 7-9 E WELL #: 5HA RRCID -> 297580 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10402 - 21708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	133455	X	97992	-0-	-35463	-0-	90656	3	1293	4	Y	5494	5510	0			199
							6043	9									
04	121470	X	93606	-0-	-27864	-0-	12	1	87900	3	Y	5064	5088	0			175
							124	4	5570	9							
05	118079	X	94061	-0-	-24018	-0-	88606	3	5455	9	Y	4959	4949	0			185
06	104430	X	88397	-0-	-16033	-0-	83392	3	5005	9	Y	4550	4556	0	14	8	165
07	104036	X	86825	-0-	-17211	-0-	80415	3	1611	4	Y	4363	4205	0			323
							4799	9									
08	95728	X	85637	-0-	-10091	-0-	80862	3	4775	9	Y	4341	4407	0	44	8	213

TUGBOAT STATE 7-9 D WELL #: 4HA RRCID -> 297613 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10840 - 22935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	150195	X	120162	-0-	-30033	-0-	110999	3	1541	4	Y	6929	6938	0			250
							7622	9									
04	145350	X	107765	-0-	-37585	-0-	13	1	101047	3	Y	6095	6134	0			211
							6705	9									
05	138911	X	110269	-0-	-28642	-0-	103558	3	6711	9	Y	6101	6085	0			227
06	121020	X	103581	-0-	-17439	-0-	97266	3	6315	9	Y	5741	5737	0	23	8	208
07	120156	X	93262	-0-	-26894	-0-	86375	3	1631	4	Y	4778	4630	0			356
							5256	9									
08	111135	X	77295	-0-	-33840	-0-	72622	3	14	4	Y	4235	4337	0	45	8	209
							4659	9									

TUGBOAT STATE 7-9 F WELL #: 6HA RRCID -> 298120 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10910 - 21624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122884	X	97980	-0-	-24904	-0-	91004	3	1302	4	Y	5158	5178	0			187
							5674	9									
04	117660	X	93100	-0-	-24560	-0-	12	1	87624	3	Y	4713	4737	0			163
							280	4	5184	9							
05	116963	X	92133	-0-	-24830	-0-	87100	3	5033	9	Y	4575	4568	0			170
06	105780	X	82117	-0-	-23663	-0-	77155	3	576	4	Y	3987	3993	0	19	8	145
							4386	9									
07	105152	X	82911	-0-	-22241	-0-	76996	3	1628	4	Y	3897	3754	0			288
							4287	9									
08	95666	X	82324	-0-	-13342	-0-	77906	3	4418	9	Y	4016	4057	0	51	8	196

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907
TUGBOAT STATE 7-9 A WELL #: 1HA RRCID -> 298121 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10815 - 24498

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
03	171182	X	109217	-0-		-61965	-0-		103035	3	1571	4	Y	4192	4220	0			152
									4611	9									
04	155130	X	90053	-0-		-65077	-0-		11	1	86094	3	Y	3585	3613	0			124
									4	4	3944	9							
05	143406	X	91341	-0-		-52065	-0-		87370	3	3971	9	Y	3610	3600	0			134
06	123030	X	86153	-0-		-36877	-0-		82426	3	3727	9	Y	3388	3381	0	18	8	123
07	119288	X	86752	-0-		-32536	-0-		82065	3	1058	4	Y	3299	3178	0			244
									3629	9									
08	99727	X	85986	-0-		-13741	-0-		82328	3	3658	9	Y	3325	3361	0	46	8	162

WEST TUGBOAT STATE 8-11 WELL #: 1HA RRCID -> 298474 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10712 - 21540

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
03	219821	X	137253	-0-		-82568	-0-		123733	3	15	4	Y	12277	12137	0			510
									13505	9									
04	203190	X	115687	-0-		-87503	-0-		104639	3	2	4	Y	10042	10355	0			197
									11046	9									
05	175150	X	108557	-0-		-66593	-0-		98659	3	9898	9	Y	8998	8965	0			230
06	147600	X	97640	-0-		-49960	-0-		88932	3	8708	9	Y	7916	7812	0	33	8	301
07	137268	X	54783	-0-		-82485	-0-		49802	3	4981	9	Y	4528	4606	0			223
08	137268	X	76515	-0-		-60753	-0-		128	1	67852	3	Y	7759	7622	0	69	8	291
									8535	9									

WEST TUGBOAT STATE 8-11 WELL #: 2HA RRCID -> 298599 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10455 - 20844

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
03	185690	X	158002	-0-		-27688	-0-		144803	3	18	4	Y	11983	11841	0			498
									13181	9									
04	179700	X	140024	-0-		-39676	-0-		129153	3	3	4	Y	9880	10184	0			194
									10868	9									
05	165602	X	135650	-0-		-29952	-0-		125829	3	9821	9	Y	8928	8894	0			228
06	152910	X	121469	-0-		-31441	-0-		113020	3	8449	9	Y	7681	7574	0	43	8	292
07	158007	X	109579	-0-		-48428	-0-		100261	3	9318	9	Y	8471	8358	0			405
08	158007	X	110302	-0-		-47705	-0-		98181	3	12121	9	Y	11019	10938	0	68	8	418

WEST TUGBOAT STATE 8-11 WELL #: 4HA RRCID -> 298617 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10648 - 20186

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
03	172732	X	133993	-0-		-38739	-0-		124372	3	16	4	Y	8732	8629	0			363
									9605	9									
04	167160	X	118887	-0-		-48273	-0-		110917	3	2	4	Y	7244	7465	0			142
									7968	9									
05	153884	X	112355	-0-		-41529	-0-		105247	3	7108	9	Y	6462	6439	0			165
06	135210	X	102562	-0-		-32648	-0-		96384	3	6178	9	Y	5616	5526	0	42	8	213
07	133982	X	90281	-0-		-43701	-0-		85022	3	5259	9	Y	4781	4763	0			231
08	133982	X	79244	-0-		-54738	-0-		111	1	74734	3	Y	3999	4021	0	55	8	154
									4399	9									

EAST TUGBOAT 8-11 WELL #: 1HA RRCID -> 298910 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10810 - 19812

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
03	199392	X	98119	-0-		-101273	-0-		90662	3	18	4	Y	6763	6758	0			312
									7439	9									
04	192960	X	87419	-0-		-105541	-0-		80754	3	2	4	Y	6057	6063	0			306
									6663	9									
05	199392	X	85470	-0-		-113922	-0-		79292	3	1	4	Y	5615	5623	0			298
									6177	9									
06	192960	X	75902	-0-		-117058	-0-		70601	3	5301	9	Y	4819	4816	0	24	8	277
07	199392	X	74797	-0-		-124595	-0-		69344	3	5453	9	Y	4957	4973	0			261
08	199392	X	69142	-0-		-130250	-0-		144	1	63128	3	Y	5336	5275	0	41	8	281
									5870	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907
EAST TUGBOAT 8-11 WELL #: 2HA RRCID -> 298911 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10543 - 19134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	163835	X	97662	-0-	-66173	-0-	90251	3	18	4	Y	6721	6721	0			310
							7393	9									
04	158550	X	86576	-0-	-71974	-0-	79904	3	2	4	Y	6064	6068	0			306
							6670	9									
05	163835	X	90554	-0-	-73281	-0-	83994	3	1	4	Y	5963	5954	0			315
							6559	9									
06	158550	X	86748	-0-	-71802	-0-	80735	3	6013	9	Y	5466	5398	0	72	8	311
07	105648	X	81415	-0-	-24233	-0-	75296	3	6119	9	Y	5563	5581	0			293
08	97650	X	76404	-0-	-21246	-0-	120	1	70600	3	Y	5167	5062	0	128	8	270
							5684	9									

EAST TUGBOAT 8-11 WELL #: 4HA RRCID -> 298918 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10721 - 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
03	127906	X	77636	-0-	-50270	-0-	71360	3	14	4	Y	5693	5669	0			262
							6262	9									
04	123780	X	73144	-0-	-50636	-0-	67379	3	2	4	Y	5239	5237	0			264
							5763	9									
05	127906	X	71850	-0-	-56056	-0-	66251	3	1	4	Y	5089	5084	0			269
							5598	9									
06	123780	X	68955	-0-	-54825	-0-	63636	3	5319	9	Y	4835	4797	0	31	8	276
07	127906	X	64346	-0-	-63560	-0-	59140	3	5206	9	Y	4733	4759	0			250
08	61245	X	61245	-0-	-0-	-0-	130	1	56443	3	Y	4247	4218	0	54	8	225
							4672	9									

WEST TUGBOAT STATE 8-11 WELL #: 3HA RRCID -> 298994 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10583 - 20514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	199888	X	110556	-0-	-89332	-0-	102522	3	13	4	Y	7292	7229	0			304
							8021	9									
04	193440	X	93993	-0-	-99447	-0-	87588	3	2	4	Y	5821	6011	0			114
							6403	9									
05	88748	X	88748	-0-	-0-	-0-	83097	3	5651	9	Y	5137	5120	0			131
06	124200	X	78710	-0-	-45490	-0-	73860	3	4850	9	Y	4409	4340	0	33	8	167
07	115010	X	68684	-0-	-46326	-0-	64551	3	4133	9	Y	3757	3743	0			181
08	110546	X	69596	-0-	-40950	-0-	145	1	65355	3	Y	3724	3728	0	35	8	142
							4096	9									

EAST TUGBOAT 8-11 WELL #: 3HA RRCID -> 299301 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10648 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	170717	X	66806	-0-	-103911	-0-	62397	3	12	4	Y	3997	3997	0			185
							4397	9									
04	165210	X	64864	-0-	-100346	-0-	61248	3	2	4	Y	3285	3303	0			167
							3614	9									
05	170717	X	61235	-0-	-109482	-0-	57824	3	1	4	Y	3100	3103	0			164
							3410	9									
06	165210	X	54579	-0-	-110631	-0-	52021	3	2558	9	Y	2325	2334	0	21	8	134
07	79670	X	51558	-0-	-28112	-0-	49483	3	2075	9	Y	1886	1919	0			101
08	67022	X	47336	-0-	-19686	-0-	139	1	46001	3	Y	1087	1101	0	28	8	59
							1196	9									

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
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
03	19096	X	10769	-0-	-8327	-0-	9777	3	992	9	Y	902	846	0	39	1	46
04	18480	X	11490	-0-	-6990	-0-	10100	3	1390	9	Y	1264	1250	0			60
05	18569	X	17552	-0-	-1017	-0-	15990	3	1562	9	Y	1420	1395	0			85
06	15120	X	1695	-0-	-13425	-0-	786	3	909	9	Y	826	870	0			41
*07	18509	X	18509	-0-	-0-	-0-	16923	3	1586	9	Y	1442	1412	0			71
*08	20447	X	20447	-0-	-0-	-0-	18903	3	1544	9	Y	1404	1412	0			63

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993

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
03	8029	X	7338	-0-	-691	-0-	6314	3	1024	9	Y	931	962	0	45	1	47
04	7770	X	6898	-0-	-872	-0-	5741	3	1157	9	Y	1052	1049	0			50
05	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	9178	3	1884	9	Y	1713	1661	0			102
06	7770	X	2057	-0-	-5713	-0-	954	3	1103	9	Y	1003	1055	0			50
*07	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	9906	3	1318	9	Y	1198	1189	0			59
*08	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	10655	3	866	9	Y	787	811	0			35

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
03	14477	X	13991	-0-	-486	-0-	13252	3	739	9	Y	672	671	0	31	1	34
04	14010	X	12210	-0-	-1800	-0-	11566	3	644	9	Y	585	591	0			28
05	21787	X	21787	-0-	-0-	-0-	21039	3	748	9	Y	680	667	0			41
06	14010	X	907	-0-	-13103	-0-	421	3	486	9	Y	442	461	0			22
*07	18016	X	18016	-0-	-0-	-0-	17410	3	606	9	Y	551	546	0			27
*08	19058	X	19058	-0-	-0-	-0-	18209	3	849	9	Y	772	764	0			35

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
03	8494	X	5354	-0-	-3140	-0-	4726	3	628	9	Y	571	558	0	26	1	29
04	5550	X	3163	-0-	-2387	-0-	2750	3	413	9	Y	375	386	0			18
05	5735	X	4609	-0-	-1126	-0-	3981	3	628	9	Y	571	555	0			34
06	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	6749	3	422	9	Y	384	399	0			19
*07	5363	X	3594	-0-	-1769	-0-	3100	3	494	9	Y	449	446	0			22
*08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4022	3	543	9	Y	494	494	0			22

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
03	5828	X	4333	-0-	-1495	-0-	2977	3	1356	9	Y	1233	1279	0	59	1	62
04	5640	X	4134	-0-	-1506	-0-	2748	3	1386	9	Y	1260	1262	0			60
05	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	5935	3	1472	9	Y	1338	1318	0			80
06	4200	X	2355	-0-	-1845	-0-	1092	3	1263	9	Y	1148	1170	0			58
*07	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	8286	3	1238	9	Y	1125	1127	0			56
*08	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	10346	3	1143	9	Y	1039	1048	0			47

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
03	17763	X	8685	-0-	-9078	-0-	7546	3	1139	9	Y	1035	1080	0	50	1	52
04	17190	X	7072	-0-	-10118	-0-	5993	3	1079	9	Y	981	986	0			47
05	11749	X	11451	-0-	-298	-0-	10208	3	1243	9	Y	1130	1110	0			67
06	11250	X	1745	-0-	-9505	-0-	809	3	936	9	Y	851	875	0			43
*07	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	10783	3	1205	9	Y	1095	1084	0			54
*08	15417	X	15417	-0-	-0-	-0-	14175	3	1242	9	Y	1129	1132	0			51

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
03	28985	X	21915	-0-	-7070	-0-	20020	3	1895	9	Y	1723	1692	0	78	1	87
04	28050	X	18266	-0-	-9784	-0-	16745	3	1521	9	Y	1383	1404	0			66
05	31686	X	31686	-0-	-0-	-0-	29573	3	2113	9	Y	1921	1872	0			115
06	27600	X	2951	-0-	-24649	-0-	1368	3	1583	9	Y	1439	1482	0			72
*07	29693	X	29693	-0-	-0-	-0-	28046	3	1647	9	Y	1497	1495	0			74
*08	38404	X	38404	-0-	-0-	-0-	36440	3	1964	9	Y	1785	1779	0			80

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
03	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	8727	3	1263	9	Y	1148	1147	0	53	1	58
04	9210	X	5965	-0-	-3245	-0-	4912	3	1053	9	Y	957	970	0			45
05	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	9707	3	1800	9	Y	1636	1583	0			98
06	18713	X	18713	-0-	-0-	-0-	17478	3	1235	9	Y	1123	1165	0			56
*07	9517	X	8532	-0-	-985	-0-	7197	3	1335	9	Y	1214	1210	0			60
*08	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	10133	3	1440	9	Y	1309	1310	0			59

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
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
03	18600	X	13879	-0-	-4721	-0-	13077	3	802	9	Y	729	700	0	32	1	37
04	18000	X	9864	-0-	-8136	-0-	9471	3	393	9	Y	357	377	0			17
05	18600	X	17724	-0-	-876	-0-	16570	3	1154	9	Y	1049	1003	0			63
06	17640	X	1303	-0-	-16337	-0-	604	3	699	9	Y	635	666	0			32
*07	15327	X	15327	-0-	-0-	-0-	14371	3	956	9	Y	869	858	0			43
*08	16859	X	16859	-0-	-0-	-0-	15961	3	898	9	Y	816	822	0			37

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
03	12927	X	9822	-0-	-3105	-0-	8465	3	1357	9	Y	1234	1256	0	58	1	62
04	12510	X	8498	-0-	-4012	-0-	7455	3	1043	9	Y	948	965	0			45
05	12927	X	9146	-0-	-3781	-0-	8021	3	1125	9	Y	1023	1007	0			61
06	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	10575	3	898	9	Y	816	836	0			41
*07	9827	X	8213	-0-	-1614	-0-	7204	3	1009	9	Y	917	913	0			45
*08	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	11506	3	1547	9	Y	1406	1388	0			63

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
03	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	9945	3	868	9	Y	789	802	0	37	1	40
04	10350	X	7372	-0-	-2978	-0-	6276	3	1096	9	Y	996	989	0			47
05	10695	X	7947	-0-	-2748	-0-	6874	3	1073	9	Y	975	964	0			58
06	10350	X	1489	-0-	-8861	-0-	690	3	799	9	Y	726	748	0			36
*07	10695	X	9253	-0-	-1442	-0-	8351	3	902	9	Y	820	816	0			40
*08	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	12171	3	1475	9	Y	1341	1321	0			60

PLATINUM 218-34 WELL #: 2H RRCID -> 287280 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11135 - 17633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15531	X	14195	-0-	-1336	-0-	1050	1	11923	3	Y	1110	1112	0			20
							1	4	1221	9							
04	15030	X	13394	-0-	-1636	-0-	997	1	11171	3	Y	1112	1104	0			28
							3	4	1223	9							
05	14849	X	13874	-0-	-975	-0-	1054	1	11723	3	Y	996	998	0			26
							1	4	1096	9							
06	14070	X	13331	-0-	-739	-0-	1018	1	11228	3	Y	984	980	0			30
							3	4	1082	9							
07	14198	X	13842	-0-	-356	-0-	1075	1	11660	3	Y	1001	1002	0			29
							6	4	1101	9							
08	13538	X	13538	-0-	-0-	-0-	1097	1	11373	3	Y	969	982	0			16
							2	4	1066	9							

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
03	24091	X	24091	-0-	-0-	-0-	22934	3	1157	9	Y	1052	1061	0	49	1	53
04	22950	X	22044	-0-	-906	-0-	20876	3	1168	9	Y	1062	1065	0			50
05	39622	X	39622	-0-	-0-	-0-	38102	3	1520	9	Y	1382	1350	0			82
06	22950	X	2402	-0-	-20548	-0-	1113	3	1289	9	Y	1172	1195	0			59
*07	28358	X	28358	-0-	-0-	-0-	26985	3	1373	9	Y	1248	1245	0			62
*08	33155	X	33155	-0-	-0-	-0-	31363	3	1792	9	Y	1629	1618	0			73

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
03	26505	X	21089	-0-	-5416	-0-	18951	3	2138	9	Y	1944	1947	0	90	1	98
04	25650	X	20135	-0-	-5515	-0-	18197	3	1938	9	Y	1762	1776	0			84
05	31682	X	31682	-0-	-0-	-0-	29451	3	2231	9	Y	2028	1991	0			121
06	25650	X	2771	-0-	-22879	-0-	1113	3	1658	9	Y	1507	1552	0			76
*07	34980	X	34980	-0-	-0-	-0-	33110	3	1870	9	Y	1700	1692	0			84
*08	36404	X	36404	-0-	-0-	-0-	34357	3	2047	9	Y	1861	1861	0			84

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
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
03	48205	X	22782	-0-	-25423	-0-	18570	3	4212	9	Y	3829	4066	0	188	1	194
04	46650	X	33021	-0-	-13629	-0-	27105	3	5916	9	Y	5378	5317	0			255
05	47864	X	47716	-0-	-148	-0-	40229	3	7487	9	Y	6806	6655	0			406
06	44760	X	9748	-0-	-35012	-0-	4519	3	5229	9	Y	4754	4921	0			239
*07	34131	X	33996	-0-	-135	-0-	29346	3	4650	9	Y	4227	4257	0			209
*08	51824	X	51824	-0-	-0-	-0-	45382	3	6442	9	Y	5856	5802	0			263

SPIRE 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289424 COMPL. DATE 03/03/2021 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10926 - 18200

03	26164	X	21264	-0-	-4900	-0-	1609	1	18271	3	Y	1257	1261	0			20
							1	4	1383	9							
04	21810	X	20398	-0-	-1412	-0-	1563	1	17508	3	Y	1202	1191	0			31
							5	4	1322	9							
05	22134	X	21584	-0-	-550	-0-	1703	1	18951	3	Y	844	852	0			23
							2	4	928	9							
06	21330	X	20379	-0-	-951	-0-	1616	1	17830	3	Y	844	837	0			30
							5	4	928	9							
07	21762	X	21269	-0-	-493	-0-	1714	1	18590	3	Y	868	868	0			30
							10	4	955	9							
08	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	997	1	10337	3	Y	474	493	0			11
							2	4	521	9							

CORNELL 226-34 WELL #: 1H RRCID -> 289455 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11015 - 17900

03	25420	X	23564	-0-	-1856	-0-	1717	1	19500	3	Y	2132	2136	0			31
							2	4	2345	9							
04	23730	X	21167	-0-	-2563	-0-	1550	1	17369	3	Y	2039	2024	0			46
							5	4	2243	9							
05	24087	X	18056	-0-	-6031	-0-	1304	1	14507	3	Y	2040	2040	0			46
							1	4	2244	9							
06	23100	X	19883	-0-	-3217	-0-	1469	1	16208	3	Y	2001	1996	0			51
							5	4	2201	9							
07	23560	X	20693	-0-	-2867	-0-	1554	1	16852	3	Y	2071	2073	0			49
							9	4	2278	9							
08	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	974	1	10093	3	Y	1179	1204	0			24
							2	4	1297	9							

OSO WELL #: 1H RRCID -> 289538 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 12059 PERF.13406 - 20370

03	19995	X	18548	-0-	-1447	-0-	16921	3	1627	9	Y	1479	1394	0	65	1	75
04	19350	X	11318	-0-	-8032	-0-	10203	3	1115	9	Y	1014	1041	0			48
05	19995	X	17551	-0-	-2444	-0-	16282	3	1269	9	Y	1154	1133	0			69
06	30530	X	30530	-0-	-0-	-0-	29716	3	814	9	Y	740	772	0			37
*07	18538	X	11752	-0-	-6786	-0-	10716	3	1036	9	Y	942	932	0			47
*08	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	11770	3	859	9	Y	781	793	0			35

AEP 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289838 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11159 - 18620

03	31062	X	28567	-0-	-2495	-0-	2164	1	24583	3	Y	1617	1622	0			32
							41	4	1779	9							
04	28110	X	26887	-0-	-1223	-0-	2060	1	23086	3	Y	1518	1506	0			44
							71	4	1670	9							
05	29047	X	28174	-0-	-873	-0-	2183	1	24284	3	Y	1534	1534	0			44
							20	4	1687	9							
06	28050	X	26030	-0-	-2020	-0-	2014	1	22220	3	Y	1456	1451	0			49
							194	4	1602	9							
07	28582	X	27177	-0-	-1405	-0-	2136	1	23163	3	Y	1537	1538	0			48
							187	4	1691	9							
08	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	1261	1	13069	3	Y	880	902	0			26
							20	4	968	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
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. GAS	(I) 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	52793	X	52212	-0-		-581	-0-	3833	1	43535	3	Y	4371	4377	0			60
								36	4	4808	9							
04	51090	X	49758	-0-		-1332	-0-	3687	1	41317	3	Y	4299	4269	0			90
								25	4	4729	9							
05	52793	X	52149	-0-		-644	-0-	3938	1	43811	3	Y	3995	3999	0			86
								5	4	4395	9							
06	51090	X	48544	-0-		-2546	-0-	3679	1	40588	3	Y	3877	3868	0			95
								12	4	4265	9							
07	52297	X	49975	-0-		-2322	-0-	3846	1	41707	3	Y	3959	3965	0			89
								67	4	4355	9							
08	DLQ G-10		28253	-0-		28253	28253	2267	1	23497	3	Y	2255	2300	0	1	8	43
								8	4	2481	9							

BRACERO 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290574 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11040 - 18569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	16151	X	16051	-0-		-100	-0-	1156	1	13132	3	Y	1600	1603	0			24
								3	4	1760	9							
04	15630	X	15091	-0-		-539	-0-	1096	1	12275	3	Y	1537	1526	0			35
								29	4	1691	9							
05	16151	X	16031	-0-		-120	-0-	1182	1	13152	3	Y	1542	1542	0			35
								1	4	1696	9							
06	15630	X	15011	-0-		-619	-0-	1108	1	12222	3	Y	1495	1491	0			39
								36	4	1645	9							
07	16151	X	15624	-0-		-527	-0-	1171	1	12699	3	Y	1527	1529	0			37
								74	4	1680	9							
08	8624	X	8624	-0-		-0-	-0-	676	1	7008	3	Y	854	872	0			19
								1	4	939	9							

PLATINUM 218-34 WELL #: 5H RRCID -> 292693 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10900 PERF.11315 - 19055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	38080	X	38080	-0-		-0-	-0-	2779	1	31566	3	Y	3371	3378	0			55
								27	4	3708	9							
04	36540	X	35366	-0-		-1174	-0-	2598	1	29107	3	Y	3220	3198	0			77
								119	4	3542	9							
05	37758	X	37072	-0-		-686	-0-	2762	1	30732	3	Y	3204	3204	0			77
								54	4	3524	9							
06	36540	X	34415	-0-		-2125	-0-	2555	1	28183	3	Y	3120	3112	0			85
								245	4	3432	9							
07	37758	X	35221	-0-		-2537	-0-	2657	1	28816	3	Y	3163	3167	0			81
								269	4	3479	9							
08	33892	X	33892	-0-		-0-	-0-	2681	1	27786	3	Y	3074	3103	0	1	8	51
								44	4	3381	9							

PLATINUM 218-34A WELL #: 1H RRCID -> 292814 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11264 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	42780	X	41563	-0-		-1217	-0-	3069	1	34860	3	Y	3276	3284	0			54
								30	4	3604	9							
04	41160	X	39763	-0-		-1397	-0-	2966	1	33237	3	Y	3133	3110	0			77
								114	4	3446	9							
05	42636	X	42636	-0-		-0-	-0-	3222	1	35846	3	Y	3193	3192	0			78
								56	4	3512	9							
06	41010	X	39418	-0-		-1592	-0-	2993	1	33015	3	Y	3091	3083	0			86
								10	4	3400	9							
07	41571	X	40752	-0-		-819	-0-	3134	1	33979	3	Y	3116	3121	0			81
								211	4	3428	9							
08	39561	X	39561	-0-		-0-	-0-	3186	1	33021	3	Y	3044	3074	0	1	8	50
								6	4	3348	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
AEP 226-34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292872 COMPL. DATE 02/12/2022 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11158 - 18873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	45477	X	42778	-0-		-2699	-0-	3196	1	36305	3	Y	2940	2946	0			51
								43	4	3234	9							
04	43800	X	40736	-0-		-3064	-0-	3076	1	34469	3	Y	2777	2757	0			71
								136	4	3055	9							
05	44237	X	43862	-0-		-375	-0-	3358	1	37362	3	Y	2823	2823	0			71
								37	4	3105	9							
06	42480	X	41291	-0-		-1189	-0-	3165	1	34913	3	Y	2751	2742	0			80
								187	4	3026	9							
07	43183	X	42323	-0-		-860	-0-	3299	1	35773	3	Y	2783	2787	0			76
								190	4	3061	9							
08	23487	X	23487	-0-		-0-	-0-	1914	1	19843	3	Y	1560	1597	0			39
								14	4	1716	9							

PLATINUM 218-34 3H WELL #: 3H RRCID -> 292873 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11265 - 19005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	40455	X	40119	-0-		-336	-0-	2965	1	33680	3	Y	3155	3162	0			52
								3	4	3471	9							
04	39150	X	38379	-0-		-771	-0-	2873	1	32195	3	Y	3000	2978	0			74
								11	4	3300	9							
05	40956	X	40956	-0-		-0-	-0-	3106	1	34550	3	Y	2996	2997	0			73
								4	4	3296	9							
06	39150	X	37796	-0-		-1354	-0-	2862	1	31569	3	Y	2860	2851	0			82
								219	4	3146	9							
07	40145	X	38549	-0-		-1596	-0-	2969	1	32193	3	Y	2889	2893	0			78
								209	4	3178	9							
08	37438	X	37438	-0-		-0-	-0-	3019	1	31295	3	Y	2819	2849	0	1	8	47
								23	4	3101	9							

KUDU A WELL #: 1 H RRCID -> 293698 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 12648 PERF.12441 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	13950	X	7962	-0-		-5988	-0-	6644	3	1318	9	Y	1198	1192	0	55	1	61
04	13500	X	5477	-0-		-8023	-0-	4451	3	1026	9	Y	933	950	0			44
05	12059	X	8054	-0-		-4005	-0-	6614	3	1440	9	Y	1309	1275	0			78
06	11340	X	10759	-0-		-581	-0-	9703	3	1056	9	Y	960	990	0			48
*07	7967	X	6681	-0-		-1286	-0-	5346	3	1335	9	Y	1214	1202	0			60
*08	10024	X	10024	-0-		-0-	-0-	8613	3	1411	9	Y	1283	1285	0			58

EAST SHAMMO WELL #: 3H RRCID -> 293700 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12885 - 20590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	32891	X	26041	-0-		-6850	-0-	20292	3	5749	9	Y	5226	5323	0	247	1	264
04	31830	X	19123	-0-		-12707	-0-	15113	3	4010	9	Y	3645	3736	0			173
05	32891	X	32792	-0-		-99	-0-	29524	3	3268	9	Y	2971	2967	0			177
06	64162	X	64162	-0-		-0-	-0-	59024	3	5138	9	Y	4671	4614	0			234
*07	32553	X	32553	-0-		-0-	-0-	26849	3	5704	9	Y	5185	5163	0			256
*08	38544	X	38544	-0-		-0-	-0-	33880	3	4664	9	Y	4240	4306	0			190

GRIZZLY B C23-21 WELL #: 2H RRCID -> 293912 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 12500 PERF.19849 - 20814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	9517	X	8924	-0-		-593	-0-	7195	3	1729	9	Y	1572	1581	0	73	1	80
04	9210	X	6044	-0-		-3166	-0-	5458	3	586	9	Y	533	588	0			25
05	10280	X	10280	-0-		-0-	-0-	9433	3	847	9	Y	770	749	0			46
06	9090	X	1592	-0-		-7498	-0-	738	3	854	9	Y	776	783	0			39
*07	10669	X	10669	-0-		-0-	-0-	9249	3	1420	9	Y	1291	1266	0			64
*08	9634	X	9634	-0-		-0-	-0-	8686	3	948	9	Y	862	887	0			39

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
KUDU A WELL #: 2 H RRCID -> 293913 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 12773 PERF.13501 - 21162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9486	X	5243	-0-	-4243	-0-	2302	3	2941	9	Y	2674	2799	0	130	1	135
04	9180	X	3283	-0-	-5897	-0-	691	3	2592	9	Y	2356	2379	0			112
05	9486	X	9484	-0-	-2	-0-	6338	3	3146	9	Y	2860	2801	0			171
06	9180	X	4156	-0-	-5024	-0-	1598	3	2558	9	Y	2325	2379	0			117
*07	9486	X	4753	-0-	-4733	-0-	2170	3	2583	9	Y	2348	2349	0			116
*08	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	2821	3	2917	9	Y	2652	2649	0			119

BISON WELL #: 1H RRCID -> 293946 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12316 PERF.12559 - 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
03	17236	X	8263	-0-	-8973	-0-	6420	3	1843	9	Y	1675	1696	0	79	1	85
04	16680	X	9162	-0-	-7518	-0-	6655	3	2507	9	Y	2279	2256	0			108
05	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	9793	3	2686	9	Y	2442	2404	0			146
06	25291	X	25291	-0-	-0-	-0-	22741	3	2550	9	Y	2318	2348	0			116
*07	9455	X	8044	-0-	-1411	-0-	6112	3	1932	9	Y	1756	1785	0			87
*08	17208	X	17208	-0-	-0-	-0-	14313	3	2895	9	Y	2632	2601	0			118

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
03	15994	X	15994	-0-	-0-	-0-	1174	1	12982	2	Y	1671	1591	0	60	8	193
							1838	9									
04	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	518	1	10623	2	Y	1203	1209	0	26	8	161
							1323	9									
05	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	853	1	9223	2	Y	647	665	0	24	8	119
							712	9									
06	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	785	1	4571	2	Y	392	426	0	12	8	73
							431	9									
07	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	824	1	6423	2	Y	1229	1023	0	46	8	233
							1352	9									
08	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	1175	1	11723	2	Y	1892	1885	0			240
							2081	9									

KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W101DM RRCID -> 281728 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11044 - 15471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	42997	X	20856	-0-	-22141	-0-	1229	1	18817	2	Y	736	707	0			78
							810	9									
04	41610	X	11907	-0-	-29703	-0-	539	1	10892	2	Y	433	457	0			54
							476	9									
05	42997	X	15152	-0-	-27845	-0-	593	1	13890	2	Y	608	598	0			64
							669	9									
06	24390	X	17460	-0-	-6930	-0-	934	1	15902	2	Y	567	570	0			61
							624	9									
07	25203	X	14603	-0-	-10600	-0-	929	1	13280	2	Y	358	387	0			32
							394	9									
08	20863	X	14238	-0-	-6625	-0-	1047	1	12507	2	Y	622	607	0			47
							684	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 SL WELL #: W101DM RRCID -> 282445 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10446 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18788	X	18788	-0-	-0-	-0-	2405 2280	1 9	14103	2	Y	2073	2031	0			1036
04	14981	X	14981	-0-	-0-	-0-	1965 2165	1 9	10851	2	Y	1968	2003	0			1001
05	16800	X	16800	-0-	-0-	-0-	1805 2231	1 9	12764	2	Y	2028	1998	0			1031
06	19064	X	19064	-0-	-0-	-0-	2016 2143	1 9	14905	2	Y	1948	2019	0			960
07	20826	X	20826	-0-	-0-	-0-	2079 2280	1 9	16467	2	Y	2073	2413	0			620
08	16545	X	16545	-0-	-0-	-0-	1932 2234	1 9	12379	2	Y	2031	1579	0			1072

ZUMA 3 SL WELL #: W202DM RRCID -> 282480 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11024 - 15235

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	15810	X	12190	-0-	-3620	-0-	1231 2113	1 9	8846	2	N	1921	2218	1			886
04	15300	X	14455	-0-	-845	-0-	1220 2399	1 9	10836	2	N	2181	2016	1			1051
05	15810	X	10102	-0-	-5708	-0-	899 1607	1 9	7596	2	N	1461	1091	1			1421
06	13290	X	7763	-0-	-5527	-0-	586 1164	1 9	6013	2	N	1058	1463	1			1016
07	14942	X	11374	-0-	-3568	-0-	1146 2016	1 9	8212	2	N	1833	2020	1			829
08	14942	X	6981	-0-	-7961	-0-	685 1179	1 9	5117	2	N	1072	733	1			1168

ZUMA 57-T1-3X10 A WELL #: W102AP RRCID -> 282938 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10504 - 20214

03	23777	X	21950	-0-	-1827	-0-	513 4255	1 9	17182	2	Y	3868	3813	0			264
04	23010	X	20606	-0-	-2404	-0-	531 3541	1 9	16534	2	Y	3219	3195	0			288
05	23777	X	8885	-0-	-14892	-0-	857 1100	1 9	6928	2	Y	1000	1195	0			93
06	33734	X	33734	-0-	-0-	-0-	995 5773	1 9	26966	2	Y	5248	4863	0			478
07	37004	X	37004	-0-	-0-	-0-	907 4729	1 9	31368	2	Y	4299	4179	0			598
08	24834	X	24834	-0-	-0-	-0-	758 3851	1 9	20225	2	Y	3501	3716	0			383

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
03	21297	X	17059	-0-	-4238	-0-	447	1	15512	2	Y	1000	991	0			68
							1100	9									
04	20610	X	12355	-0-	-8255	-0-	281	1	11479	2	Y	541	561	0			48
							595	9									
05	21297	X	16244	-0-	-5053	-0-	859	1	14492	2	Y	812	785	0			75
							893	9									
06	18389	X	18389	-0-	-0-	-0-	1252	1	16044	2	Y	994	978	0			91
							1093	9									
07	18598	X	18598	-0-	-0-	-0-	1312	1	16417	2	Y	790	771	0			110
							869	9									
08	17050	X	13154	-0-	-3896	-0-	1174	1	11107	2	Y	794	817	0			87
							873	9									

TXL 48 WELL #: W101DM RRCID -> 284471 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11160 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	1180	1	1431	2	N	556	371	1			875
							612	9									
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	1109	1	1206	2	N	499	746	1			628
							549	9									
05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	660	1	2047	2	N	617	723	1			522
							679	9									
06	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	591	1	2168	2	N	725	729	1			518
							798	9									
07	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	665	1	1879	2	N	791	544	1			765
							870	9									
08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	505	1	1525	2	N	928	547	1			1146
							1021	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
03	34847	X	34847	-0-	-0-	-0-	2769	1	29806	2	Y	2065	2041	0			56
							2272	9									
04	33119	X	33119	-0-	-0-	-0-	2131	1	28701	2	Y	2079	2094	0			41
							2287	9									
05	33401	X	33401	-0-	-0-	-0-	2569	1	28419	2	Y	2194	2177	0			58
							2413	9									
06	30341	X	30341	-0-	-0-	-0-	2330	1	26021	2	Y	1809	1778	0			89
							1990	9									
07	37660	X	37660	-0-	-0-	-0-	2492	1	32859	2	Y	2099	2101	0			87
							2309	9									
08	25442	X	25442	-0-	-0-	-0-	2208	1	21321	2	Y	1739	1716	0			110
							1913	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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10199	X	8782	-0-		-1417	-0-	1115 1840	1 9	5827	2	Y	1673	1584	0	60	8	193
04	9870	X	7876	-0-		-1994	-0-	1085 1660	1 9	5131	2	Y	1509	1469	0	31	8	202
05	10013	X	7836	-0-		-2177	-0-	1251 1610	1 9	4975	2	Y	1464	1347	0	49	8	270
06	9270	X	5928	-0-		-3342	-0-	878 1363	1 9	3687	2	Y	1239	1242	0	35	8	232
07	12736	X	12736	-0-		-0-	-0-	1074 1647	1 9	10015	2	Y	1497	1382	0	63	8	284
08	8773	X	8210	-0-		-563	-0-	1138 1507	1 9	5565	2	Y	1370	1480	0			174

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8463	X	8054	-0-		-409	-0-	1143 1451	1 9	5460	2	Y	1319	1235	0	47	8	152
04	8190	X	5872	-0-		-2318	-0-	1021 1023	1 9	3828	2	Y	930	938	0	20	8	124
05	8463	X	7594	-0-		-869	-0-	1182 1338	1 9	5074	2	Y	1216	1077	0	39	8	224
06	7800	X	5705	-0-		-2095	-0-	824 1240	1 9	3641	2	Y	1127	1109	0	31	8	211
07	8288	X	8288	-0-		-0-	-0-	1128 1486	1 9	5674	2	Y	1351	1249	0	57	8	256
08	8060	X	6774	-0-		-1286	-0-	1146 1223	1 9	4405	2	Y	1112	1227	0			141

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33480	X	25870	-0-		-7610	-0-	30 4140	1 9	21700	2	Y	3764	3527	0			654
04	32400	X	22712	-0-		-9688	-0-	26 3582	1 9	19104	2	Y	3256	3410	0			500
05	33480	X	25777	-0-		-7703	-0-	30 4173	1 9	21574	2	Y	3794	3771	0			523
06	28860	X	15773	-0-		-13087	-0-	21 2355	1 9	13397	2	Y	2141	1898	0			766
07	25885	X	22738	-0-		-3147	-0-	31 2334	1 9	20373	2	Y	2122	2134	0			754
08	25885	X	16227	-0-		-9658	-0-	14 1306	1 9	14907	2	Y	1187	1416	0			525

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17071	X	17071	-0-		-0-	-0-	1230 2801	1 9	13040	2	Y	2546	2563	0			442
04	15452	X	15452	-0-		-0-	-0-	1208 2250	1 9	11994	2	Y	2045	2173	0			314
05	13082	X	9239	-0-		-3843	-0-	1031 1521	1 9	6687	2	Y	1383	1506	0			191
06	12660	X	8167	-0-		-4493	-0-	777 1276	1 9	6114	2	Y	1160	936	0			415
07	13082	X	2768	-0-		-10314	-0-	998 1247	1 9	523	2	Y	1134	1146	0			403
08	15531	X	970	-0-		-14561	-0-	269 490	1 9	211	2	Y	445	651	0			197

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10213	X	10213	-0-		-0-	-0-	1200	1	7599	2	Y	1285	1424	0			223
								1414	9									
04	9750	X	8949	-0-		-801	-0-	1219	1	6555	2	Y	1068	1127	0			164
								1175	9									
05	10261	X	8260	-0-		-2001	-0-	1089	1	5903	2	Y	1153	1158	0			159
								1268	9									
06	9930	X	3876	-0-		-6054	-0-	283	1	3092	2	Y	455	451	0			163
								501	9									
07	10261	X	4683	-0-		-5578	-0-	995	1	2912	2	Y	705	617	0			251
								776	9									
08	8339	X	388	-0-		-7951	-0-	149	1	45	2	Y	176	349	0			78
								194	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	1234	-0-		-5307	-0-	803	1	431	9	Y	392	376	0	15	8	29
04	6330	X	4182	-0-		-2148	-0-	823	1	2506	2	Y	775	714	0	15	8	75
								853	9									
05	6541	X	5420	-0-		-1121	-0-	881	1	3537	2	Y	911	847	0	29	8	110
								1002	9									
06	6330	X	4063	-0-		-2267	-0-	1177	1	2019	2	Y	788	806	0	18	8	74
								867	9									
07	5403	X	5403	-0-		-0-	-0-	1151	1	2780	2	Y	1338	1218	0	51	8	143
								1472	9									
08	5425	X	2865	-0-		-2560	-0-	1151	1	658	2	Y	960	988	0			115
								1056	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15686	X	7409	-0-		-8277	-0-	770	1	4923	2	Y	1560	1473	0	59	8	116
								1716	9									
04	15150	X	9655	-0-		-5495	-0-	915	1	6888	2	Y	1684	1604	0	33	8	163
								1852	9									
05	13671	X	6427	-0-		-7244	-0-	881	1	4444	2	Y	1002	1010	0	34	8	121
								1102	9									
06	13230	X	8124	-0-		-5106	-0-	995	1	5823	2	Y	1187	1171	0	26	8	111
								1306	9									
07	11008	X	11008	-0-		-0-	-0-	1038	1	7891	2	Y	1890	1727	0	72	8	202
								2079	9									
08	10255	X	10255	-0-		-0-	-0-	1102	1	7122	2	Y	1846	1827	0			221
								2031	9									

ZUMA 57-T1-3X10 B 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31775	X	26910	-0-		-4865	-0-	301	1	22056	2	Y	4139	4032	0			282
								4553	9									
04	30750	X	23517	-0-		-7233	-0-	280	1	18804	2	Y	4030	3952	0			360
								4433	9									
05	28830	X	26248	-0-		-2582	-0-	968	1	20773	2	Y	4097	4078	0			379
								4507	9									
06	25110	X	22316	-0-		-2794	-0-	1025	1	16926	2	Y	3968	3985	0			362
								4365	9									
07	25947	X	20517	-0-		-5430	-0-	766	1	16840	2	Y	2646	2640	0			368
								2911	9									
08	26908	X	13383	-0-		-13525	-0-	868	1	10576	2	Y	1763	1938	0			193
								1939	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 57-T1-3X10 D 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
03	29636	X	29299	-0-		-337	-0-	427	1	24556	2	Y	3924	3879	0			268
								4316	9									
04	29568	X	29568	-0-		-0-	-0-	478	1	24756	2	Y	3940	3856	0			352
								4334	9									
05	31415	X	31415	-0-		-0-	-0-	1297	1	26260	2	Y	3507	3534	0			325
								3858	9									
06	28410	X	26722	-0-		-1688	-0-	1209	1	22141	2	Y	3065	3111	0			279
								3372	9									
07	33588	X	33588	-0-		-0-	-0-	1216	1	28260	2	Y	3738	3497	0			520
								4112	9									
08	31403	X	21531	-0-		-9872	-0-	1066	1	17363	2	Y	2820	3031	0			309
								3102	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
03	19592	X	17895	-0-		-1697	-0-	722	1	14013	2	Y	2873	2735	0	109	8	214
								3160	9									
04	18960	X	17050	-0-		-1910	-0-	785	1	13757	2	Y	2280	2227	0	46	8	221
								2508	9									
05	19592	X	17215	-0-		-2377	-0-	941	1	13973	2	Y	2092	1994	0	67	8	252
								2301	9									
06	17580	X	17568	-0-		-12	-0-	1076	1	13794	2	Y	2453	2420	0	55	8	230
								2698	9									
07	17887	X	16069	-0-		-1818	-0-	863	1	12360	2	Y	2587	2439	0	102	8	276
								2846	9									
08	17887	X	13953	-0-		-3934	-0-	846	1	10703	2	Y	2185	2199	0			262
								2404	9									

ZUMA 57-T1-3X10 C 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
03	42215	X	42215	-0-		-0-	-0-	28	1	36981	2	Y	4733	4647	0			323
								5206	9									
04	44938	X	44938	-0-		-0-	-0-	27	1	38208	2	Y	6094	5872	0			545
								6703	9									
05	50439	X	50439	-0-		-0-	-0-	30	1	42978	2	Y	6755	6674	0			626
								7431	9									
06	44736	X	44736	-0-		-0-	-0-	27	1	38299	2	Y	5827	5922	0			531
								6410	9									
07	40383	X	40383	-0-		-0-	-0-	29	1	34312	2	Y	5493	5260	0			764
								6042	9									
08	47337	X	27708	-0-		-19629	-0-	27	1	22867	2	Y	4376	4661	0			479
								4814	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
03	12617	X	12080	-0-		-537	-0-	971	1	8102	2	Y	2734	2594	0	104	8	204
								3007	9									
04	12210	X	11701	-0-		-509	-0-	1043	1	8062	2	Y	2360	2288	0	47	8	229
								2596	9									
05	11966	X	11847	-0-		-119	-0-	1265	1	8220	2	Y	2147	2048	0	69	8	259
								2362	9									
06	11700	X	11106	-0-		-594	-0-	1041	1	7804	2	Y	2055	2075	0	47	8	192
								2261	9									
07	12090	X	9305	-0-		-2785	-0-	1003	1	5714	2	Y	2353	2202	0	92	8	251
								2588	9									
08	12419	X	12419	-0-		-0-	-0-	1356	1	8700	2	Y	2148	2142	0			257
								2363	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

TXL 37/48 C WELL #: W101BO RRCID -> 292102 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10734 - 21028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	47210	X	47210	-0-		-0-	-0-	1013 7940	1 9	38257	2	Y	7218	7187	0			227
04	38520	X	36542	-0-		-1978	-0-	871 6183	1 9	29488	2	Y	5621	5605	0			243
05	43723	X	43723	-0-		-0-	-0-	1038 7075	1 9	35610	2	Y	6432	6449	0			226
06	40190	X	40190	-0-		-0-	-0-	972 6353	1 9	32865	2	Y	5775	5858	0			143
07	39804	X	38533	-0-		-1271	-0-	945 6226	1 9	31362	2	Y	5660	5607	0			196
08	39427	X	39427	-0-		-0-	-0-	975 6402	1 9	32050	2	Y	5820	5836	0			180

TXL 37/48 A WELL #: W101AP RRCID -> 292154 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 10769 PERF.10925 - 21056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	69995	X	69995	-0-		-0-	-0-	1013 8346	1 9	60636	2	Y	7587	7542	0			238
04	49003	X	49003	-0-		-0-	-0-	867 9007	1 9	39129	2	Y	8188	8072	0			354
05	54493	X	54493	-0-		-0-	-0-	1036 9808	1 9	43649	2	Y	8916	8957	0			313
06	52250	X	52250	-0-		-0-	-0-	962 9039	1 9	42249	2	Y	8217	8327	0			203
07	50575	X	50575	-0-		-0-	-0-	943 9006	1 9	40626	2	Y	8187	8106	0			284
08	50237	X	50237	-0-		-0-	-0-	966 8471	1 9	40800	2	Y	7701	7747	0			238

TXL 37/48 B WELL #: W102BO RRCID -> 292158 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10985 - 21259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	33092	X	33092	-0-		-0-	-0-	868 5543	1 9	26681	2	Y	5039	5021	0			158
04	28800	X	27455	-0-		-1345	-0-	818 4415	1 9	22222	2	Y	4014	3998	0			174
05	31351	X	31351	-0-		-0-	-0-	1037 5041	1 9	25273	2	Y	4583	4596	0			161
06	29135	X	29135	-0-		-0-	-0-	927 4555	1 9	23653	2	Y	4141	4200	0			102
07	29760	X	28327	-0-		-1433	-0-	927 4737	1 9	22663	2	Y	4306	4259	0			149
08	30845	X	25386	-0-		-5459	-0-	961 4502	1 9	19923	2	Y	4093	4115	0			127

TXL 37/48 D WELL #: W102AP RRCID -> 292329 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10975 - 21192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	24654	X	24654	-0-		-0-	-0-	1015 4200	1 9	19439	2	Y	3818	3772	0			120
04	20090	X	20090	-0-		-0-	-0-	882 3524	1 9	15684	2	Y	3204	3185	0			139
05	22610	X	22610	-0-		-0-	-0-	1042 3935	1 9	17633	2	Y	3577	3590	0			126
06	20995	X	20995	-0-		-0-	-0-	990 3694	1 9	16311	2	Y	3358	3401	0			83
07	22537	X	22537	-0-		-0-	-0-	979 4870	1 9	16688	2	Y	4427	4356	0			154
08	20757	X	20757	-0-		-0-	-0-	982 3636	1 9	16139	2	Y	3305	3357	0			102

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W101BO RRCID -> 293449 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10336 - 20811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	50788	X	50788	-0-		-0-	-0-	1049	1	42418	2	Y	6655	6611	0			188
								7321	9									
04	48450	X	45317	-0-		-3133	-0-	1015	1	38032	2	Y	5700	5678	0			210
								6270	9									
05	50065	X	41427	-0-		-8638	-0-	952	1	34300	2	Y	5614	5681	0			143
								6175	9									
06	48450	X	33536	-0-		-14914	-0-	713	1	28174	2	Y	4226	4263	0			106
								4649	9									
07	50065	X	47631	-0-		-2434	-0-	1000	1	39876	2	Y	6141	6084	0			163
								6755	9									
08	47129	X	47129	-0-		-0-	-0-	1044	1	39331	2	Y	6140	6126	0			177
								6754	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W102BO RRCID -> 293451 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10307 - 20520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	53289	X	41513	-0-		-11776	-0-	844	1	33088	2	Y	6892	6861	0			194
								7581	9									
04	43080	X	32069	-0-		-11011	-0-	749	1	25216	2	Y	5549	5539	0			204
								6104	9									
05	47399	X	38270	-0-		-9129	-0-	963	1	30484	2	Y	6203	6249	0			158
								6823	9									
06	45870	X	30351	-0-		-15519	-0-	663	1	24905	2	Y	4348	4397	0			109
								4783	9									
07	47399	X	43079	-0-		-4320	-0-	894	1	34883	2	Y	6638	6570	0			177
								7302	9									
08	41509	X	35403	-0-		-6106	-0-	874	1	28214	2	Y	5741	5752	0			166
								6315	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W102AP RRCID -> 293454 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10398 PERF.10340 - 20638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	42532	X	41062	-0-		-1470	-0-	966	1	32945	2	Y	6501	6457	0			183
								7151	9									
04	39270	X	34503	-0-		-4767	-0-	933	1	27513	2	Y	5506	5487	0			202
								6057	9									
05	40790	X	40790	-0-		-0-	-0-	971	1	33948	2	Y	5337	5403	0			136
								5871	9									
06	39750	X	29119	-0-		-10631	-0-	717	1	24172	2	Y	3845	3885	0			96
								4230	9									
07	41305	X	41305	-0-		-0-	-0-	978	1	33504	2	Y	6203	6134	0			165
								6823	9									
08	41075	X	40472	-0-		-603	-0-	991	1	32284	2	Y	6543	6519	0			189
								7197	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W101AP RRCID -> 293509 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10628 PERF.10570 - 15538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	37603	X	24866	-0-		-12737	-0-	1066	1	20524	2	Y	2978	2953	0			84
								3276	9									
04	32010	X	25609	-0-		-6401	-0-	959	1	21590	2	Y	2782	2764	0			102
								3060	9									
05	34436	X	34436	-0-		-0-	-0-	691	1	30910	2	Y	2577	2613	0			66
								2835	9									
06	28380	X	14302	-0-		-14078	-0-	581	1	11348	2	Y	2157	2169	0			54
								2373	9									
07	26474	X	20923	-0-		-5551	-0-	746	1	17451	2	Y	2478	2466	0			66
								2726	9									
08	34441	X	23685	-0-		-10756	-0-	991	1	20296	2	Y	2180	2183	0			63
								2398	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W202AP RRCID -> 293904 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12429 - 17433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52917	X	47036	-0-	-5881	-0-	2092	1	41010	2	Y	3576	3579	0			455
							3934	9									
04	51210	X	44604	-0-	-6606	-0-	2005	1	38763	2	Y	3487	3567	0			375
							3836	9									
05	52917	X	45519	-0-	-7398	-0-	1958	1	39264	2	Y	3906	3828	0			453
							4297	9									
06	48450	X	43047	-0-	-5403	-0-	1821	1	37445	2	Y	3437	3522	0			368
							3781	9									
07	47027	X	44280	-0-	-2747	-0-	1649	1	38912	2	Y	3381	3297	0			452
							3719	9									
08	43772	X	42888	-0-	-884	-0-	1389	1	37826	2	Y	3339	3368	0			423
							3673	9									

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W202BO RRCID -> 294001 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12440 - 17433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50933	X	12	-0-	-50921	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
04	49290	X	18	-0-	-49272	-0-	18	1			Y	-0-					-0-
05	50933	X	-0-	-0-	-50933	-0-					Y	-0-					-0-
06	27630	X	885	-0-	-26745	-0-	177	1	646	2	Y	56	50	0			6
							62	9									
07	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	1633	1	13948	2	Y	1213	1057	0			162
							1334	9									
08	24064	X	24064	-0-	-0-	-0-	1376	1	20820	2	Y	1698	1645	0			215
							1868	9									

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W201AP RRCID -> 294007 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12212 - 17188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23227	X	23227	-0-	-0-	-0-	2072	1	18196	2	Y	2690	2656	0			342
							2959	9									
04	26876	X	26876	-0-	-0-	-0-	2131	1	21537	2	Y	2916	2944	0			314
							3208	9									
05	27049	X	27049	-0-	-0-	-0-	2172	1	21442	2	Y	3123	3075	0			362
							3435	9									
06	24331	X	24331	-0-	-0-	-0-	1908	1	19153	2	Y	2973	3017	0			318
							3270	9									
07	22568	X	21886	-0-	-682	-0-	1637	1	17154	2	Y	2814	2756	0			376
							3095	9									
08	24862	X	21310	-0-	-3552	-0-	1381	1	17230	2	Y	2454	2519	0			311
							2699	9									

TXL 37/48 F WELL #: W101CN RRCID -> 294171 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10694 - 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
03	56022	X	56022	-0-	-0-	-0-	1012	1	44481	2	Y	9572	9649	0			301
							10529	9									
04	48400	X	48400	-0-	-0-	-0-	864	1	38072	2	Y	8604	8533	0			372
							9464	9									
05	46138	X	46138	-0-	-0-	-0-	989	1	34323	2	Y	9842	9868	0			346
							10826	9									
06	41562	X	41562	-0-	-0-	-0-	976	1	30894	2	Y	8811	8939	0			218
							9692	9									
07	40703	X	39584	-0-	-1119	-0-	982	1	31101	2	Y	6819	6800	0			237
							7501	9									
08	40311	X	40311	-0-	-0-	-0-	1000	1	32246	2	Y	6423	6461	0			199
							7065	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 37/48 E WELL #: W102CN RRCID -> 294179 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10629 - 20963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38626	X	13477	-0-	-25149	-0-	85	1	8950	2	Y	4038	4073	0			127
							4442	9									
04	37380	X	15555	-0-	-21825	-0-	22	1	9604	2	Y	5390	5284	0			233
							5929	9									
05	37944	X	29347	-0-	-8597	-0-	29	1	22177	2	Y	6492	6497	0			228
							7141	9									
06	26130	X	26057	-0-	-73	-0-	26	1	22058	2	Y	3612	3751	0			89
							3973	9									
07	38482	X	38482	-0-	-0-	-0-	31	1	31090	2	Y	6692	6549	0			232
							7361	9									
08	41894	X	41894	-0-	-0-	-0-	31	1	33163	2	Y	7909	7896	0			245
							8700	9									

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W101DM RRCID -> 295166 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12254 PERF.12203 - 17187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36573	X	36573	-0-	-0-	-0-	30	1	32304	2	Y	3854	3849	0			490
							4239	9									
04	34260	X	29815	-0-	-4445	-0-	30	1	25946	2	Y	3490	3605	0			375
							3839	9									
05	35402	X	31939	-0-	-3463	-0-	31	1	28142	2	Y	3424	3402	0			397
							3766	9									
06	34260	X	33496	-0-	-764	-0-	30	1	29869	2	Y	3270	3317	0			350
							3597	9									
07	35402	X	33121	-0-	-2281	-0-	31	1	29726	2	Y	3058	2999	0			409
							3364	9									
08	34658	X	30143	-0-	-4515	-0-	27	1	26867	2	Y	2954	2989	0			374
							3249	9									

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W201DM RRCID -> 295206 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12463 - 17426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43741	X	41760	-0-	-1981	-0-	2303	1	36068	2	Y	3081	3022	0			392
							3389	9									
04	42330	X	40453	-0-	-1877	-0-	1970	1	35201	2	Y	2984	3055	0			321
							3282	9									
05	43741	X	39099	-0-	-4642	-0-	1851	1	34098	2	Y	2864	2853	0			332
							3150	9									
06	40410	X	36484	-0-	-3926	-0-	1681	1	32088	2	Y	2468	2536	0			264
							2715	9									
07	41788	X	36833	-0-	-4955	-0-	1650	1	32500	2	Y	2439	2377	0			326
							2683	9									
08	37727	X	34032	-0-	-3695	-0-	1377	1	30359	2	Y	2087	2149	0			264
							2296	9									

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W101CN RRCID -> 295292 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12439 - 17383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33683	X	33683	-0-	-0-	-0-	1946	1	28079	2	Y	3325	3519	0			423
							3658	9									
04	32984	X	32984	-0-	-0-	-0-	1891	1	27470	2	Y	3294	3363	0			354
							3623	9									
05	33108	X	32220	-0-	-888	-0-	1844	1	27079	2	Y	2997	3004	0			347
							3297	9									
06	32040	X	30320	-0-	-1720	-0-	1715	1	25331	2	Y	2976	3005	0			318
							3274	9									
07	33108	X	29411	-0-	-3697	-0-	1666	1	24494	2	Y	2955	2878	0			395
							3251	9									
08	34069	X	28106	-0-	-5963	-0-	1385	1	23652	2	Y	2790	2832	0			353
							3069	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W101CN RRCID -> 295495 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9978 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30979	X	30979	-0-	-0-	-0-	1048 5588	1 9	24343	2	Y	5080	5103	0			117
04	26998	X	26998	-0-	-0-	-0-	1039 5110	1 9	20849	2	Y	4645	4625	0			137
05	25324	X	25324	-0-	-0-	-0-	811 4531	1 9	19982	2	Y	4119	4077	0			179
06	24390	X	17333	-0-	-7057	-0-	644 3627	1 9	13062	2	Y	3297	3364	0			112
07	25203	X	11580	-0-	-13623	-0-	314 2011	1 9	9255	2	Y	1828	1871	0			69
08	27176	X	27176	-0-	-0-	-0-	669 4887	1 9	21620	2	Y	4443	4300	0			212

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W102CN RRCID -> 295527 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 10140 PERF.10087 - 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
03	32608	X	32608	-0-	-0-	-0-	1078 4974	1 9	26556	2	Y	4522	4550	0			104
04	31724	X	31724	-0-	-0-	-0-	1046 4628	1 9	26050	2	Y	4207	4187	0			124
05	29977	X	26119	-0-	-3858	-0-	745 3665	1 9	21709	2	Y	3332	3311	0			145
06	30540	X	22474	-0-	-8066	-0-	684 3152	1 9	18638	2	Y	2865	2913	0			97
07	31558	X	12129	-0-	-19429	-0-	277 1668	1 9	10184	2	Y	1516	1556	0			57
08	34310	X	34310	-0-	-0-	-0-	755 4516	1 9	29039	2	Y	4105	3966	0			196

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W102DM RRCID -> 295528 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10360 - 15379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32038	X	32038	-0-	-0-	-0-	1048 2978	1 9	28012	2	Y	2707	2724	0			62
04	31247	X	31247	-0-	-0-	-0-	1035 2983	1 9	27229	2	Y	2712	2694	0			80
05	30442	X	25815	-0-	-4627	-0-	817 2158	1 9	22840	2	Y	1962	1957	0			85
06	30120	X	24539	-0-	-5581	-0-	597 2060	1 9	21882	2	Y	1873	1895	0			63
07	31124	X	8293	-0-	-22831	-0-	236 760	1 9	7297	2	Y	691	728	0			26
08	29264	X	7626	-0-	-21638	-0-	259 690	1 9	6677	2	Y	627	623	0			30

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W101CN RRCID -> 295547 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10791 - 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
03	65856	X	65856	-0-	-0-	-0-	927 9957	1 9	54972	2	Y	9052	8974	0			255
04	67560	X	58939	-0-	-8621	-0-	926 8558	1 9	49455	2	Y	7780	7749	0			286
05	69812	X	50242	-0-	-19570	-0-	952 7778	1 9	41512	2	Y	7071	7176	0			181
06	67560	X	46668	-0-	-20892	-0-	739 6081	1 9	39848	2	Y	5528	5571	0			138
07	65844	X	58413	-0-	-7431	-0-	961 8344	1 9	49108	2	Y	7585	7521	0			202
08	65844	X	55539	-0-	-10305	-0-	1037 8823	1 9	45679	2	Y	8021	7991	0			232

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W101DM RRCID -> 295548 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10642 - 20748

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
03	66309	X	41671	-0-		-24638	-0-		676	1	33960	2	Y	6395	6374	0			180
									7035	9									
04	64170	X	43028	-0-		-21142	-0-		585	1	35792	2	Y	6046	6004	0			222
									6651	9									
05	58404	X	38975	-0-		-19429	-0-		809	1	31320	2	Y	6224	6287	0			159
									6846	9									
06	56520	X	33152	-0-		-23368	-0-		558	1	27295	2	Y	4817	4856	0			120
									5299	9									
07	58404	X	31292	-0-		-27112	-0-		551	1	25065	2	Y	5160	5143	0			137
									5676	9									
08	44454	X	21501	-0-		-22953	-0-		497	1	16138	2	Y	4424	4433	0			128
									4866	9									

STATE CD 10/15 WELL #: W102DM RRCID -> 295551 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10344 - 20618

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
03	150023	X	150023	-0-		-0-	-0-		1095	1	137566	2	Y	10329	10291	0	72	8	825
									11362	9									
04	135017	X	135017	-0-		-0-	-0-		569	1	123064	2	Y	10349	10224	0	124	8	826
									11384	9									
05	125395	X	103909	-0-		-21486	-0-		1185	1	93480	2	Y	8404	8990	0	65	8	175
									9244	9									
06	121350	X	3511	-0-		-117839	-0-		806	1	2610	2	Y	86	153	0	14	8	94
									95	9									
07	125395	X	15806	-0-		-109589	-0-		1419	1	11657	2	Y	2482	2456	0	27	1	65
									2730	9					28	8			
08	126325	X	29896	-0-		-96429	-0-		1055	1	25755	2	Y	2805	2814	0	4	8	52
									3086	9									

STATE TRIVETTE 7/18 WELL #: W201AH RRCID -> 295555 COMPL. DATE 02/08/2024 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11174 - 18194

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
03	200916	X	200916	-0-		-0-	-0-		31	1	197795	2	Y	2809	2896	0	46	8	421
									3090	9									
04	178437	X	178437	-0-		-0-	-0-		30	1	175414	2	Y	2721	2484	0	80	8	578
									2993	9									
05	164085	X	164085	-0-		-0-	-0-		31	1	161476	2	Y	2344	2341	0	48	8	533
									2578	9									
06	156840	X	143517	-0-		-13323	-0-		30	1	141604	2	Y	1712	1778	0	34	8	433
									1883	9									
07	162068	X	119453	-0-		-42615	-0-		29	1	118379	2	Y	950	486	0	30	8	867
									1045	9									
08	171864	X	123912	-0-		-47952	-0-		31	1	122440	2	Y	1310	1705	0	9	8	463
									1441	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W102CN RRCID -> 295637 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10626 - 20559

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
03	56668	X	47099	-0-		-9569	-0-		841	1	38057	2	Y	7455	7395	0			210
									8201	9									
04	54840	X	49201	-0-		-5639	-0-		802	1	40394	2	Y	7277	7219	0			268
									8005	9									
05	47461	X	36977	-0-		-10484	-0-		918	1	29510	2	Y	5954	6070	0			152
									6549	9									
06	45570	X	29740	-0-		-15830	-0-		712	1	24217	2	Y	4374	4417	0			109
									4811	9									
07	50840	X	44551	-0-		-6289	-0-		970	1	35724	2	Y	7143	7062	0			190
									7857	9									
08	50840	X	45474	-0-		-5366	-0-		1006	1	36413	2	Y	7323	7301	0			212
									8055	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STATE CORDELL 42/4 WELL #: W201AP RRCID -> 295653 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11172 - 21369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	199613	X	199613	-0-		-0-	-0-	31	1	192877	2	Y	6095	6120	0			67
								6705	9									
04	217209	X	217209	-0-		-0-	-0-	30	1	210535	2	Y	6040	6024	0			83
								6644	9									
05	206936	X	206936	-0-		-0-	-0-	30	1	200919	2	Y	5443	5401	0			125
								5987	9									
06	177079	X	177079	-0-		-0-	-0-	28	1	171473	2	Y	5071	5099	0			97
								5578	9									
07	177968	X	177968	-0-		-0-	-0-	30	1	171802	2	Y	5578	5568	0			107
								6136	9									
08	193595	X	153317	-0-		-40278	-0-	28	1	147822	2	Y	4970	4941	0			136
								5467	9									

FOWLER 193/194 A WELL #: W101DM RRCID -> 295679 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 11442 PERF.11719 - 21615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	29535	X	29535	-0-		-0-	-0-	1236	1	20837	2	Y	6784	6621	0	256	8	211
								7462	9									
04	25256	X	25256	-0-		-0-	-0-	1211	1	18345	2	Y	5182	4992	0	121	8	280
								5700	9									
05	26877	X	26258	-0-		-619	-0-	1409	1	18616	2	Y	5666	5350	0	170	8	426
								6233	9									
06	27523	X	27523	-0-		-0-	-0-	1367	1	19730	2	Y	5842	5748	0	163	8	357
								6426	9									
07	29118	X	29118	-0-		-0-	-0-	1377	1	20261	2	Y	6800	6429	0	160	8	568
								7480	9									
08	26319	X	23674	-0-		-2645	-0-	1409	1	14359	2	Y	7187	7265	0	160	8	330
								7906	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W102DM RRCID -> 295697 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10478 - 20458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	59055	X	36384	-0-		-22671	-0-	718	1	27999	2	Y	6970	6932	0			197
								7667	9									
04	57060	X	41429	-0-		-15631	-0-	768	1	32794	2	Y	7152	7086	0			263
								7867	9									
05	58962	X	44726	-0-		-14236	-0-	954	1	35043	2	Y	7935	7995	0			203
								8729	9									
06	57060	X	26991	-0-		-30069	-0-	691	1	20936	2	Y	4876	4957	0			122
								5364	9									
07	44764	X	43012	-0-		-1752	-0-	898	1	33095	2	Y	8199	8103	0			218
								9019	9									
08	44733	X	39991	-0-		-4742	-0-	870	1	30138	2	Y	8166	8148	0			236
								8983	9									

STATE CORDELL 42/4 WELL #: W102AP RRCID -> 295725 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10816 - 21024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	87662	X	87662	-0-		-0-	-0-	366	1	79566	2	Y	7027	7063	0			77
								7730	9									
04	85737	X	85737	-0-		-0-	-0-	1086	1	77504	2	Y	6497	6485	0			89
								7147	9									
05	85963	X	76659	-0-		-9304	-0-	314	1	69205	2	Y	6491	6431	0			149
								7140	9									
06	84600	X	61161	-0-		-23439	-0-	272	1	54158	2	Y	6119	6151	0			117
								6731	9									
07	87420	X	71975	-0-		-15445	-0-	266	1	65947	2	Y	5238	5255	0			100
								5762	9									
08	82460	X	81979	-0-		-481	-0-	325	1	74471	2	Y	6530	6451	0			179
								7183	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STATE CORDELL 42/4 WELL #: W101BO RRCID -> 295741 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10949 - 20638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38351	X	38351	-0-	-0-	-0-	426	1	30823	2	Y	6456	6492	0			71
							7102	9									
04	32850	X	31147	-0-	-1703	-0-	1160	1	24333	2	Y	5140	5140	0			71
							5654	9									
05	33945	X	20521	-0-	-13424	-0-	340	1	16306	2	Y	3523	3513	0			81
							3875	9									
06	32850	X	18273	-0-	-14577	-0-	361	1	13202	2	Y	4282	4281	0			82
							4710	9									
07	33945	X	7719	-0-	-26226	-0-	422	1	4808	2	Y	2263	2302	0			43
							2489	9									
08	64330	X	64330	-0-	-0-	-0-	202	1	58559	2	Y	5063	4967	0			139
							5569	9									

STATE CORDELL 42/4 WELL #: W102BO RRCID -> 295742 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10843 - 21216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87699	X	87699	-0-	-0-	-0-	416	1	80397	2	Y	6260	6293	0			69
							6886	9									
04	80911	X	80911	-0-	-0-	-0-	1114	1	73046	2	Y	6137	6122	0			84
							6751	9									
05	74940	X	74940	-0-	-0-	-0-	319	1	67971	2	Y	6045	5990	0			139
							6650	9									
06	56749	X	56749	-0-	-0-	-0-	334	1	50453	2	Y	5420	5455	0			104
							5962	9									
07	60630	X	60630	-0-	-0-	-0-	352	1	55229	2	Y	4590	4606	0			88
							5049	9									
08	91889	X	91889	-0-	-0-	-0-	347	1	84194	2	Y	6680	6585	0			183
							7348	9									

STATE CD 10/15 WELL #: W201CN RRCID -> 297129 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10595 - 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
03	182696	X	182696	-0-	-0-	-0-	30	1	174283	2	Y	7621	7655	0	54	8	609
							8383	9									
04	140388	X	140388	-0-	-0-	-0-	25	1	135255	2	Y	4644	4824	0	59	8	370
							5108	9									
05	124003	X	124003	-0-	-0-	-0-	26	1	119279	2	Y	4271	4519	0	33	8	89
							4698	9									
06	90930	X	11	-0-	-90919	-0-	3	1	8	9	Y	7	78	0	7	8	11
07	93961	X	12291	-0-	-81670	-0-	876	1	10206	2	Y	1099	1057	0	12	1	29
							1209	9					12	8			
08	175367	X	22888	-0-	-152479	-0-	997	1	20579	2	Y	1193	1198	0	2	8	22
							1312	9									

STATE CD 10/15 WELL #: W101CN RRCID -> 297162 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10183 - 20284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	122450	X	105373	-0-	-17077	-0-	29	1	94228	2	Y	10105	9768	0	69	8	807
							11116	9									
04	118500	X	116088	-0-	-2412	-0-	500	1	102613	2	Y	11795	11521	0	140	8	941
							12975	9									
05	106361	X	73655	-0-	-32706	-0-	1211	1	63596	2	Y	8044	8754	0	64	8	167
							8848	9									
06	102930	X	2827	-0-	-100103	-0-	103	1	2604	2	Y	109	147	0	14	8	115
							120	9									
07	119970	X	44643	-0-	-75327	-0-	182	1	37715	2	Y	6133	5955	0	65	1	160
							6746	9					68	8			
08	112468	X	10312	-0-	-102156	-0-	375	1	8512	2	Y	1295	1429	0	2	8	24
							1425	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STATE CD 10/15 WELL #: W201DM RRCID -> 297274 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10612 - 20919

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
03	184287	X	184287	-0-	-0-	-0-		30	1	176071	2	Y	7442	7496	0	53	8	595
								8186	9									
04	201970	X	201970	-0-	-0-	-0-		30	1	194912	2	Y	6389	6396	0	78	8	510
								7028	9									
05	162398	X	162398	-0-	-0-	-0-		26	1	156782	2	Y	5082	5446	0	40	8	106
								5590	9									
06	155490	X	14412	-0-	-141078	-0-		4	1	14270	2	Y	125	93	0	9	8	129
								138	9									
07	160673	X	9352	-0-	-151321	-0-		836	1	7764	2	Y	684	777	0	9	1	18
								752	9					9	8			
08	198090	X	46612	-0-	-151478	-0-		1007	1	43381	2	Y	2022	1999	0	3	8	38
								2224	9									

STATE TRIVETTE 7/18 WELL #: W102AH RRCID -> 297382 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10591 - 17994

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
03	162688	X	158653	-0-	-4035	-0-		31	1	154952	2	Y	3336	3594	0	56	8	500
								3670	9									
04	160590	X	130345	-0-	-30245	-0-		28	1	127830	2	Y	2261	2210	0	71	8	480
								2487	9									
05	179893	X	141703	-0-	-38190	-0-		31	1	138942	2	Y	2482	2350	0	48	8	564
								2730	9									
06	174090	X	118193	-0-	-55897	-0-		28	1	116282	2	Y	1712	1809	0	34	8	433
								1883	9									
07	179893	X	38056	-0-	-141837	-0-		9	1	37501	2	Y	496	448	0	28	8	453
								546	9									
08	158658	X	94489	-0-	-64169	-0-		995	1	92022	2	Y	1338	1312	0	7	8	472
								1472	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W101BO RRCID -> 297672 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10193 - 15074

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
03	132649	X	46338	-0-	-86311	-0-		815	1	37596	2	Y	7206	7295	0			166
								7927	9									
04	128370	X	41556	-0-	-86814	-0-		922	1	33422	2	Y	6556	6529	0			193
								7212	9									
05	57815	X	37205	-0-	-20610	-0-		800	1	29581	2	Y	6204	6128	0			269
								6824	9									
06	55950	X	27436	-0-	-28514	-0-		595	1	22174	2	Y	4243	4368	0			144
								4667	9									
07	51708	X	23058	-0-	-28650	-0-		533	1	17546	2	Y	4526	4500	0			170
								4979	9									
08	46345	X	27037	-0-	-19308	-0-		877	1	19605	2	Y	5959	5845	0			284
								6555	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W102AP RRCID -> 297681 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 10205 PERF.10304 - 15392

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
03	52342	X	52342	-0-	-0-	-0-		780	1	42038	2	Y	8658	8757	0			200
								9524	9									
04	64200	X	47457	-0-	-16743	-0-		856	1	38404	2	Y	7452	7433	0			219
								8197	9									
05	66340	X	43885	-0-	-22455	-0-		727	1	36035	2	Y	6475	6413	0			281
								7123	9									
06	64200	X	23512	-0-	-40688	-0-		476	1	19245	2	Y	3446	3610	0			117
								3791	9									
07	58900	X	19413	-0-	-39487	-0-		382	1	16039	2	Y	2720	2735	0			102
								2992	9									
08	44051	X	32258	-0-	-11793	-0-		725	1	26727	2	Y	4369	4263	0			208
								4806	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W101AP RRCID -> 297684 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10491 - 15399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41632	X	41632	-0-	-0-	-0-	758	1	32475	2	Y	7635	7718	0			176
							8399	9									
04	58800	X	39013	-0-	-19787	-0-	879	1	30202	2	Y	7211	7175	0			212
							7932	9									
05	52948	X	32623	-0-	-20325	-0-	737	1	25340	2	Y	5951	5905	0			258
							6546	9									
06	50460	X	19111	-0-	-31349	-0-	453	1	14666	2	Y	3629	3764	0			123
							3992	9									
07	47275	X	18884	-0-	-28391	-0-	371	1	14773	2	Y	3400	3395	0			128
							3740	9									
08	36642	X	26453	-0-	-10189	-0-	626	1	20501	2	Y	4842	4739	0			231
							5326	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W102BO RRCID -> 297790 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 10189 PERF.10043 - 15160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50756	X	50756	-0-	-0-	-0-	802	1	41763	2	Y	7446	7524	0			172
							8191	9									
04	74370	X	46382	-0-	-27988	-0-	883	1	38585	2	Y	6285	6272	0			185
							6914	9									
05	58962	X	40852	-0-	-18110	-0-	768	1	33542	2	Y	5947	5874	0			258
							6542	9									
06	57060	X	24543	-0-	-32517	-0-	540	1	20034	2	Y	3608	3744	0			122
							3969	9									
07	56451	X	29193	-0-	-27258	-0-	533	1	23629	2	Y	4574	4524	0			172
							5031	9									
08	44939	X	44939	-0-	-0-	-0-	922	1	36443	2	Y	6885	6729	0			328
							7574	9									

STATE CORDELL 42/4 WELL #: W201DM RRCID -> 297899 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11098 - 21393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	216782	X	216782	-0-	-0-	-0-	31	1	201631	2	Y	13745	13839	0			151
							15120	9									
04	230834	X	230834	-0-	-0-	-0-	30	1	216705	2	Y	12817	12792	0			176
							14099	9									
05	227796	X	227796	-0-	-0-	-0-	31	1	213995	2	Y	12518	12407	0			287
							13770	9									
06	216256	X	216256	-0-	-0-	-0-	30	1	205179	2	Y	10043	10138	0			192
							11047	9									
07	189069	X	176895	-0-	-12174	-0-	28	1	167379	2	Y	8625	8652	0			165
							9488	9									
08	238514	X	205392	-0-	-33122	-0-	31	1	194111	2	Y	10227	10112	0			280
							11250	9									

STATE CORDELL 42/4 WELL #: W102DM RRCID -> 297920 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10687 - 20279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	184698	X	158854	-0-	-25844	-0-	31	1	138583	2	Y	18400	18516	0			202
							20240	9									
04	137787	X	137787	-0-	-0-	-0-	29	1	120601	2	Y	15597	15584	0			215
							17157	9									
05	184698	X	96290	-0-	-88408	-0-	103	1	85349	2	Y	9853	9842	0			226
							10838	9									
06	178740	X	122023	-0-	-56717	-0-	130	1	108613	2	Y	12073	12068	0			231
							13280	9									
07	168671	X	116005	-0-	-52666	-0-	136	1	103964	2	Y	10823	10847	0			207
							11905	9									
08	158844	X	112307	-0-	-46537	-0-	338	1	99751	2	Y	11107	11010	0			304
							12218	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STATE CORDELL 42/4 WELL #: W101CN RRCID -> 297921 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10545 - 20686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	184698	X	135940	-0-		-48758	-0-	27 17185	1 9	118728	2	Y	15623	15782	0			171
04	169077	X	169077	-0-		-0-	-0-	30 20482	1 9	148565	2	Y	18620	18535	0			256
05	184698	X	148964	-0-		-35734	-0-	29 19066	1 9	129869	2	Y	17333	17191	0			398
06	178740	X	148518	-0-		-30222	-0-	30 17739	1 9	130749	2	Y	16126	16216	0			308
07	176917	X	114547	-0-		-62370	-0-	26 13867	1 9	100654	2	Y	12606	12673	0			241
08	160146	X	149524	-0-		-10622	-0-	31 17080	1 9	132413	2	Y	15527	15343	0			425

STATE CORDELL 42/4 WELL #: W201CN RRCID -> 297922 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11209 - 21471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	211107	X	211107	-0-		-0-	-0-	31 12638	1 9	198438	2	Y	11489	11559	0			126
04	220198	X	220198	-0-		-0-	-0-	30 12252	1 9	207916	2	Y	11138	11111	0			153
05	221941	X	221941	-0-		-0-	-0-	31 10073	1 9	211837	2	Y	9157	9100	0			210
06	209608	X	209608	-0-		-0-	-0-	30 8962	1 9	200616	2	Y	8147	8201	0			156
07	201241	X	201241	-0-		-0-	-0-	30 8525	1 9	192686	2	Y	7750	7758	0			148
08	227540	X	200600	-0-		-26940	-0-	31 8906	1 9	191663	2	Y	8096	8022	0			222

STATE CORDELL 42/4 WELL #: W101DM RRCID -> 297930 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 10466 PERF.10673 - 20707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	201810	X	172384	-0-		-29426	-0-	31 22323	1 9	150030	2	Y	20294	20443	0			222
04	215598	X	215598	-0-		-0-	-0-	30 25240	1 9	190328	2	Y	22945	22851	0			316
05	208874	X	208874	-0-		-0-	-0-	31 24782	1 9	184061	2	Y	22529	22328	0			517
06	195300	X	177632	-0-		-17668	-0-	30 19758	1 9	157844	2	Y	17962	18136	0			343
07	201810	X	122866	-0-		-78944	-0-	23 14055	1 9	108788	2	Y	12777	12875	0			245
08	208630	X	55373	-0-		-153257	-0-	20 4656	1 9	50697	2	Y	4233	4362	0			116

ZUMA 57-T1-3X10 E WELL #: W102CN RRCID -> 297987 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10017 - 20301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	243340	X	243340	-0-		-0-	-0-	923 25644	1 9	216773	2	Y	23313	23222	0			630
04	217347	X	217347	-0-		-0-	-0-	1063 22195	1 9	194089	2	Y	20177	20407	0			400
05	211898	X	211898	-0-		-0-	-0-	761 20922	1 9	190215	2	Y	19020	18921	0			499
06	185717	X	185717	-0-		-0-	-0-	744 15780	1 9	169193	2	Y	14345	14140	0			704
07	187698	X	187698	-0-		-0-	-0-	636 15010	1 9	172052	2	Y	13645	13783	0			566
08	142867	X	142867	-0-		-0-	-0-	875 15422	1 9	126570	2	Y	14020	13699	0			887

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 57-T1-3X10 E WELL #: W202CN RRCID -> 297988 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10780 - 21152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE GAGE 2/5 WELL #: W101DM RRCID -> 298610 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10392 - 20555

03	SHUT IN		183419	-0-	183419	194720	31	1	165599	2	Y	16172	15720	0	154	8	388
							17789	9									
04	DELQ PR		212790	-0-	212790	407510	30	1	192145	2	Y	18741	18588	0	227	8	314
							20615	9									
05	603527	X	196017	-0-	-407510	-0-	31	1	179229	2	Y	15234	14961	0	111	8	476
							16757	9									
06	210690	X	151789	-0-	-58901	-0-	30	1	138415	2	Y	12131	12229	0	85	8	293
							13344	9									
07	122498	X	122498	-0-	-0-	-0-	30	1	112188	2	Y	9345	9047	0	88	8	503
							10280	9									
08	217713	X	111673	-0-	-106040	-0-	30	1	102906	2	Y	7943	8108	0	24	8	314
							8737	9									

STATE GAGE 2/5 WELL #: W102CN RRCID -> 298611 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10483 - 20775

03	SHUT IN		165732	-0-	165732	195989	31	1	145986	2	Y	17923	17532	0	171	8	430
							19715	9									
04	465476	X	269487	-0-	-195989	-0-	30	1	238435	2	Y	28202	27819	0	340	8	473
							31022	9									
05	268254	X	268254	-0-	-0-	-0-	31	1	238648	2	Y	26886	26324	0	195	8	840
							29575	9									
06	265097	X	265097	-0-	-0-	-0-	30	1	240424	2	Y	22403	22545	0	157	8	541
							24643	9									
07	228478	X	228478	-0-	-0-	-0-	30	1	209046	2	Y	17638	17064	0	166	8	949
							19402	9									
08	174329	X	174329	-0-	-0-	-0-	30	1	161100	2	Y	11999	12438	0	36	8	474
							13199	9									

STATE GAGE 2/5 WELL #: W101CN RRCID -> 298612 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10451 - 20581

03	SHUT IN		204298	-0-	204298	293141	31	1	182346	2	Y	19928	20652	0	202	8	478
							21921	9									
04	492688	X	199547	-0-	-293141	-0-	30	1	180205	2	Y	17556	17525	0	214	8	295
							19312	9									
05	217465	X	170453	-0-	-47012	-0-	31	1	154712	2	Y	14282	14027	0	104	8	446
							15710	9									
06	210450	X	147324	-0-	-63126	-0-	30	1	134612	2	Y	11529	11615	0	81	8	279
							12682	9									
07	115591	X	115591	-0-	-0-	-0-	30	1	105819	2	Y	8856	8576	0	83	8	476
							9742	9									
08	206212	X	115197	-0-	-91015	-0-	30	1	106072	2	Y	8268	8392	0	25	8	327
							9095	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STATE CAHILL 19/18 WELL #: W102ML RRCID -> 298613 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10444 - 18075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	152480	X	152480	-0-	-0-	-0-	31	1	135541	2	Y	15371	15409	1	67	8	339
							16908	9									
04	126990	X	121903	-0-	-5087	-0-	30	1	108343	2	Y	12300	11929	1	93	8	617
							13530	9									
05	131223	X	105553	-0-	-25670	-0-	30	1	94165	2	Y	10325	10365	1	49	8	528
							11358	9									
06	126990	X	76032	-0-	-50958	-0-	23	1	67815	2	Y	7449	7596	1	30	8	351
							8194	9									
07	131223	X	64447	-0-	-66776	-0-	2224	1	56455	2	Y	5244	5052	1	32	8	511
							5768	9									
08	131223	X	81219	-0-	-50004	-0-	2039	1	70051	2	Y	8299	7669	1	7	8	1134
							9129	9									

STATE CAHILL 19/18 WELL #: W101ML RRCID -> 298614 COMPL. DATE 10/05/2024 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10280 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122244	X	122244	-0-	-0-	-0-	31	1	108878	2	Y	12123	12101	1	53	8	267
							13335	9									
04	114930	X	101210	-0-	-13720	-0-	30	1	90069	2	Y	10101	9785	1	76	8	507
							11111	9									
05	118761	X	93855	-0-	-24906	-0-	31	1	83867	2	Y	9052	9053	1	43	8	463
							9957	9									
06	114930	X	82974	-0-	-31956	-0-	30	1	74081	2	Y	8057	8107	1	33	8	380
							8863	9									
07	118761	X	64051	-0-	-54710	-0-	22	1	57893	2	Y	5578	5380	1	35	8	543
							6136	9									
08	118761	X	61268	-0-	-57493	-0-	1354	1	54111	2	Y	5275	5092	1	5	8	721
							5803	9									

FOWLER 193/194 C WELL #: W101BO RRCID -> 298715 COMPL. DATE 11/11/2024 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11574 - 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
03	313793	X	49136	-0-	-264657	-0-	31	1	32653	2	Y	14956	14677	0	568	8	466
							16452	9									
04	41009	X	41009	-0-	-0-	-0-	30	1	27328	2	Y	12410	11917	0	288	8	671
							13651	9									
05	38099	X	35842	-0-	-2257	-0-	31	1	24131	2	Y	10618	10168	0	323	8	798
							11680	9									
06	36870	X	31820	-0-	-5050	-0-	30	1	20886	2	Y	9913	9827	0	278	8	606
							10904	9									
07	38099	X	31209	-0-	-6890	-0-	31	1	21320	2	Y	8962	8605	0	215	8	748
							9858	9									
08	38099	X	29820	-0-	-8279	-0-	31	1	21499	2	Y	7536	7767	0	171	8	346
							8290	9									

FOWLER 193/194 B WELL #: W101AP RRCID -> 298785 COMPL. DATE 11/11/2024 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11703 - 21685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	337478	X	55775	-0-	-281703	-0-	31	1	37966	2	Y	16162	15906	0	616	8	503
							17778	9									
04	48428	X	48428	-0-	-0-	-0-	30	1	31616	2	Y	15256	14582	0	353	8	824
							16782	9									
05	45973	X	40981	-0-	-4992	-0-	28	1	26814	2	Y	12854	12320	0	392	8	966
							14139	9									
06	44490	X	35184	-0-	-9306	-0-	22	1	23182	2	Y	10891	10883	0	308	8	666
							11980	9									
07	53114	X	53114	-0-	-0-	-0-	31	1	37532	2	Y	14137	13291	0	331	8	1181
							15551	9									
08	50628	X	50628	-0-	-0-	-0-	31	1	36452	2	Y	12859	13160	0	289	8	591
							14145	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STATE GAGE 2/5 WELL #: W201DM RRCID -> 298839 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 10913 PERF.10734 - 21037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		96501	-0-	96501	102993	31 8529	1 9	87941	2	Y	7754	7530	0	74	8	186
04	DELQ PR		167978	-0-	167978	270971	30 15360	1 9	152588	2	Y	13964	13748	0	168	8	234
05	495341	X	224370	-0-	-270971	-0-	31 17827	1 9	206512	2	Y	16206	15817	0	117	8	506
06	233177	X	233177	-0-	-0-	-0-	30 15249	1 9	217898	2	Y	13863	13937	0	97	8	335
07	204405	X	204405	-0-	-0-	-0-	31 13056	1 9	191318	2	Y	11869	11455	0	111	8	638
08	180859	X	180859	-0-	-0-	-0-	30 11835	1 9	168994	2	Y	10759	10940	0	32	8	425

BEDFORD SIZZLER 7/18 A WELL #: W102AP RRCID -> 298872 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 10046 PERF.10229 - 20291

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-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
*08	215698	X NO RPT	-0-	-215698	-0-						Y	NO RPT					-0-

BEDFORD SIZZLER 7/18 B WELL #: W102BO RRCID -> 298874 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10168 - 20100

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-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
*08	201531	X NO RPT	-0-	-201531	-0-						Y	NO RPT					-0-

BEDFORD SIZZLER 7/18 C WELL #: W102CN RRCID -> 298877 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10270 - 20248

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-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
*08	201531	X NO RPT	-0-	-201531	-0-						Y	NO RPT					-0-

BEDFORD SIZZLER 7 WELL #: W101AP RRCID -> 298930 COMPL. DATE 12/08/2024 TOTAL DEPTH 9742 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-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BEDFORD SIZZLER 7 WELL #: W101CN RRCID -> 299117 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 9691 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-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STATE CD 10/15 WELL #: W101AP RRCID -> 299353 COMPL. DATE 07/03/2025 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10386 - 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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*08	140058 X	NO RPT	-0-	-140058	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE CD 10/15 WELL #: W102AP RRCID -> 299354 COMPL. DATE 07/03/2025 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10424 - 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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*08	223231 X	NO RPT	-0-	-223231	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE CD 10/15 WELL #: W102BO RRCID -> 299355 COMPL. DATE 07/03/2025 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10291 - 20486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*08	179397 X	NO RPT	-0-	-179397	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE CD 10/15 WELL #: W101BO RRCID -> 299388 COMPL. DATE 07/03/2025 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10174 - 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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*08	174964 X	NO RPT	-0-	-174964	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE BAFFIN 44/41 WELL #: W201OB RRCID -> 299588 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 10971 PERF. N/A

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

STATE BAFFIN 44/41 WELL #: W102OB RRCID -> 299650 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 10719 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE BAFFIN 44/41 WELL #: W201PA RRCID -> 299775 COMPL. DATE 04/28/2025 TOTAL DEPTH 10889 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STATE WASHOE 12/1 WELL #: W102PA RRCID -> 299811 COMPL. DATE 06/20/2025 TOTAL DEPTH 10457 PERF. N/A

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

STATE WASHOE 12/1 WELL #: W102OB RRCID -> 299812 COMPL. DATE 06/01/2025 TOTAL DEPTH 10435 PERF. N/A

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

STATE BAFFIN 44/41 WELL #: W102PA RRCID -> 299938 COMPL. DATE 06/14/2025 TOTAL DEPTH 10729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PDEH LLC 646827
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W WELL #: 2H RRCID -> 285329 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11268 - 21295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV WELL #: 1H RRCID -> 285393 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11414 - 21450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		21718	-0-	21718	47513	131	1	16767	3	Y	4339	4407	0			114
							47	4	4773	9							
04	T. A.		17103	-0-	17103	64616	96	1	13035	3	Y	3567	3584	0			97
							48	4	3924	9							
05	81731	X	17115	-0-	-64616	-0-	104	1	12983	3	Y	3605	3576	0			126
							62	4	3966	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	126	0			-0-
07	28551	X	306	-0-	-28245	-0-	1	1	238	3	Y	60	58	0			2
							1	4	66	9							
08	17639	X	-0-	-0-	-17639	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

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
03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	4942	3	1	4	Y	951	947	0			22
							1046	9									
04	4530	X	4230	-0-	-300	-0-	3401	3	1	4	Y	753	764	0			11
							828	9									
05	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	3774	3	1066	9	Y	969	963	0			17
06	4530	X	4172	-0-	-358	-0-	3435	3	1	4	Y	669	652	0			34
							736	9									
07	4681	X	3955	-0-	-726	-0-	3190	3	765	9	Y	695	712	0			17
08	5270	X	4474	-0-	-796	-0-	3826	3	1	4	Y	588	586	0			19
							647	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
03	4433	X	2766	-0-	-1667	-0-	1487	3	1	4	Y	1162	1160	0			27
							1278	9									
04	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	3524	3	2	4	Y	1436	1441	0			22
							1580	9									
05	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	4829	3	1	4	Y	1877	1866	0			33
							2065	9									
06	5280	X	3860	-0-	-1420	-0-	2799	3	1	4	Y	964	948	0			49
							1060	9									
07	5456	X	2357	-0-	-3099	-0-	1535	3	822	9	Y	747	778	0			18
08	5766	X	4756	-0-	-1010	-0-	3621	3	2	4	Y	1030	1013	0	1	8	34
							1133	9									

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
03	7006	X	5810	-0-	-1196	-0-	4450	3	1	4	Y	1235	1228	0			29
							1359	9									
04	6780	X	5122	-0-	-1658	-0-	3755	3	1	4	Y	1242	1252	0			19
							1366	9									
05	7006	X	4700	-0-	-2306	-0-	3410	3	1	4	Y	1172	1170	0			21
							1289	9									
06	5610	X	4593	-0-	-1017	-0-	3557	3	1	4	Y	941	914	0			48
							1035	9									
07	5797	X	4972	-0-	-825	-0-	3896	3	1076	9	Y	978	1003	0			23
08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	4391	3	2	4	Y	963	953	0	1	8	32
							1059	9									

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 5H RRCID -> 286380 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11606 - 16367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	5234	3	1	4	Y	1508	1485	0			35
							1659	9									
04	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	4383	3	1	4	Y	1272	1288	0			19
							1399	9									
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	2830	3	1180	9	Y	1073	1073	0			19
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	2618	3	1	4	Y	747	728	0			38
							822	9									
07	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	2718	3	938	9	Y	853	871	0			20
08	5952	X	3428	-0-	-2524	-0-	2590	3	2	4	Y	760	754	0	1	8	25
							836	9									

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 3H RRCID -> 286434 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11206 - 16056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		7479	-0-	7479	11839	55	1	5390	3	Y	1831	1825	0			48
							20	4	2014	9							
04	T. A.		8069	-0-	8069	19908	38	1	6446	3	Y	1424	1433	0			39
							19	4	1566	9							
05	22424	X	2516	-0-	-19908	-0-	7	1	2244	3	Y	237	268	0			8
							4	4	261	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
07	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	37	1	5245	3	Y	1476	1434	0			42
							23	4	1624	9							
08	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	46	1	6091	3	Y	1953	1932	0			63
							34	4	2148	9							

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 4H RRCID -> 286436 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11505 - 16329

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827

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. 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
03	7543	X	7543	-0-		-0-	-0-	1281	1	4078	3	Y	1966	1940	0			52
								21	4	2163	9							
04	6142	X	6142	-0-		-0-	-0-	1272	1	2761	3	Y	1894	1895	0			51
								26	4	2083	9							
05	5952	X	5154	-0-		-798	-0-	1068	1	2339	3	Y	1564	1561	0			54
								27	4	1720	9							
06	7290	X	6519	-0-		-771	-0-	1051	1	3400	3	Y	1856	1853	0			57
								26	4	2042	9							
07	7533	X	2154	-0-		-5379	-0-	1046	1	90	3	Y	913	944	0			26
								14	4	1004	9							
08	3658	X	2198	-0-		-1460	-0-	970	1	599	3	Y	563	571	0			18
								10	4	619	9							

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. 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
03	7626	X	6596	-0-		-1030	-0-	5230	3	1	4	Y	1241	1233	0			29
								1365	9									
04	7350	X	5322	-0-		-2028	-0-	4383	3	1	4	Y	853	869	0			13
								938	9									
05	8153	X	6847	-0-		-1306	-0-	5560	3	1	4	Y	1169	1161	0			21
								1286	9									
06	7890	X	6158	-0-		-1732	-0-	5318	3	1	4	Y	763	745	0			39
								839	9									
07	8153	X	5531	-0-		-2622	-0-	4643	3	888	9	Y	807	827	0			19
08	7035	X	7035	-0-		-0-	-0-	6173	3	2	4	Y	782	774	0	1	8	26
								860	9									

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286629 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11323 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	5487	X	1934	-0-		-3553	-0-	831	1	899	3	Y	184	233	0			5
								2	4	202	9							
04	5310	X	759	-0-		-4551	-0-	759	1			Y	-0-	5	0			-0-
05	6639	X	6639	-0-		-0-	-0-	1060	1	4165	3	Y	1265	1221	0			44
								22	4	1392	9							
06	8996	X	8996	-0-		-0-	-0-	1049	1	5954	3	Y	1789	1778	0			55
								25	4	1968	9							
07	8276	X	8276	-0-		-0-	-0-	1065	1	5346	3	Y	1672	1680	0			47
								26	4	1839	9							
08	6634	X	5663	-0-		-971	-0-	1115	1	3307	3	Y	1111	1122	0			36
								19	4	1222	9							

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286761 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11060 - 17619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	15221	X	13933	-0-		-1288	-0-	50	1	12059	3	Y	1642	1689	0			408
								18	4	1806	9							
04	14730	X	9330	-0-		-5400	-0-	30	1	8044	3	Y	1128	1218	0			318
								15	4	1241	9							
05	15221	X	6795	-0-		-8426	-0-	28	1	5703	3	Y	953	838	0			433
								16	4	1048	9							
06	14730	X	9973	-0-		-4757	-0-	47	1	8353	3	Y	1412	1396	0			449
								20	4	1553	9							
07	15221	X	9400	-0-		-5821	-0-	35	1	7810	3	Y	1394	1432	0			411
								22	4	1533	9							
08	8720	X	8720	-0-		-0-	-0-	29	1	7317	3	Y	1230	1195	0			446
								21	4	1353	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
03	T. A.		18392	-0-	18392	38460	113	1	14125	3	Y	3739	3790	0			99
							41	4	4113	9							
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	38460					Y	-0-	99	0			-0-
05	38460	X	-0-	-0-	-38460	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	17112	X	-0-	-0-	-17112	-0-					Y	-0-					-0-
08	17112	X	-0-	-0-	-17112	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	75	1	9376	3	Y	2461	2479	0			65
							27	4	2707	9							
04	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	63	1	9035	3	Y	2370	2371	0			64
							32	4	2607	9							
05	12431	X	10133	-0-	-2298	-0-	56	1	7921	3	Y	1930	1927	0			67
							33	4	2123	9							
06	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	99	1	10474	3	Y	2986	2961	0			92
							42	4	3285	9							
07	12431	X	7831	-0-	-4600	-0-	42	1	5938	3	Y	1659	1704	0			47
							26	4	1825	9							
08	9176	X	5197	-0-	-3979	-0-	28	1	3845	3	Y	1185	1194	0			38
							20	4	1304	9							

WAHOO 53-2-23 LOV UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287216 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12225 - 19980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		4875	-0-	4875	10325	845	1	3348	3	Y	615	619	0			27
							5	4	677	9							
04	T. A.		1336	-0-	1336	11661	841	1	391	3	Y	94	117	0			4
							1	4	103	9							
05	13661	X	2000	-0-	-11661	-0-	836	1	770	3	Y	355	342	0			17
							3	4	391	9							
06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	677	1	1598	3	Y	466	462	0			21
							3	4	513	9							
07	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	703	1	2272	3	Y	412	412	0			21
							4	4	453	9							
08	T. A.		3558	-0-	3558	3558	715	1	2275	3	Y	512	507	0			26
							5	4	563	9							

JOHNSON 1-86 WELL #: 4H RRCID -> 287373 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11804 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	623
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	623
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	623
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	623
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	623
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	623

GREENBLATT 71 WRD WELL #: 2H RRCID -> 287374 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11569 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	175
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	175
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	175
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	175
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	175
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	175

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
HUMANE SOCIETY 34-199 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287375 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10880 - 15226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	149	3	250	9	Y	227	181	1			409
04	300	N	83	-0-	-217	-0-	65	3	18	9	Y	16					425
05	310	N	69	-0-	-241	-0-	66	3	3	9	Y	3					428
06	300	N	79	-0-	-221	-0-	64	3	15	9	Y	14					442
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	100	3	34	9	Y	31					473
08	DLQ G-10		60	-0-	60	60	48	3	12	9	Y	11					484

BATES 1-63 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287376 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11994 - 15862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	1961	3	1	4	Y	1032	1052	0			536
							1135	9									
04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	1675	3	1	4	Y	955	988	0			503
							1051	9									
05	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	2068	3	1211	9	Y	1101	1083	0			521
06	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	1444	3	1	4	Y	587	581	0			527
							646	9									
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	2005	3	1157	9	Y	1052	1078	0			501
08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	2094	3	2	4	Y	942	843	0			600
							1036	9									

MASONIC 72 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287377 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11216 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323

MAGIC MAN 33-64 WRD WELL #: 6H RRCID -> 287378 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11493 - 15733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOLA 34-198 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287379 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11470 - 18939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	11743	3	1	4	Y	1824	1813	0			42
							2006	9									
04	15087	X	15087	-0-	-0-	-0-	1	1	12877	3	Y	2006	2018	0			30
							2	4	2207	9							
05	16095	X	16095	-0-	-0-	-0-	1	1	13365	3	Y	2480	2466	0			44
							1	4	2728	9							
06	14256	X	14256	-0-	-0-	-0-	1	1	12450	3	Y	1640	1601	0			83
							1	4	1804	9							
07	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	1	1	11141	3	Y	1739	1780	0			42
							1913	9									
08	13175	X	5521	-0-	-7654	-0-	4741	3	1	4	Y	708	726	0	1	8	23
							779	9									

JOHNSON 1-87 LOV WELL #: 4H RRCID -> 287380 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11503 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					941
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					941
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					941
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					941
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					941
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					941

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 3H RRCID -> 287381 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11326 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2758	X	2758	-0-		-0-	-0-	23	1	1971	3	Y	689	704	0			30
								6	4	758	9							
04	2190	X	1448	-0-		-742	-0-	8	1	1109	3	Y	298	316	0			12
								3	4	328	9							
05	3080	X	3080	-0-		-0-	-0-	22	1	2248	3	Y	731	708	0			35
								6	4	804	9							
06	2190	X	2168	-0-		-22	-0-	20	1	1361	3	Y	711	714	0			32
								5	4	782	9							
07	2513	X	2513	-0-		-0-	-0-	8	1	2276	3	Y	206	227	0			11
								2	4	227	9							
08	3113	X	3113	-0-		-0-	-0-	28	1	2423	3	Y	596	577	0			30
								6	4	656	9							

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
03	2511	N	1531	-0-		-980	-0-	7	1	1287	3	Y	214	359	0			514
								2	4	235	9							
04	2430	X	1284	-0-		-1146	-0-	9	1	685	3	Y	341	347	0			508
								215	4	375	9							
05	2613	X	2613	-0-		-0-	-0-	15	1	2038	3	Y	505	488	0			525
								4	4	556	9							
06	2430	X	1815	-0-		-615	-0-	13	1	1298	3	Y	455	458	0			522
								3	4	501	9							
07	2511	X	1938	-0-		-573	-0-	18	1	1429	3	Y	442	386	0			578
								5	4	486	9							
08	2270	X	2270	-0-		-0-	-0-	20	1	1785	3	Y	419	516	0			481
								4	4	461	9							

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
03	T. A.		5146	-0-		5146	9351	28	1	4179	3	Y	847	957	0			501
								7	4	932	9							
04	T. A.		1562	-0-		1562	10913	15	1	946	3	Y	542	474	0			569
								5	4	596	9							
05	15725	X	4812	-0-		-10913	-0-	26	1	3829	3	Y	863	846	0			586
								8	4	949	9							
06	4176	X	4176	-0-		-0-	-0-	23	1	3250	3	Y	815	869	0			532
								6	4	897	9							
07	1860	X	1235	-0-		-625	-0-	9	1	985	3	Y	217	224	0			525
								2	4	239	9							
08	1860	X	-0-	-0-		-1860	-0-					Y	-0-					525

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
03	T. A.		15910	-0-		15910	31133	102	1	12388	3	Y	3085	3100	0			134
								26	4	3394	9							
04	T. A.		15674	-0-		15674	46807	79	1	12401	3	Y	2879	2898	0			115
								27	4	3167	9							
05	T. A.		14736	-0-		14736	61543	113	1	10504	3	Y	3715	3654	0			176
								32	4	4087	9							
06	74319	X	12776	-0-		-61543	-0-	75	1	9710	3	Y	2702	2757	0			121
								19	4	2972	9							
07	13454	X	-0-	-0-		-13454	-0-					Y	3	124	0			-0-
08	13454	X	-0-	-0-		-13454	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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. (I) GAS 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	23716	X	23716	-0-	-0-	-0-	119	1	19246	3	Y	3916	3945	0			103
							43	4	4308	9							
04	21989	X	21989	-0-	-0-	-0-	95	1	17930	3	Y	3560	3566	0			97
							48	4	3916	9							
05	22989	X	22989	-0-	-0-	-0-	106	1	18784	3	Y	3669	3638	0			128
							63	4	4036	9							
06	28608	X	28608	-0-	-0-	-0-	146	1	23554	3	Y	4405	4398	0			135
							62	4	4846	9							
07	25533	X	25533	-0-	-0-	-0-	69	1	22416	3	Y	2732	2790	0			77
							43	4	3005	9							
08	23413	X	23413	-0-	-0-	-0-	71	1	19975	3	Y	3014	2994	0			97
							52	4	3315	9							

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 1SL RRCID -> 287387 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11187 - 15402

03	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	6320	3	805	9	Y	732	381	1			630
04	6870	X	6548	-0-	-322	-0-	6176	3	372	9	Y	338	379	1			589
05	7099	X	7091	-0-	-8	-0-	6285	3	806	9	Y	733	773	1			549
06	6870	X	6537	-0-	-333	-0-	6021	3	516	9	Y	469	674	1			344
07	7099	X	6669	-0-	-430	-0-	6209	3	460	9	Y	418	366	1			396
08	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6274	3	439	9	Y	399	366	1	1	8	428

LINK - VJ RANCH W 55-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 287388 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10952 - 14674

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 5H RRCID -> 287411 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 11284 PERF.12804 - 13578

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEAT 1-77 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287412 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11060 - 15414

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		423	-0-	423	423	5	1	308	3	Y	99	94	0			5
							1	4	109	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
03	5146	X	1473	-0-	-3673	-0-	15	1	945	3	Y	463	472	0			20
							4	4	509	9							
04	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	61	1	3801	3	Y	2204	2136	0			88
							21	4	2424	9							
05	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	69	1	3608	3	Y	2282	2262	0			108
							20	4	2510	9							
06	4980	X	2956	-0-	-2024	-0-	30	1	1722	3	Y	1087	1146	0			49
							8	4	1196	9							
07	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-	49	0			-0-
08	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	36	1	1938	3	Y	745	708	0			37
							7	4	820	9							

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
03	T. A.		402	-0-	402	402	402	3			Y	-0-					474
04	T. A.		258	-0-	258	660	258	3			Y	-0-					474
05	T. A.		1791	-0-	1791	2451	1713	3	78	9	Y	71					545
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2451					Y	-0-					545
07	T. A.		153	-0-	153	2604	153	3			Y	-0-					545
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					545

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
03	T. A.		1410	-0-	1410	2645	951	3	459	9	Y	417	414	0			10
04	T. A.		1323	-0-	1323	3968	898	3	425	9	Y	386	390	0			6
05	T. A.		1367	-0-	1367	5335	947	3	420	9	Y	382	381	0			7
06	6616	X	1281	-0-	-5335	-0-	931	3	350	9	Y	318	309	0			16
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	910	3	373	9	Y	339	347	0			8
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	910	3	1	4	Y	425	419	0			14
							468	9									

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE WELL #: 4H RRCID -> 287498 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11632 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16028	X	16028	-0-	-0-	-0-	78	1	13088	3	Y	2576	2510	0			68
							28	4	2834	9							
04	16454	X	16454	-0-	-0-	-0-	61	1	13852	3	Y	2282	2288	0			62
							31	4	2510	9							
05	15779	X	13412	-0-	-2367	-0-	51	1	11396	3	Y	1759	1760	0			61
							30	4	1935	9							
06	20004	X	20004	-0-	-0-	-0-	82	1	17152	3	Y	2486	2471	0			76
							35	4	2735	9							
07	20557	X	20557	-0-	-0-	-0-	60	1	17856	3	Y	2367	2376	0			67
							37	4	2604	9							
08	20930	X	20930	-0-	-0-	-0-	60	1	18011	3	Y	2559	2544	0			82
							44	4	2815	9							

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 287523 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11316 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		4860	-0-	4860	9280	3752	3	1	4	Y	1006	1003	0			23
							1107	9									
04	T. A.		4652	-0-	4652	13932	3566	3	1	4	Y	986	994	0			15
							1085	9									
05	T. A.		5036	-0-	5036	18968	3785	3	1	4	Y	1136	1131	0			20
							1250	9									
06	23257	X	4289	-0-	-18968	-0-	3465	3	1	4	Y	748	730	0			38
							823	9									
07	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	4189	3	1043	9	Y	948	963	0			23
08	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	3977	3	2	4	Y	779	775	0	1	8	26
							857	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
03	4712	X	961	-0-	-3751	-0-	643	3	318	9	Y	289	541	1		472
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	2883	3	532	9	Y	484	743	1		213
05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3179	3	638	9	Y	580	189	1		604
06	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	3573	3	964	9	Y	876	377	1		1103
07	3534	X	3079	-0-	-455	-0-	2918	3	161	9	Y	146	849	1		400
08	3813	X	2262	-0-	-1551	-0-	1746	3	516	9	Y	469	552	1		317

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 287525 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11332 - 15597

03	T. A.		5468	-0-	5468	9447	3830	3	1	4	Y	1488	1475	0		35
							1637	9								
04	T. A.		6019	-0-	6019	15466	4283	3	2	4	Y	1576	1587	0		24
							1734	9								
05	T. A.		6496	-0-	6496	21962	4512	3	1	4	Y	1803	1795	0		32
							1983	9								
06	27203	X	5241	-0-	-21962	-0-	4008	3	1	4	Y	1120	1095	0		57
							1232	9								
07	4836	X	4700	-0-	-136	-0-	3526	3	1174	9	Y	1067	1098	0		26
08	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	4180	3	2	4	Y	1035	1026	0	1 8	34
							1139	9								

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287526 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11121 - 14984

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LOLA 34-198 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287527 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11388 - 18044

03	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	1	1	10762	3	Y	2292	2277	0		53
							2	4	2521	9						
04	10830	X	3285	-0-	-7545	-0-	2594	3	1	4	Y	627	671	0		9
							690	9								
05	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	-0-	9	0		-0-
06	10830	X	-0-	-0-	-10830	-0-					Y	-0-				-0-
07	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 287528 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11616 - 18272

03	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-	76	1	10295	3	Y	2522	2535	0		67
							28	4	2774	9						
04	13636	X	13636	-0-	-0-	-0-	66	1	10819	3	Y	2471	2471	0		67
							33	4	2718	9						
05	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	67	1	10469	3	Y	2328	2314	0		81
							40	4	2561	9						
06	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	79	1	10668	3	Y	2386	2394	0		73
							33	4	2625	9						
07	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	54	1	9354	3	Y	2140	2153	0		60
							33	4	2354	9						
08	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	52	1	9377	3	Y	2194	2184	0		70
							38	4	2413	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
03	T. A.		4272	-0-	4272	8271	1997	3	2	4	Y	2066	2045	0			432
							2273	9									
04	T. A.		2609	-0-	2609	10880	1379	3	1	4	Y	1117	1145	0			404
							1229	9									
05	T. A.		4372	-0-	4372	15252	1	1	2012	3	Y	2144	2124	0			424
							1	4	2358	9							
06	18335	X	3083	-0-	-15252	-0-	1595	3	1	4	Y	1352	1335	0			441
							1487	9									
07	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	1	1	1818	3	Y	1969	1980	0			430
							2166	9									
08	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	1	1	1914	3	Y	1908	1894	0	1	8	443
							4	4	2099	9							

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287531 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 10530 PERF.11057 - 13517

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-

HALL 33-93 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287532 COMPL. DATE 09/04/2016 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11455 - 19989

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14632	X	13541	-0-	-1091	-0-	107	1	9846	3	Y	3237	3245	0			140
							27	4	3561	9							
04	14160	X	11992	-0-	-2168	-0-	75	1	8914	3	Y	2706	2738	0			108
							26	4	2977	9							
05	14632	X	10153	-0-	-4479	-0-	66	1	7693	3	Y	2159	2165	0			102
							19	4	2375	9							
06	14160	X	10948	-0-	-3212	-0-	74	1	7926	3	Y	2663	2646	0			119
							19	4	2929	9							
07	14105	X	12445	-0-	-1660	-0-	115	1	9138	3	Y	2875	2847	0			147
							29	4	3163	9							
08	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	144	1	9492	3	Y	3018	3014	0			151
							30	4	3320	9							

ODELL STATE 54-1-6 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287533 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11780 - 16400

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	6456	3	2471	9	Y	2246	2176	1			686
04	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	7007	3	2608	9	Y	2371	2605	1			452
05	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	7061	3	2848	9	Y	2589	2417	1			624
06	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	6646	3	2154	9	Y	1958	2306	1			276
*07	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	7092	3	2344	9	Y	2131	1872	1			535
*08	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	5676	3	2190	9	Y	1991	2038	1			488

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 3H RRCID -> 287534 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11534 - 15862

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	9061	3	3266	9	Y	2969	2958	1			771
04	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	8660	3	2999	9	Y	2726	2994	1			503
05	10943	X	10881	-0-	-62	-0-	7937	3	2944	9	Y	2676	2595	1			584
06	10590	X	9732	-0-	-858	-0-	7537	3	2195	9	Y	1995	2065	1			514
07	10943	X	9729	-0-	-1214	-0-	7166	3	2563	9	Y	2330	2065	1			779
08	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	6973	3	2460	9	Y	2236	2205	1			810

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827

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
03	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	5451	3	1	4	Y	1070	1064	0			25
							1177	9									
04	5460	X	4305	-0-	-1155	-0-	3520	3	1	4	Y	713	727	0			11
							784	9									
05	5642	X	5021	-0-	-621	-0-	4097	3	924	9	Y	840	836	0			15
06	5460	X	2551	-0-	-2909	-0-	2180	3	371	9	Y	337	335	0			17
07	5642	X	28	-0-	-5614	-0-	28	3			Y	-0-	17	0			-0-
08	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	5334	3	1	4	Y	707	683	0	1	8	23
							778	9									

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287538 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11356 - 16126

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287539 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 11483 PERF.11597 - 19951

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287540 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11435 - 18729

03	12214	X	11610	-0-	-604	-0-	1150	1	7309	3	Y	2843	2846	0			123
							24	4	3127	9							
04	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	1065	1	7946	3	Y	2727	2741	0			109
							26	4	3000	9							
05	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	1106	1	8812	3	Y	2722	2702	0			129
							24	4	2994	9							
06	11910	X	10533	-0-	-1377	-0-	1056	1	6843	3	Y	2379	2401	0			107
							17	4	2617	9							
07	12431	X	12086	-0-	-345	-0-	1134	1	7863	3	Y	2782	2747	0			142
							29	4	3060	9							
08	10974	X	7513	-0-	-3461	-0-	1105	1	4491	3	Y	1727	1783	0			86
							17	4	1900	9							

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287541 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10988 - 20862

03	10695	X	8306	-0-	-2389	-0-	6643	3	1	4	Y	1511	1488	0			35
							1662	9									
04	10350	X	7538	-0-	-2812	-0-	6056	3	1	4	Y	1346	1361	0			20
							1481	9									
05	10695	X	7590	-0-	-3105	-0-	5905	3	1	4	Y	1531	1524	0			27
							1684	9									
06	8040	X	7337	-0-	-703	-0-	6129	3	1	4	Y	1097	1069	0			55
							1207	9									
07	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	7316	3	1469	9	Y	1335	1358	0			32
08	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	7127	3	2	4	Y	1213	1203	0	2	8	40
							1334	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
03	T. A.		2962	-0-	2962	13139	689	1	210	3	Y	1861	1905	0			81
							16	4	2047	9							
04	T. A.		10620	-0-	10620	23759	1005	1	7684	3	Y	1740	1751	0			70
							17	4	1914	9							
05	T. A.		10614	-0-	10614	34373	1011	1	7045	3	Y	2307	2268	0			109
							20	4	2538	9							
06	42037	X	7664	-0-	-34373	-0-	969	1	4893	3	Y	1627	1663	0			73
							12	4	1790	9							
07	4185	X	3020	-0-	-1165	-0-	881	1	1487	3	Y	587	630	0			30
							6	4	646	9							
08	4185	X	2158	-0-	-2027	-0-	900	1	664	3	Y	535	538	0			27
							5	4	589	9							

ROSS 55-2-46 WELL #: 2H RRCID -> 287543 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11345 - 15479

03	12989	X	11084	-0-	-1905	-0-	8383	3	2701	9	Y	2455	2817	1			358
04	12570	X	11477	-0-	-1093	-0-	8890	3	2587	9	Y	2352	1314	1			1396
05	12989	X	11535	-0-	-1454	-0-	8717	3	2818	9	Y	2562	2995	1			963
06	12300	X	10423	-0-	-1877	-0-	8296	3	2127	9	Y	1934	2249	1			648
07	12710	X	11822	-0-	-888	-0-	9179	3	2643	9	Y	2403	2213	1			838
08	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	9445	3	2542	9	Y	2311	2384	1			765

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287544 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11019 - 20784

03	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	9244	3	1	4	Y	1712	1686	0			40
							1883	9									
04	10530	X	9585	-0-	-945	-0-	7959	3	2	4	Y	1476	1494	0			22
							1624	9									
05	10850	X	9736	-0-	-1114	-0-	7889	3	1	4	Y	1678	1671	0			29
							1846	9									
06	10770	X	7258	-0-	-3512	-0-	6117	3	1	4	Y	1036	1013	0			52
							1140	9									
07	11129	X	10555	-0-	-574	-0-	8914	3	1641	9	Y	1492	1508	0			36
08	11129	X	10206	-0-	-923	-0-	8736	3	3	4	Y	1334	1324	0	2	8	44
							1467	9									

MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE WELL #: 3H RRCID -> 287545 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11703 - 18528

03	16988	X	13478	-0-	-3510	-0-	96	1	9863	3	Y	3167	2936	0			543
							35	4	3484	9							
04	20462	X	20462	-0-	-0-	-0-	113	1	15630	3	Y	4238	4248	0			533
							57	4	4662	9							
05	14285	X	14285	-0-	-0-	-0-	87	1	10841	3	Y	3005	3194	0			344
							51	4	3306	9							
06	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	112	1	11468	3	Y	3372	3295	0			421
							47	4	3709	9							
07	17901	X	17901	-0-	-0-	-0-	96	1	13569	3	Y	3797	3731	0			487
							59	4	4177	9							
08	17199	X	17199	-0-	-0-	-0-	77	1	13470	3	Y	3269	3178	0			578
							56	4	3596	9							

ROAN 53-2 LOV UNIT WELL #: 2001H RRCID -> 287546 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12088 - 20410

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
LINDLEY 33-98 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287549 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11811 - 21461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	5665	-0-	-907	-0-	18	1	5050	3	Y	538	555	0			23
							5	4	592	9							
04	6180	X	4389	-0-	-1791	-0-	17	1	3700	3	Y	605	604	0			24
							6	4	666	9							
05	6386	X	4532	-0-	-1854	-0-	13	1	4028	3	Y	443	446	0			21
							4	4	487	9							
06	5970	X	4942	-0-	-1028	-0-	13	1	4401	3	Y	477	477	0			21
							3	4	525	9							
07	6169	X	5201	-0-	-968	-0-	25	1	4493	3	Y	615	605	0			31
							6	4	677	9							
08	5239	X	5092	-0-	-147	-0-	37	1	4182	3	Y	786	778	0			39
							8	4	865	9							

WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 287559 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11183 - 15193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		3105	-0-	3105	4206	2031	3	1	4	Y	975	958	0			23
							1073	9									
04	T. A.		3132	-0-	3132	7338	2089	3	1	4	Y	947	956	0			14
							1042	9									
05	T. A.		3124	-0-	3124	10462	2136	3	988	9	Y	898	896	0			16
06	12990	X	2528	-0-	-10462	-0-	1837	3	1	4	Y	627	611	0			32
							690	9									
07	1860	X	1638	-0-	-222	-0-	1151	3	487	9	Y	443	464	0			11
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	11	0			-0-

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 287560 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10967 - 15800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	2603	-0-	-1272	-0-	2236	3	367	9	Y	334	567	1			165
04	3630	X	34	-0-	-3596	-0-	34	3			Y	-0-					165
05	2449	X	11	-0-	-2438	-0-	11	3			Y	-0-					165
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					165
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					165
08	DLQ G-10		356	-0-	356	356	254	3	102	9	Y	93					258

SHAKE N BAKE 33-58 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287561 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11004 - 17033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		10799	-0-	10799	13794	1	1	8137	3	Y	2417	2370	0			56
							2	4	2659	9							
04	T. A.		9079	-0-	9079	22873	7113	3	2	4	Y	1785	1814	0			27
							1964	9									
05	T. A.		9105	-0-	9105	31978	7409	3	1	4	Y	1541	1541	0			27
							1695	9									
06	39865	X	7887	-0-	-31978	-0-	6752	3	1	4	Y	1031	1006	0			52
							1134	9									
07	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	7010	3	1302	9	Y	1184	1208	0			28
08	8246	X	7770	-0-	-476	-0-	6728	3	2	4	Y	945	941	0	1	8	31
							1040	9									

TAHITI 55-2-43 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287562 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10864 - 18017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15411	X	15411	-0-	-0-	-0-	70	1	12765	3	Y	2319	2327	0			61
							25	4	2551	9							
04	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	57	1	12507	3	Y	2144	2147	0			58
							29	4	2358	9							
05	14477	X	11986	-0-	-2491	-0-	51	1	9979	3	Y	1751	1748	0			61
							30	4	1926	9							
06	14958	X	14958	-0-	-0-	-0-	68	1	12606	3	Y	2050	2048	0			63
							29	4	2255	9							
07	14477	X	14244	-0-	-233	-0-	51	1	11932	3	Y	2026	2032	0			57
							32	4	2229	9							
08	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	46	1	11449	3	Y	1976	1970	0			63
							34	4	2174	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827

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. 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
03	6634	X	6210	-0-		-424	-0-		4879	3	1	4	Y	1209	1186	0			28
									1330	9									
04	8601	X	8601	-0-		-0-	-0-		7216	3	1	4	Y	1258	1267	0			19
									1384	9									
05	8674	X	8674	-0-		-0-	-0-		7074	3	1	4	Y	1454	1447	0			26
									1599	9									
06	6000	X	4274	-0-		-1726	-0-		3549	3	1	4	Y	658	651	0			33
									724	9									
07	8339	X	2484	-0-		-5855	-0-		1884	3	600	9	Y	545	565	0			13
08	6479	X	3698	-0-		-2781	-0-		3014	3	1	4	Y	621	613	0	1	8	20
									683	9									

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. 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
03	4427	X	4427	-0-		-0-	-0-		32	1	3319	3	Y	971	978	0			42
									8	4	1068	9							
04	4374	X	4374	-0-		-0-	-0-		27	1	3268	3	Y	973	976	0			39
									9	4	1070	9							
05	4550	X	4550	-0-		-0-	-0-		26	1	3581	3	Y	851	850	0			40
									7	4	936	9							
06	3930	X	3930	-0-		-0-	-0-		24	1	2969	3	Y	846	848	0			38
									6	4	931	9							
07	3503	X	3241	-0-		-262	-0-		25	1	2528	3	Y	620	626	0			32
									6	4	682	9							
08	3689	X	2467	-0-		-1222	-0-		12	1	2166	3	Y	260	279	0			13
									3	4	286	9							

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. 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
03	T. A.		2722	-0-		2722	11913		1957	3	765	9	Y	695	766	0			18
04	T. A.		9730	-0-		9730	21643		6870	3	2860	9	Y	2600	2547	0			71
05	T. A.		8127	-0-		8127	29770		5719	3	2408	9	Y	2189	2184	0			76
06	37077	X	7307	-0-		-29770	-0-		5376	3	1931	9	Y	1755	1777	0			54
07	7526	X	7526	-0-		-0-	-0-		5435	3	2091	9	Y	1901	1901	0			54
08	6293	X	6033	-0-		-260	-0-		4395	3	1638	9	Y	1489	1495	0			48

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. 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
03	12896	X	9200	-0-		-3696	-0-		7433	3	1	4	Y	1605	1584	0			37
									1766	9									
04	12420	X	10598	-0-		-1822	-0-		8591	3	2	4	Y	1823	1833	0			27
									2005	9									
05	12834	X	9286	-0-		-3548	-0-		7253	3	1	4	Y	1847	1842	0			32
									2032	9									
06	8910	X	8833	-0-		-77	-0-		7385	3	1	4	Y	1315	1281	0			66
									1447	9									
07	10955	X	10955	-0-		-0-	-0-		1	1	9179	3	Y	1614	1641	0			39
									1775	9									
08	11024	X	11024	-0-		-0-	-0-		1	1	9388	3	Y	1484	1472	0	2	8	49
									3	4	1632	9							

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 4301H RRCID -> 287567 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11422 - 15470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287570 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11279 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	7769	3	2	4	Y	1930	1916	0			45
							2123	9									
04	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	7097	3	2	4	Y	1716	1735	0			26
							1888	9									
05	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	1	1	6980	3	Y	2120	2109	0			37
							1	4	2332	9							
06	8010	X	7792	-0-	-218	-0-	1	1	6128	3	Y	1511	1472	0			76
							1	4	1662	9							
07	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	1	1	6839	3	Y	1614	1651	0			39
							1775	9									
08	6634	X	6534	-0-	-100	-0-	5236	3	2	4	Y	1178	1177	0	1	8	39
							1296	9									

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 2H RRCID -> 287593 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11355 - 16177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		5127	-0-	5127	10140	4228	3	1	4	Y	816	812	0			19
							898	9									
04	T. A.		4412	-0-	4412	14552	3633	3	1	4	Y	707	715	0			11
							778	9									
05	T. A.		4238	-0-	4238	18790	3384	3	854	9	Y	776	773	0			14
06	19940	X	1150	-0-	-18790	-0-	997	3	153	9	Y	139	146	0			7
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
08	3534	X	1289	-0-	-2245	-0-	1107	3	182	9	Y	165	160	0			5

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
03	4836	X	4525	-0-	-311	-0-	3589	3	1	4	Y	850	841	0			20
							935	9									
04	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	4252	3	1	4	Y	808	816	0			12
							889	9									
05	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	4301	3	1148	9	Y	1044	1038	0			18
06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	3950	3	1	4	Y	677	661	0			34
							745	9									
07	5301	X	3707	-0-	-1594	-0-	3013	3	694	9	Y	631	650	0			15
08	5363	X	3435	-0-	-1928	-0-	2873	3	1	4	Y	510	507	0	1	8	17
							561	9									

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW WELL #: 1H RRCID -> 287630 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11135 - 18566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	84	1	11403	3	Y	2768	2787	0			73
							30	4	3045	9							
04	13470	X	12614	-0-	-856	-0-	63	1	9936	3	Y	2348	2357	0			64
							32	4	2583	9							
05	13919	X	12717	-0-	-1202	-0-	70	1	9930	3	Y	2432	2411	0			85
							42	4	2675	9							
06	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	90	1	10737	3	Y	2723	2724	0			84
							38	4	2995	9							
07	13919	X	13536	-0-	-383	-0-	66	1	10560	3	Y	2608	2618	0			74
							41	4	2869	9							
08	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	59	1	10375	3	Y	2521	2514	0			81
							43	4	2773	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
03	6014	X	3313	-0-	-2701	-0-	16	1	2700	3	Y	537	572	0			14
							6	4	591	9							
04	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	45	1	6928	3	Y	1695	1663	0			46
							23	4	1865	9							
05	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	37	1	4907	3	Y	1274	1276	0			44
							22	4	1401	9							
06	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	46	1	5132	3	Y	1386	1387	0			43
							19	4	1525	9							
07	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	38	1	6250	3	Y	1491	1492	0			42
							23	4	1640	9							
08	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	37	1	6629	3	Y	1559	1551	0			50
							27	4	1715	9							

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
03	8959	X	6904	-0-	-2055	-0-	45	1	5200	3	Y	1494	1455	0			39
							16	4	1643	9							
04	8670	X	7897	-0-	-773	-0-	43	1	6081	3	Y	1593	1589	0			43
							21	4	1752	9							
05	8866	X	7257	-0-	-1609	-0-	38	1	5756	3	Y	1310	1307	0			46
							22	4	1441	9							
06	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	46	1	6320	3	Y	1398	1401	0			43
							20	4	1538	9							
07	8153	X	7242	-0-	-911	-0-	32	1	5779	3	Y	1283	1290	0			36
							20	4	1411	9							
08	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	37	1	5987	3	Y	1589	1574	0			51
							27	4	1748	9							

TAHITI 55-2-17 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287633 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11233 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	523	-0-	-7196	-0-	3	1	395	3	Y	113	144	0			3
							1	4	124	9							
04	6840	X	2789	-0-	-4051	-0-	19	1	1973	3	Y	715	699	0			19
							10	4	787	9							
05	7068	X	2929	-0-	-4139	-0-	16	1	2279	3	Y	567	566	0			20
							10	4	624	9							
06	6840	X	2343	-0-	-4497	-0-	13	1	1898	3	Y	388	396	0			12
							5	4	427	9							
07	5115	X	2049	-0-	-3066	-0-	12	1	1523	3	Y	461	460	0			13
							7	4	507	9							
08	2914	X	2672	-0-	-242	-0-	18	1	1791	3	Y	773	761	0			25
							13	4	850	9							

MONROE EAST STATE 1-4 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287665 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11264 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	3922	3	1	4	Y	1147	1206	0			362
							1262	9									
04	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	3788	3	1	4	Y	1099	898	0			563
							1209	9									
05	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	4087	3	1	4	Y	1296	1308	0			551
							1426	9									
06	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	3748	3	1	4	Y	937	930	0			558
							1031	9									
07	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	3874	3	1157	9	Y	1052	1168	0			442
08	4030	X	3147	-0-	-883	-0-	2396	3	1	4	Y	682	677	0	1	8	446
							750	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
03	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	103	1	7496	3	Y	3095	3110	0			134
							26	4	3405	9							
04	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	84	1	7398	3	Y	3059	3071	0			122
							29	4	3365	9							
05	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	92	1	7599	3	Y	3041	3019	0			144
							27	4	3345	9							
06	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	78	1	6640	3	Y	2782	2801	0			125
							20	4	3060	9							
07	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	114	1	7117	3	Y	2863	2842	0			146
							29	4	3149	9							
08	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	135	1	7277	3	Y	2837	2841	0			142
							28	4	3121	9							

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
03	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	58	1	6560	3	Y	1911	1915	0			480
							21	4	2102	9							
04	7830	X	7731	-0-	-99	-0-	47	1	5713	3	Y	1770	1621	0			629
							24	4	1947	9							
05	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	45	1	6329	3	Y	1565	1692	0			502
							27	4	1722	9							
06	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	74	1	7739	3	Y	2245	2300	0			447
							31	4	2470	9							
07	8091	X	5407	-0-	-2684	-0-	28	1	4133	3	Y	1117	1123	0			441
							17	4	1229	9							
08	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	49	1	8100	3	Y	2072	2076	0			437
							36	4	2279	9							

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
03	T. A.		2361	-0-	2361	3185	22	1	1600	3	Y	666	649	0			29
							6	4	733	9							
04	T. A.		3324	-0-	3324	6509	26	1	2248	3	Y	946	937	0			38
							9	4	1041	9							
05	T. A.		3336	-0-	3336	9845	29	1	2245	3	Y	958	951	0			45
							8	4	1054	9							
06	12998	X	3153	-0-	-9845	-0-	25	1	2144	3	Y	889	894	0			40
							6	4	978	9							
07	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	26	1	1556	3	Y	648	655	0			33
							7	4	713	9							
08	2170	X	1844	-0-	-326	-0-	25	1	1240	3	Y	522	529	0			26
							5	4	574	9							

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
03	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	4523	3	1	4	Y	1076	1068	0			25
							1184	9									
04	5370	X	4384	-0-	-986	-0-	3185	3	1	4	Y	1089	1098	0			16
							1198	9									
05	5549	X	2971	-0-	-2578	-0-	1926	3	1045	9	Y	950	949	0			17
06	5370	X	2216	-0-	-3154	-0-	1950	3	266	9	Y	242	247	0			12
07	5549	X	5395	-0-	-154	-0-	4427	3	968	9	Y	880	871	0			21
08	5611	X	5000	-0-	-611	-0-	4243	3	1	4	Y	687	684	0	1	8	23
							756	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
TAHITI 55-2-15 LOV WELL #: 1SL RRCID -> 287755 COMPL. DATE 04/06/2016 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

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
03	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	732	1	924	3	Y	182	188	0			5
							2	4	200	9							
04	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	728	1	945	3	Y	58	61	0			2
							1	4	64	9							
05	1736	X	1239	-0-	-497	-0-	660	1	576	3	Y	3	5	0			-0-
							3	9									
06	1680	X	198	-0-	-1482	-0-	198	1			Y	-0-					-0-
07	1736	X	264	-0-	-1472	-0-	264	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	165	-0-	165	165	165	1			Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	3441	X	678	-0-	-2763	-0-	470	3	208	9	Y	189	6	0			675
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					675
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					675
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					675
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					675
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					675

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. (I) GAS 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	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	5769	3	1	4	Y	1444	1432	0			34
							1588	9									
04	7410	X	7175	-0-	-235	-0-	5875	3	1	4	Y	1181	1197	0			18
							1299	9									
05	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	6319	3	1	4	Y	1805	1791	0			32
							1986	9									
06	7410	X	5524	-0-	-1886	-0-	4280	3	1	4	Y	1130	1105	0			57
							1243	9									
07	7409	X	5623	-0-	-1786	-0-	4212	3	1411	9	Y	1283	1309	0			31
08	8308	X	6170	-0-	-2138	-0-	4888	3	2	4	Y	1164	1157	0			38
							1280	9									

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. (I) GAS 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	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	8595	3	1	4	Y	1902	1890	0			44
							2092	9									
04	9000	X	8891	-0-	-109	-0-	6888	3	2	4	Y	1819	1836	0			27
							2001	9									
05	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	1	1	8487	3	Y	2294	2281	0			40
							1	4	2523	9							
06	10350	X	9884	-0-	-466	-0-	1	1	8309	3	Y	1430	1398	0			72
							1	4	1573	9							
07	10695	X	9572	-0-	-1123	-0-	1	1	7721	3	Y	1682	1714	0			40
							1850	9									
08	11005	X	9933	-0-	-1072	-0-	8343	3	3	4	Y	1443	1436	0			47
							1587	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827

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. (I) GAS 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	10137	X	3462	-0-	-6675	-0-	495	1	2170	3	Y	717	743	0			19
							8	4	789	9							
04	9810	X	4402	-0-	-5408	-0-	600	1	2636	3	Y	1047	1038	0			28
							14	4	1152	9							
05	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	545	1	5573	3	Y	1528	1503	0			53
							26	4	1681	9							
06	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	558	1	7244	3	Y	1913	1907	0			59
							27	4	2104	9							
07	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	561	1	7227	3	Y	1986	1989	0			56
							31	4	2185	9							
08	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	562	1	9773	3	Y	2145	2132	0			69
							37	4	2360	9							

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 1H RRCID -> 288479 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12927	X	4071	-0-	-8856	-0-	553	1	2603	3	Y	824	832	0			22
							9	4	906	9							
04	12510	X	1185	-0-	-11325	-0-	303	1	638	3	Y	219	235	0			6
							3	4	241	9							
05	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	612	1	6253	3	Y	1564	1516	0			54
							27	4	1720	9							
06	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	561	1	7875	3	Y	1993	1986	0			61
							28	4	2192	9							
07	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	557	1	6194	3	Y	1822	1832	0			51
							28	4	2004	9							
08	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	560	1	8676	3	Y	2061	2046	0			66
							36	4	2267	9							

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 2H RRCID -> 288480 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11128 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	724	1	8726	3	Y	2099	2124	0			55
							23	4	2309	9							
04	10650	X	3909	-0-	-6741	-0-	447	1	2713	3	Y	673	710	0			18
							9	4	740	9							
05	14105	X	11757	-0-	-2348	-0-	476	1	8833	3	Y	2192	2134	0			76
							37	4	2411	9							
06	13650	X	11170	-0-	-2480	-0-	561	1	8401	3	Y	1982	1997	0			61
							28	4	2180	9							
07	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	558	1	12126	3	Y	1844	1853	0			52
							29	4	2028	9							
08	11036	X	9632	-0-	-1404	-0-	549	1	7325	3	Y	1574	1576	0			50
							27	4	1731	9							

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 4H RRCID -> 288482 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11412 - 18604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	1086	-0-	-3905	-0-	392	1	425	3	Y	242	236	0			6
							3	4	266	9							
04	3150	X	3093	-0-	-57	-0-	437	1	1847	3	Y	726	712	0			20
							10	4	799	9							
05	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	478	1	5775	3	Y	1495	1463	0			52
							26	4	1645	9							
06	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	553	1	6520	3	Y	1745	1743	0			54
							24	4	1920	9							
07	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	556	1	5922	3	Y	1752	1757	0			49
							27	4	1927	9							
08	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	551	1	6595	3	Y	1692	1687	0			54
							29	4	1861	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
NEELIE 1-85 LOV WELL #: 5H RRCID -> 288715 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10910 - 15863

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

BUCCO 54-2-41 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289061 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11844 - 22140

03	21395	X	21395	-0-	-0-	-0-	178	1	15258	3	Y	5376	5507	0			233
							45	4	5914	9							
04	18174	X	18174	-0-	-0-	-0-	122	1	13149	3	Y	4419	4475	0			177
							42	4	4861	9							
05	20315	X	20315	-0-	-0-	-0-	142	1	15000	3	Y	4665	4621	0			221
							41	4	5132	9							
06	17358	X	17358	-0-	-0-	-0-	110	1	12866	3	Y	3958	4002	0			177
							28	4	4354	9							
07	16734	X	16734	-0-	-0-	-0-	156	1	12227	3	Y	3919	3896	0			200
							40	4	4311	9							
08	15376	X	15217	-0-	-159	-0-	186	1	10706	3	Y	3897	3902	0			195
							38	4	4287	9							

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289071 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11254 - 16215

03	6541	X	6329	-0-	-212	-0-	922	1	3866	3	Y	1387	1359	0			37
							15	4	1526	9							
04	6330	X	3207	-0-	-3123	-0-	834	1	1546	3	Y	743	760	0			20
							10	4	817	9							
05	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	1249	1	2926	3	Y	959	946	0			33
							16	4	1055	9							
06	6120	X	4528	-0-	-1592	-0-	884	1	2766	3	Y	788	797	0			24
							11	4	867	9							
07	6324	X	5894	-0-	-430	-0-	887	1	3725	3	Y	1149	1141	0			32
							18	4	1264	9							
08	5239	X	3384	-0-	-1855	-0-	709	1	1915	3	Y	680	690	0			22
							12	4	748	9							

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 289072 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11265 - 16242

03	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	689	1	4226	3	Y	1327	1332	0			35
							14	4	1460	9							
04	6480	X	2874	-0-	-3606	-0-	534	1	1626	3	Y	641	659	0			17
							9	4	705	9							
05	6696	X	3988	-0-	-2708	-0-	581	1	2640	3	Y	686	679	0			24
							12	4	755	9							
06	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	568	1	5224	3	Y	1208	1195	0			37
							17	4	1329	9							
07	6386	X	4014	-0-	-2372	-0-	678	1	2548	3	Y	706	723	0			20
							11	4	777	9							
08	DLQ G-10		5715	-0-	5715	5715	683	1	3933	3	Y	984	972	0			32
							17	4	1082	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
03	9362	X	2880	-0-	-6482	-0-	415	1	1781	3	Y	615	678	0			16
							7	4	677	9							
04	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	556	1	6264	3	Y	2271	2225	0			62
							31	4	2498	9							
05	10106	X	9364	-0-	-742	-0-	554	1	6536	3	Y	2035	2026	0			71
							35	4	2239	9							
06	9780	X	9569	-0-	-211	-0-	549	1	6657	3	Y	2121	2127	0			65
							30	4	2333	9							
07	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	573	1	7204	3	Y	2432	2428	0			69
							38	4	2675	9							
08	DLQ G-10		10179	-0-	10179	10179	564	1	7124	3	Y	2230	2228	0			71
							38	4	2453	9							

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 289074 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11501 - 16495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	2072	-0-	-3694	-0-	526	1	1221	3	Y	293	312	0			8
							3	4	322	9							
04	5850	X	3794	-0-	-2056	-0-	668	1	2352	3	Y	695	684	0			19
							9	4	765	9							
05	6045	X	870	-0-	-5175	-0-	268	1	445	3	Y	141	155	0			5
							2	4	155	9							
06	5850	X	2768	-0-	-3082	-0-	612	1	1541	3	Y	552	540	0			17
							8	4	607	9							
07	5208	X	1858	-0-	-3350	-0-	535	1	997	3	Y	292	301	0			8
							5	4	321	9							
08	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	718	1	4084	3	Y	1084	1057	0			35
							19	4	1192	9							

BUCCO 54-2-41 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289116 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11903 - 21888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17641	X	17641	-0-	-0-	-0-	135	1	12988	3	Y	4076	4122	0			177
							34	4	4484	9							
04	17758	X	17758	-0-	-0-	-0-	110	1	13222	3	Y	3989	4007	0			159
							38	4	4388	9							
05	16570	X	16570	-0-	-0-	-0-	117	1	12195	3	Y	3840	3817	0			182
							34	4	4224	9							
06	16383	X	16383	-0-	-0-	-0-	99	1	12357	3	Y	3547	3570	0			159
							25	4	3902	9							
07	16741	X	16741	-0-	-0-	-0-	166	1	11941	3	Y	4174	4120	0			213
							43	4	4591	9							
08	16445	X	16445	-0-	-0-	-0-	167	1	12390	3	Y	3504	3542	0			175
							34	4	3854	9							

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
03	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	551	1	6027	3	Y	1301	1306	0			34
							14	4	1431	9							
04	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	561	1	5180	3	Y	1240	1240	0			34
							17	4	1364	9							
05	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	499	1	4883	3	Y	1290	1279	0			45
							22	4	1419	9							
06	5670	X	2035	-0-	-3635	-0-	391	1	1250	3	Y	354	388	0			11
							5	4	389	9							
07	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	528	1	6786	3	Y	1296	1270	0			37
							20	4	1426	9							
08	8029	X	7087	-0-	-942	-0-	526	1	5077	3	Y	1328	1322	0			43
							23	4	1461	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SB WELL #: 3H RRCID -> 289672 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11611 - 21919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10540	X	9669	-0-	-871	-0-	579	1	6604	3	Y	2238	2244	0			59
							24	4	2462	9							
04	10200	X	8226	-0-	-1974	-0-	510	1	5712	3	Y	1800	1810	0			49
							24	4	1980	9							
05	10013	X	6488	-0-	-3525	-0-	538	1	4294	3	Y	1483	1480	0			52
							25	4	1631	9							
06	9360	X	1843	-0-	-7517	-0-	260	1	1159	3	Y	381	421	0			12
							5	4	419	9							
07	9672	X	8353	-0-	-1319	-0-	536	1	6018	3	Y	1613	1579	0			46
							25	4	1774	9							
08	7874	X	7302	-0-	-572	-0-	531	1	5055	3	Y	1536	1533	0			49
							26	4	1690	9							

HUMANE SOCIETY 34-198 WRD WELL #: 1H RRCID -> 289997 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11057 - 15220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		437	-0-	437	559	257	3	180	9	Y	164					906
04	T. A.		19	-0-	19	578	10	3	9	9	Y	8					914
05	T. A.		15	-0-	15	593	3	3	12	9	Y	11					925
06	602	X	9	-0-	-593	-0-	6	3	3	9	Y	3					928
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	3	3	9	Y	3					931
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	21	3	7	9	Y	6					937

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 289998 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11415 - 15897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		6323	-0-	6323	11753	4706	3	1	4	Y	1469	1460	0			34
							1616	9									
04	T. A.		6168	-0-	6168	17921	4606	3	2	4	Y	1418	1431	0			21
							1560	9									
05	T. A.		6207	-0-	6207	24128	4478	3	1	4	Y	1571	1564	0			28
							1728	9									
06	30007	X	5879	-0-	-24128	-0-	4671	3	1	4	Y	1097	1070	0			55
							1207	9									
07	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	5133	3	1394	9	Y	1267	1292	0			30
08	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	4751	3	2	4	Y	1097	1090	0	1	8	36
							1207	9									

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 289999 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11555 - 15856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		5323	-0-	5323	10305	3853	3	1	4	Y	1335	1334	0			31
							1469	9									
04	T. A.		5300	-0-	5300	15605	3724	3	2	4	Y	1431	1440	0			22
							1574	9									
05	T. A.		2889	-0-	2889	18494	2031	3	858	9	Y	780	788	0			14
06	22923	X	4429	-0-	-18494	-0-	3365	3	1	4	Y	966	931	0			49
							1063	9									
07	3720	X	2787	-0-	-933	-0-	2082	3	705	9	Y	641	675	0			15
08	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	3917	3	2	4	Y	1036	1016	0	1	8	34
							1140	9									

LINK-VJ RANCH 55-2-10 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290000 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11385 - 16032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					492
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					492
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	2	0			490
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					490
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					490
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					490

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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. GAS	(I) 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	11718	X	4264	-0-		-7454	-0-	1266	1	2563	3	Y	392	394	0		10
								4	4	431	9						
04	7530	X	2564	-0-		-4966	-0-	861	1	1572	3	Y	117	124	0		3
								2	4	129	9						
05	7378	X	5782	-0-		-1596	-0-	1019	1	3660	3	Y	987	956	0		34
								17	4	1086	9						
06	4140	X	1861	-0-		-2279	-0-	931	1	696	3	Y	210	238	0		6
								3	4	231	9						
07	12189	X	12189	-0-		-0-	-0-	1644	1	7903	3	Y	2368	2307	0		67
								37	4	2605	9						
08	15221	X	15221	-0-		-0-	-0-	1887	1	9897	3	Y	3076	3044	0		99
								53	4	3384	9						

CENTURION 53-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290002 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11995 - 16690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	T. A.		15342	-0-		15342	29078	89	1	12265	3	Y	2695	2698	0		117
								23	4	2965	9						
04	T. A.		14905	-0-		14905	43983	72	1	11930	3	Y	2616	2628	0		105
								25	4	2878	9						
05	T. A.		5541	-0-		5541	49524	28	1	4474	3	Y	937	998	0		44
								8	4	1031	9						
06	61372	X	11848	-0-		-49524	-0-	60	1	9388	3	Y	2168	2115	0		97
								15	4	2385	9						
07	19126	X	19126	-0-		-0-	-0-	130	1	15380	3	Y	3257	3188	0		166
								33	4	3583	9						
08	51581	X	51581	-0-		-0-	-0-	461	1	40376	3	Y	9681	9363	0		484
								95	4	10649	9						

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290017 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11321 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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. GAS	(I) 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	12152	X	10365	-0-		-1787	-0-	9508	3	857	9	Y	779	747	1		294
04	11760	X	9926	-0-		-1834	-0-	9109	3	817	9	Y	743	735	1		302
05	12152	X	9937	-0-		-2215	-0-	9120	3	817	9	Y	743	765	1		280
06	11160	X	9811	-0-		-1349	-0-	9032	3	779	9	Y	708	733	1		255
07	10416	X	9804	-0-		-612	-0-	9100	3	704	9	Y	640	709	1		186
08	9765	X	9025	-0-		-740	-0-	8345	3	680	9	Y	618	539	1		265

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NA WELL #: 5H RRCID -> 291103 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11082 - 21260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14477	X	4342	-0-	-10135	-0-	32	1	3129	3	N	1063	1113	0			28
							12	4	1169	9							
04	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	78	1	10945	3	N	2920	2869	0			79
							39	4	3212	9							
05	13392	X	12365	-0-	-1027	-0-	76	1	9371	3	N	2612	2600	0			91
							45	4	2873	9							
06	11520	X	7383	-0-	-4137	-0-	47	1	5739	3	N	1434	1481	0			44
							20	4	1577	9							
07	16418	X	16418	-0-	-0-	-0-	90	1	12344	3	N	3571	3514	0			101
							56	4	3928	9							
08	14756	X	11965	-0-	-2791	-0-	59	1	9126	3	N	2488	2509	0			80
							43	4	2737	9							

LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NB WELL #: 6H RRCID -> 291104 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11190 - 21401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17050	X	13124	-0-	-3926	-0-	87	1	9840	3	N	2878	2884	0			76
							31	4	3166	9							
04	16926	X	16926	-0-	-0-	-0-	98	1	12743	3	N	3669	3645	0			100
							49	4	4036	9							
05	15376	X	13519	-0-	-1857	-0-	82	1	10288	3	N	2819	2821	0			98
							48	4	3101	9							
06	14310	X	9724	-0-	-4586	-0-	73	1	7190	3	N	2209	2239	0			68
							31	4	2430	9							
07	17484	X	14430	-0-	-3054	-0-	82	1	10703	3	N	3267	3243	0			92
							51	4	3594	9							
08	17484	X	17320	-0-	-164	-0-	85	1	13213	3	N	3600	3577	0			115
							62	4	3960	9							

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NB WELL #: 5H RRCID -> 291393 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11380 - 18777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12772	X	7894	-0-	-4878	-0-	47	1	6116	3	N	1558	1591	0			41
							17	4	1714	9							
04	10830	X	10032	-0-	-798	-0-	55	1	7695	3	N	2049	2034	0			56
							28	4	2254	9							
05	11625	X	8613	-0-	-3012	-0-	51	1	6603	3	N	1754	1749	0			61
							30	4	1929	9							
06	11250	X	9136	-0-	-2114	-0-	61	1	7007	3	N	1856	1860	0			57
							26	4	2042	9							
07	11625	X	10067	-0-	-1558	-0-	49	1	7834	3	N	1957	1959	0			55
							31	4	2153	9							
08	10354	X	7309	-0-	-3045	-0-	35	1	5631	3	N	1471	1479	0			47
							25	4	1618	9							

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NC WELL #: 6H RRCID -> 291394 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11337 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20088	X	14772	-0-	-5316	-0-	112	1	10550	3	N	3700	3737	0			98
							40	4	4070	9							
04	17970	X	13829	-0-	-4141	-0-	90	1	10005	3	N	3354	3361	0			91
							45	4	3689	9							
05	18569	X	12960	-0-	-5609	-0-	90	1	9386	3	N	3119	3101	0			109
							53	4	3431	9							
06	16860	X	10083	-0-	-6777	-0-	83	1	7223	3	N	2493	2525	0			77
							35	4	2742	9							
07	17422	X	12833	-0-	-4589	-0-	77	1	9344	3	N	3058	3049	0			86
							48	4	3364	9							
08	14787	X	8849	-0-	-5938	-0-	50	1	6411	3	N	2137	2155	0			68
							37	4	2351	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. 646832

BLUE LAKES 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283098 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 10295 PERF.10547 - 20368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10788	X	2432	-0-	-8356	-0-	1659	2	773	9	Y	703	266	0			443
04	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	4484	2	1399	9	Y	1272	1064	0			651
05	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	5361	2	1390	9	Y	1264	1387	0			528
*06	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	4019	2	1357	9	Y	1234	1046	0			716
07	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	51	750	0			17
08	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	22	28	0			11

GAVSTER STATE 32A WELL #: 1H RRCID -> 283114 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10736 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13733	X	11432	-0-	-2301	-0-	10560	2	872	9	Y	793	618	1			583
04	13290	X	11212	-0-	-2078	-0-	9936	2	1276	9	Y	1160	1115	1			628
05	14570	X	12055	-0-	-2515	-0-	10811	2	1244	9	Y	1131	1534	1			225
*06	14100	X	6897	-0-	-7203	-0-	5970	2	927	9	Y	843	805	1			263
07	14570	X	11462	-0-	-3108	-0-	10648	2	814	9	Y	740	718	1			285
08	11997	X	11729	-0-	-268	-0-	10365	2	1364	9	Y	1240	1055	1			470

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
03	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1487	2	350	9	Y	318	236	0			82
04	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1048	2	31	9	Y	28	101	0			9
05	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1161	2	213	9	Y	194	171	0			32
*06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	210	202	0			40
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	19	55	0			4
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	29	26	0			7

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
03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	3863	2	14	4	N	351	551	1			242
							386	9									
04	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	3530	2	820	9	N	745	772	1			215
05	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	8871	2	325	9	N	295					510
*06	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4180	2	2	4	N	305	626	1			189
							336	9									
07	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	6867	2	692	9	N	629	596	1			222
08	7068	X	6952	-0-	-116	-0-	6464	2	488	9	N	444	335	1			331

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
03	15996	X	11073	-0-	-4923	-0-	10745	2	328	9	N	298	384	1			233
04	15480	X	8352	-0-	-7128	-0-	8196	2	156	9	N	142	190	1			185
05	16523	X	7825	-0-	-8698	-0-	7614	2	211	9	N	192					377
*06	15990	X	9842	-0-	-6148	-0-	9484	2	358	9	N	325	391	1			311
07	16523	X	9666	-0-	-6857	-0-	9321	2	345	9	N	314	389	1			236
08	11067	X	6322	-0-	-4745	-0-	6124	2	198	9	N	180	190	1			226

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212

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
03	33852	X	3688	-0-	-30164	-0-	3654	2	34	9	N	31					307
04	28470	X	-0-	-0-	-28470	-0-					N	-0-					307
05	29791	X	22648	-0-	-7143	-0-	22640	2	8	4	N	-0-					307
*06	29252	X	29252	-0-	-0-	-0-	29081	2	19	4	N	138					445
							152	9									
*07	29791	X	23472	-0-	-6319	-0-	23416	2	1	4	N	50	188	1			307
							55	9									
*08	30741	X	30741	-0-	-0-	-0-	30622	2	119	9	N	108	187	1			228

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
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3634	2	118	9	N	107	314	1			23
04	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	8480	2	648	9	N	589	177	1			435
05	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	9994	2	492	9	N	447	385	1			497
*06	12869	X	12869	-0-	-0-	-0-	12392	2	477	9	N	434	604	1			327
07	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	9510	2	498	9	N	453	401	1			379
08	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	7637	2	415	9	N	377	527	1			229

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
03	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8106	2	598	9	N	544	388	1			509
04	7680	X	7006	-0-	-674	-0-	6689	2	317	9	N	288	547	1			250
05	7719	X	6422	-0-	-1297	-0-	6178	2	244	9	N	222					472
*06	8430	X	481	-0-	-7949	-0-	481	2			N	-0-	190	1			282
07	8711	X	4424	-0-	-4287	-0-	4321	2	103	9	N	94					376
08	8711	X	7710	-0-	-1001	-0-	7437	2	273	9	N	248	184	1			440

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	389	381	1			470
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	347	400	1			417
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	194	1			272
*06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	1930	2	400	9	Y	364	207	1			429
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1342	2	388	9	Y	353	377	1			405
08	T. A.		2453	-0-	2453	2453	2025	2	428	9	Y	389	520	1			274

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
03	35898	X	18164	-0-	-17734	-0-	17289	2	137	4	N	671	589	1			429
							738	9									
04	32850	X	30200	-0-	-2650	-0-	29680	2	17	4	N	457	576	1			310
							503	9									
05	33883	X	31683	-0-	-2200	-0-	31118	2	565	9	N	514	385	1			439
*06	27384	X	27384	-0-	-0-	-0-	26908	2	476	9	N	433	529	1			343
07	31217	X	8310	-0-	-22907	-0-	8175	2	135	9	N	123	191	1			275
08	31651	X	-0-	-0-	-31651	-0-					N	-0-					275

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
03	49600	X	33800	-0-	-15800	-0-	30873	2	2927	9	Y	2661	2996	0			686
04	48000	X	29981	-0-	-18019	-0-	27948	2	2033	9	Y	1848	1902	0			632
05	36270	X	29646	-0-	-6624	-0-	27935	2	3	4	Y	1553	1926	0			259
							1708	9									
*06	35100	X	29717	-0-	-5383	-0-	27789	2	78	4	Y	1682	1619	0			322
							1850	9									
07	36270	X	31048	-0-	-5222	-0-	29178	2	1870	9	Y	1700	1622	0			400
08	31791	X	31791	-0-	-0-	-0-	29951	2	1840	9	Y	1673	1652	0			421

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	151	-0-	-2949	1174	5	1	146	9	N	133	190	1			382
04	2970	X	9	-0-	-2961	-0-	9	1			N	-0-					382
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					382
*06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					382
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					382
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					382

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	866	2	130	9	N	118	185	1			290
04	810	N	351	-0-	-459	-0-	179	2	172	9	N	156	179	1			267
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	507	2	154	9	N	140	195	1			212
*06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					212
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					212
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					212

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25916	X	25916	-0-	-0-	-0-	23694	2	2222	9	N	2020	2126	1			764
04	27237	X	27237	-0-	-0-	-0-	25042	2	47	4	N	1953	2104	1			613
							2148	9									
05	25513	X	22541	-0-	-2972	-0-	20550	2	1991	9	N	1810	1883	1			540
*06	34428	X	34428	-0-	-0-	-0-	23547	2	8740	4	N	1946	1552	1			934
							2141	9									
07	26509	X	26509	-0-	-0-	-0-	24452	2	2057	9	N	1870	2056	1			748
08	26289	X	26289	-0-	-0-	-0-	24215	2	27	4	N	1861	1655	1			954
							2047	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	433	556	1			152
04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	3531	2	684	9	N	622	559	1			215
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	575	197	1			593
*06	4830	X	4636	-0-	-194	-0-	4181	2	2	4	N	412	771	1			234
							453	9									
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	403	476	1			161
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	542	498	1			205

YELLOW JACKET 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 283817 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10661 - 18924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47957	X	38052	-0-	-9905	-0-	401	1	36684	2	Y	879	890	0			416
							967	9									
04	45660	X	37034	-0-	-8626	-0-	408	1	35049	2	Y	1168	1268	0			316
							292	4	1285	9							
05	47585	X	45231	-0-	-2354	-0-	407	1	43824	2	Y	909	919	0			306
							1000	9									
*06	46050	X	35450	-0-	-10600	-0-	345	1	34098	2	Y	915	939	0			282
							1007	9									
07	47585	X	40835	-0-	-6750	-0-	371	1	38928	2	Y	1116	1058	0			340
							308	4	1228	9							
08	45229	X	40435	-0-	-4794	-0-	329	1	38784	2	Y	1202	1166	0			376
							1322	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
HELBING STATE 56-6 WELL #: 1H RRCID -> 283858 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 10062 PERF.10504 - 14926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	18042	X	13020	-0-		-5022	-0-	11981	2	263	4	Y	705	709	1			614
								776	9									
04	17460	X	11013	-0-		-6447	-0-	9670	2	695	4	Y	589	566	1			637
								648	9									
05	14415	X	12922	-0-		-1493	-0-	12112	2	103	4	Y	643	562	1			718
								707	9									
*06	13800	X	9657	-0-		-4143	-0-	8631	2	378	4	Y	589	671	1			636
								648	9									
07	13733	X	13000	-0-		-733	-0-	11958	2	519	4	Y	475	681	1			430
								523	9									
08	13020	X	9461	-0-		-3559	-0-	9361	2	85	4	Y	14	434	1			10
								15	9									

GREENWICH SW 3142 WELL #: B 3H RRCID -> 284297 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10076 - 17619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	38564	X	21857	-0-		-16707	-0-	21857	2			Y	-0-					-0-
04	37320	X	22013	-0-		-15307	-0-	21089	2	924	9	Y	840	552	0			288
05	33325	X	23960	-0-		-9365	-0-	23143	2	3	4	Y	740	905	0			123
								814	9									
*06	24960	X	24490	-0-		-470	-0-	23484	2	67	4	Y	854	814	0			163
								939	9									
07	26763	X	26763	-0-		-0-	-0-	25738	2	1025	9	Y	932	876	0			219
08	29735	X	29735	-0-		-0-	-0-	28673	2	1062	9	Y	965	941	0			243

GREENWICH NW 3130 WELL #: B 2H RRCID -> 284317 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10182 - 17864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	33077	X	16428	-0-		-16649	-0-	15702	2	726	9	Y	660	792	0			170
04	32010	X	14894	-0-		-17116	-0-	14297	2	597	9	Y	543	527	0			186
05	21669	X	16651	-0-		-5018	-0-	15794	2	2	4	Y	777	833	0			130
								855	9									
*06	20970	X	16304	-0-		-4666	-0-	15665	2	44	4	Y	541	567	0			104
								595	9									
07	18212	X	18212	-0-		-0-	-0-	17515	2	697	9	Y	634	589	0			149
08	19625	X	19625	-0-		-0-	-0-	18873	2	752	9	Y	684	661	0			172

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. GAS	(I) 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	13795	X	12852	-0-		-943	-0-	11325	2	1527	9	N	1388	1195	1			697
04	13729	X	13729	-0-		-0-	-0-	12105	2	1624	9	N	1476	1597	1			576
05	13795	X	12068	-0-		-1727	-0-	10719	2	4	4	N	1223	1128	1			671
								1345	9									
*06	13414	X	13414	-0-		-0-	-0-	11926	2	39	4	N	1317	1203	1			785
								1449	9									
07	13795	X	13652	-0-		-143	-0-	12218	2	1434	9	N	1304	1378	1			711
08	13795	X	12990	-0-		-805	-0-	11705	2	1285	9	N	1168	1114	1			765

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. GAS	(I) 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	29078	X	4784	-0-		-24294	-0-	3785	2	999	9	Y	908	726	1			695
04	16740	X	4998	-0-		-11742	-0-	4221	2	1	4	Y	705	1007	1			393
								776	9									
05	17298	X	1753	-0-		-15545	-0-	1342	2	411	9	Y	374	504	1			263
*06	16740	X	1659	-0-		-15081	-0-	1548	2	111	9	Y	101	170	1			194
07	13082	X	8814	-0-		-4268	-0-	7997	2	817	9	Y	743	757	1			180
08	13456	X	13456	-0-		-0-	-0-	11870	2	1586	9	Y	1442	975	1			647

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
LOST SADDLE 4546 1U WELL #: A 1H RRCID -> 284741 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10575 - 20697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	16	408	0			10
04	6930	X	103	-0-	-6827	-0-	83	2	20	9	Y	18	19	0			9
05	8277	X	167	-0-	-8110	-0-	88	2	79	9	Y	72	51	0			30
*06	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					Y	-0-	30	0			-0-
07	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	10648	2	1862	9	Y	1693	1130	0			563
08	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	5297	2	723	9	Y	657	883	0			337

JEAN 38 WELL #: B 1H RRCID -> 284758 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 15964

03	17608	X	7459	-0-	-10149	-0-	7112	2	347	9	Y	315	175	1			412
04	16110	X	11362	-0-	-4748	-0-	10001	2	469	4	Y	811	772	1			451
							892	9									
05	17047	X	17047	-0-	-0-	-0-	16409	2	18	4	Y	564	724	1			291
							620	9									
*06	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	14660	2	925	9	Y	841	524	1			608
07	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	15516	2	746	9	Y	678	989	1			297
08	19396	X	19396	-0-	-0-	-0-	18565	2	8	4	Y	748	647	1			398
							823	9									

HELBING STATE 56-5 WELL #: 1H RRCID -> 284806 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10237 PERF.10354 - 15181

03	26784	X	20426	-0-	-6358	-0-	19917	2	1	4	Y	462	443	1			403
							508	9									
04	25920	X	15850	-0-	-10070	-0-	15606	2	3	4	Y	219	372	1			250
							241	9									
05	20770	X	15236	-0-	-5534	-0-	14939	2	297	9	Y	270	221	1			299
*06	20040	X	12278	-0-	-7762	-0-	12078	2	200	9	Y	182	279	1			202
07	20708	X	19545	-0-	-1163	-0-	19042	2	503	9	Y	457	245	1			414
08	20429	X	18964	-0-	-1465	-0-	17769	2	1195	9	Y	1086	708	1			792

BLUE LAKES 5556 WELL #: B 2H RRCID -> 284814 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10694 - 20589

03	31899	X	24012	-0-	-7887	-0-	22605	2	1407	9	Y	1279	973	0			806
04	30870	X	19840	-0-	-11030	-0-	18832	2	1008	9	Y	916	1253	0			469
05	31899	X	22732	-0-	-9167	-0-	21653	2	1079	9	Y	981	1040	0			410
*06	23220	X	21750	-0-	-1470	-0-	20713	2	1037	9	Y	943	806	0			547
07	23994	X	19753	-0-	-4241	-0-	18837	2	916	9	Y	833	1103	0			277
08	24025	X	17025	-0-	-7000	-0-	16260	2	765	9	Y	695	616	0			356

GREENWICH SW 3142 WELL #: A 1H RRCID -> 284925 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10376 - 17748

03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	2992	2	102	9	Y	93	141	0			24
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	6	28	0			2
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	72	62	0			12
*06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	9	19	0			2
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GORDON 30 WELL #: B 1H RRCID -> 284927 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11378 - 16032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14694	X	3807	-0-	-10887	-0-	3455	2	352	9	Y	320	213	1			438
04	14220	X	12709	-0-	-1511	-0-	11656	2	273	4	Y	709	753	1			394
							780	9									
05	15624	X	12981	-0-	-2643	-0-	11640	2	1341	9	Y	1219	997	1			616
*06	15120	X	10224	-0-	-4896	-0-	9398	2	5	4	Y	746	823	1			539
							821	9									
07	15624	X	6507	-0-	-9117	-0-	5739	2	768	9	Y	698	931	1			306
08	13144	X	7139	-0-	-6005	-0-	6313	2	20	4	Y	733	649	1			390
							806	9									

ELKHEAD 4144 WELL #: A 2H RRCID -> 285032 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10492 - 20543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31878	X	31878	-0-	-0-	-0-	29259	2	2619	9	Y	2381	2354	0	73	1	255
04	28864	X	28864	-0-	-0-	-0-	26732	2	2132	9	Y	1938	1910	0			283
05	29726	X	29726	-0-	-0-	-0-	27493	2	2233	9	Y	2030	2079	0			234
*06	29116	X	29116	-0-	-0-	-0-	26923	2	2193	9	Y	1994	1839	0			389
07	30490	X	30490	-0-	-0-	-0-	28187	2	2303	9	Y	2094	2159	0			324
08	30021	X	30021	-0-	-0-	-0-	27817	2	2204	9	Y	2004	1911	0			417

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
03	24994	X	24994	-0-	-0-	-0-	22856	2	2138	9	Y	1944	1919	0	58	1	208
04	21884	X	21884	-0-	-0-	-0-	20104	2	1780	9	Y	1618	1590	0			236
05	24880	X	24880	-0-	-0-	-0-	23012	2	1868	9	Y	1698	1738	0			196
*06	22928	X	22928	-0-	-0-	-0-	21178	2	1750	9	Y	1591	1477	0			310
07	24782	X	24782	-0-	-0-	-0-	22849	2	5	4	Y	1753	1792	0			271
							1928	9									
08	24625	X	24625	-0-	-0-	-0-	22786	2	1839	9	Y	1672	1595	0			348

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
03	18011	X	10072	-0-	-7939	-0-	9080	2	992	9	Y	902	737	1			664
04	17430	X	13844	-0-	-3586	-0-	12677	2	1167	9	Y	1061	1151	1			574
05	13744	X	13744	-0-	-0-	-0-	12389	2	1355	9	Y	1232	1561	1			245
*06	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	12396	2	1066	9	Y	969	912	1			302
07	14291	X	12933	-0-	-1358	-0-	12167	2	766	9	Y	696	730	1			268
08	14291	X	13204	-0-	-1087	-0-	12208	2	996	9	Y	905	830	1			343

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
03	14446	X	10545	-0-	-3901	-0-	3300	1	6776	2	Y	426	330	1			326
							469	9									
04	13980	X	9560	-0-	-4420	-0-	2811	1	6360	2	Y	352	482	1			196
							2	4	387	9							
05	14446	X	9487	-0-	-4959	-0-	2386	1	6596	2	Y	459	344	1			311
							505	9									
*06	13980	X	10610	-0-	-3370	-0-	1991	1	8539	2	Y	73	200	1			184
							80	9									
07	14446	X	10009	-0-	-4437	-0-	2240	1	7084	2	Y	623	656	1			151
							685	9									
08	10540	X	7651	-0-	-2889	-0-	2139	1	5239	2	Y	248	288	1			111
							273	9									

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. (I) GAS 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	34441	X	17506	-0-	-16935	-0-	16966	2	540	9	Y	491	483	1			376
04	33330	X	15713	-0-	-17617	-0-	15127	2	4	4	Y	529	610	1			295
							582	9									
05	34441	X	16545	-0-	-17896	-0-	15955	2	590	9	Y	536	465	1			366
*06	33330	X	10662	-0-	-22668	-0-	10438	2	224	9	Y	204	236	1			334
07	34441	X	17758	-0-	-16683	-0-	16865	2	893	9	Y	812	949	1			197
08	17920	X	17920	-0-	-0-	-0-	17391	2	529	9	Y	481	462	1			216

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. (I) GAS 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	85343	X	66040	-0-	-19303	-0-	66016	2	24	9	Y	22	360	1			296
04	72360	X	62830	-0-	-9530	-0-	62388	2	442	9	Y	402	381	1			317
05	74772	X	68005	-0-	-6767	-0-	67518	2	487	9	Y	443	396	1			364
*06	72090	X	59448	-0-	-12642	-0-	59072	2	376	9	Y	342	192	1			514
07	66650	X	59182	-0-	-7468	-0-	58802	2	380	9	Y	345	398	1			461
08	68014	X	13708	-0-	-54306	-0-	13622	2	86	9	Y	78	197	1			342

STINGER 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 286029 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10473 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44082	X	42615	-0-	-1467	-0-	479	1	40321	2	Y	1650	1524	0			530
							1815	9									
04	41520	X	38659	-0-	-2861	-0-	826	1	36595	2	Y	1125	1228	0			427
							1238	9									
05	43098	X	43098	-0-	-0-	-0-	1219	1	40641	2	Y	1125	1195	0			357
							1238	9									
*06	41280	X	35398	-0-	-5882	-0-	347	1	33910	2	Y	1037	747	0			647
							1141	9									
07	42656	X	39599	-0-	-3057	-0-	528	1	37458	2	Y	1466	1722	0			391
							1613	9									
08	44992	X	44992	-0-	-0-	-0-	508	1	42739	2	Y	1586	1705	0			272
							1745	9									

YELLOW JACKET 1716 WELL #: A 2H RRCID -> 286336 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10007 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23932	X	18875	-0-	-5057	-0-	190	1	17320	2	Y	1241	1384	0			588
							1365	9									
04	24630	X	19143	-0-	-5487	-0-	193	1	16580	2	Y	2029	2068	0			549
							138	4	2232	9							
05	25451	X	19930	-0-	-5521	-0-	168	1	18117	2	Y	1495	1541	0			503
							1645	9									
*06	24630	X	14752	-0-	-9878	-0-	129	1	12752	2	Y	1701	1680	0			524
							1871	9									
07	23095	X	19855	-0-	-3240	-0-	167	1	17497	2	Y	1865	1821	0			568
							139	4	2052	9							
08	25222	X	25222	-0-	-0-	-0-	190	1	22426	2	Y	2369	2196	0			741
							2606	9									

YULE 56 WELL #: A 1H RRCID -> 286389 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10974 - 15591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11780	X	10904	-0-	-876	-0-	10489	2	415	9	N	377					816
04	11970	X	5870	-0-	-6100	-0-	5581	2	289	9	N	263	588	1			491
05	14198	X	7215	-0-	-6983	-0-	6942	2	273	9	N	248	187	1			552
*06	13740	X	10135	-0-	-3605	-0-	9721	2	414	9	N	376	386	1			542
07	14198	X	10551	-0-	-3647	-0-	10134	2	417	9	N	379	521	1			400
08	10912	X	7807	-0-	-3105	-0-	7459	2	348	9	N	316	375	1			341

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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	EOM BALANCE
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	463	0	-0-
04	3960	X	3301	-0-	-659	-0-	37	1	3197	2	Y	36	26	0	10
							27	4	40	9					
05	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	42	1	4492	2	Y	44	39	0	15
							48	9							
*06	3960	X	2637	-0-	-1323	-0-	26	1	2533	2	Y	71	64	0	22
							78	9							
07	3410	X	781	-0-	-2629	-0-	7	1	747	2	Y	19	35	0	6
							6	4	21	9					
08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	6	10	0	2

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	EOM BALANCE
03	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	129	1	10883	2	Y	2031	1762	0	652
							2234	9							
04	9060	X	3250	-0-	-5810	-0-	64	1	2838	2	Y	316	848	0	120
							348	9							
05	9362	X	8224	-0-	-1138	-0-	206	1	6871	2	Y	1043	832	0	331
							1147	9							
*06	9060	X	1905	-0-	-7155	-0-	17	1	1671	2	Y	197	405	0	123
							217	9							
07	9362	X	7624	-0-	-1738	-0-	88	1	6213	2	Y	1203	1005	0	321
							1323	9							
08	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	131	1	10970	2	Y	1947	1934	0	334
							2142	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	EOM BALANCE
03	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	7624	2	1532	9	Y	1393	1424	0	55
04	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	10340	2	1650	9	Y	1500	1454	0	101
05	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	12440	2	1649	9	Y	1499	1516	0	84
*06	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	10892	2	1530	9	Y	1391	1368	0	107
07	3875	X	3371	-0-	-504	-0-	2305	2	1066	9	Y	969	921	0	155
08	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	4289	2	1681	9	Y	1528	1518	0	165

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	EOM BALANCE
03	31744	X	30687	-0-	-1057	-0-	26872	2	3815	9	Y	3468	3558	0	137
04	32040	X	24761	-0-	-7279	-0-	21437	2	3324	9	Y	3022	2956	0	203
05	35557	X	26505	-0-	-9052	-0-	22585	2	3920	9	Y	3564	3566	0	201
*06	34410	X	23614	-0-	-10796	-0-	19965	2	3649	9	Y	3317	3263	0	255
07	35557	X	26606	-0-	-8951	-0-	23871	2	2735	9	Y	2486	2343	0	398
08	30690	X	21708	-0-	-8982	-0-	21708	2			Y	-0-	398	0	-0-

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	EOM BALANCE
03	11966	X	11765	-0-	-201	-0-	11204	2	561	9	N	510	597	0	289
04	11760	X	9586	-0-	-2174	-0-	9176	2	410	9	N	373	241	0	421
05	12152	X	8875	-0-	-3277	-0-	8505	2	4	4	N	333	210	0	544
							366	9							
*06	11760	X	8799	-0-	-2961	-0-	8273	2	177	4	N	317	310	0	551
							349	9							
07	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	11555	2	694	9	N	631	750	0	432
08	11780	X	11539	-0-	-241	-0-	11038	2	501	9	N	455	466	0	421

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
STONEMAN STATE 3927 WELL #: B 1H RRCID -> 286927 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9918 - 22500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47492	X	46222	-0-	-1270	-0-	44764	2	1458	9	Y	1325	1231	0			1030
04	46410	X	40782	-0-	-5628	-0-	39606	2	1176	9	Y	1069	992	0			1107
05	47957	X	41245	-0-	-6712	-0-	40125	2	1120	9	Y	1018	1611	0			514
*06	46410	X	41491	-0-	-4919	-0-	40256	2	1235	9	Y	1123	967	0			670
07	47554	X	41302	-0-	-6252	-0-	40000	2	1302	9	Y	1184	1169	0			685
08	46221	X	42376	-0-	-3845	-0-	41003	2	1373	9	Y	1248	1138	0			795

BUCKSKIN STATE 1003 2U WELL #: A 2H RRCID -> 287018 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10105 PERF.10387 - 20439

03	24893	X	9352	-0-	-15541	-0-	7426	2	1926	9	Y	1751	1970	0			134
04	24090	X	13543	-0-	-10547	-0-	159	1	10528	2	Y	2596	2580	0			150
							2856	9									
05	24893	X	10525	-0-	-14368	-0-	281	1	8701	2	Y	1403	1423	0			130
							1543	9									
*06	24090	X	3871	-0-	-20219	-0-	91	1	3220	2	Y	509	548	0			91
							560	9									
07	20336	X	20014	-0-	-322	-0-	287	1	16549	2	Y	2881	2788	0			184
							9	4	3169	9							
08	40636	X	40636	-0-	-0-	-0-	354	1	35672	2	Y	4191	4139	0			236
							4610	9									

STONEMAN STATE 3927 WELL #: A 2H RRCID -> 287041 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9548 - 22146

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCKSKIN STATE 1003 3U WELL #: B 3H RRCID -> 287042 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10570 - 20643

03	46593	X	43022	-0-	-3571	-0-	40639	2	2383	9	Y	2166	2267	0			166
04	45090	X	12696	-0-	-32394	-0-	174	1	11555	2	Y	879	994	0			51
							967	9									
05	46593	X	-0-	-0-	-46593	-0-					Y	21	70	0			2
*06	41670	X	-0-	-0-	-41670	-0-					Y	31	27	0			6
07	43059	X	42012	-0-	-1047	-0-	683	1	39342	2	Y	1786	1678	0			114
							22	4	1965	9							
08	55681	X	55681	-0-	-0-	-0-	525	1	52824	2	Y	2120	2115	0			119
							2332	9									

BUCKSKIN STATE 1003 4U WELL #: A 4H RRCID -> 287109 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10253 - 20373

03	31425	X	31425	-0-	-0-	-0-	26219	2	5206	9	Y	4733	4954	0			363
04	34964	X	34964	-0-	-0-	-0-	418	1	27719	2	Y	6206	6210	0			359
							6827	9									
05	27895	X	27895	-0-	-0-	-0-	772	1	23886	2	Y	2943	3029	0			273
							3237	9									
*06	31445	X	31445	-0-	-0-	-0-	733	1	26082	2	Y	4209	3728	0			754
							4630	9									
07	34883	X	34883	-0-	-0-	-0-	516	1	29741	2	Y	4190	4677	0			267
							17	4	4609	9							
08	31256	X	31256	-0-	-0-	-0-	264	1	26608	2	Y	3985	4028	0			224
							4384	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832

WINDY MOUNTAIN 7879 1U WELL #: B 1H RRCID -> 287143 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10891 - 20886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22661	X	13875	-0-	-8786	-0-	12030	2	1845	9	Y	1677	2023	0			518
04	22770	X	11518	-0-	-11252	-0-	10855	2	663	9	Y	603	710	0			411
05	23529	X	14024	-0-	-9505	-0-	12757	2	1267	9	Y	1152	1216	0			347
*06	22770	X	18207	-0-	-4563	-0-	17209	2	998	9	Y	907	1004	0			250
07	16101	X	16101	-0-	-0-	-0-	14450	2	1651	9	Y	1501	1422	0			329
08	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	12755	2	1571	9	Y	1428	1570	0			187

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
03	21669	X	11361	-0-	-10308	-0-	9659	2	1702	9	Y	1547	1080	0			478
04	15630	X	8322	-0-	-7308	-0-	7710	2	612	9	Y	556	655	0			379
05	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	9394	2	2087	9	Y	1897	1705	0			571
*06	11010	X	9134	-0-	-1876	-0-	6701	2	2433	9	Y	2212	2173	0			610
07	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	11373	2	1828	9	Y	1662	1908	0			364
08	16345	X	16345	-0-	-0-	-0-	14392	2	1953	9	Y	1775	1906	0			233

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
03	59582	X	41776	-0-	-17806	-0-	39658	2	2118	9	Y	1925	2005	0			148
04	59050	X	59050	-0-	-0-	-0-	830	1	54989	2	Y	2937	2915	0			170
							3231	9									
05	65701	X	65701	-0-	-0-	-0-	1949	1	60319	2	Y	3121	3001	0			290
							3433	9									
*06	68454	X	68454	-0-	-0-	-0-	1791	1	63680	2	Y	2712	2516	0			486
							2983	9									
07	59582	X	51018	-0-	-8564	-0-	831	1	47912	2	Y	2044	2400	0			130
							27	4	2248	9							
08	59582	X	46375	-0-	-13207	-0-	436	1	43903	2	Y	1851	1877	0			104
							2036	9									

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
03	16552	X	16552	-0-	-0-	-0-	14918	2	1634	9	Y	1485	1523	0			59
04	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-	13656	2	1527	9	Y	1388	1354	0			93
05	17515	X	13720	-0-	-3795	-0-	12717	2	1003	9	Y	912	954	0			51
*06	16950	X	12420	-0-	-4530	-0-	11124	2	1296	9	Y	1178	1138	0			91
07	17515	X	8205	-0-	-9310	-0-	7467	2	738	9	Y	671	654	0			108
08	16554	X	14247	-0-	-2307	-0-	12534	2	1713	9	Y	1557	1497	0			168

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. (I) GAS 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	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	1573	2	756	9	Y	687	664	0			108
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	490	514	0			84
05	1364	X	646	-0-	-718	-0-	114	2	532	9	Y	484	500	0			68
*06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	227	228	0			67
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	230	2	729	9	Y	663	694	0			36
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	588	586	0			38

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. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
SUGARLOAF 7475 2U WELL #: B 2H RRCID -> 289093 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10454 PERF.11290 - 21809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9145	X	6487	-0-	-2658	-0-	5502	2	985	9	Y	895	898	0			35
04	8850	X	2451	-0-	-6399	-0-	2054	2	397	9	Y	361	372	0			24
05	7936	X	2984	-0-	-4952	-0-	2493	2	491	9	Y	446	445	0			25
*06	6300	X	1716	-0-	-4584	-0-	1362	2	354	9	Y	322	322	0			25
07	6510	X	4411	-0-	-2099	-0-	3761	2	650	9	Y	591	521	0			95
08	6479	X	4331	-0-	-2148	-0-	3596	2	735	9	Y	668	691	0			72

GRIZZLY WEST 77 WELL #: C 2H RRCID -> 289095 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11395 - 16164

03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	535	521	0			84
04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	305	337	0			52
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	24	73	0			3
*06	2370	X	690	-0-	-1680	-0-	524	2	1	4	Y	150	109	0			44
							165	9									
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	606	617	0			33
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	559	556	0			36

SUGARLOAF 7475 1U WELL #: B 1H RRCID -> 289118 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10689 PERF.11357 - 18995

03	7316	X	6597	-0-	-719	-0-	5406	2	1191	9	Y	1083	1113	0			43
04	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	7355	2	1284	9	Y	1167	1132	0			78
05	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	8493	2	1362	9	Y	1238	1246	0			70
*06	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	8350	2	1426	9	Y	1296	1266	0			100
07	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	7992	2	1114	9	Y	1013	951	0			162
08	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	9139	2	1456	9	Y	1324	1343	0			143

ELKHEAD 4144 WELL #: A 7H RRCID -> 289806 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10710 - 21133

03	32922	X	31031	-0-	-1891	-0-	28268	2	2763	9	Y	2512	2403	0			196
04	31620	X	30113	-0-	-1507	-0-	27676	2	140	4	Y	2088	2185	0			99
							2297	9									
05	31961	X	30136	-0-	-1825	-0-	27842	2	54	4	Y	2036	2052	0			83
							2240	9									
*06	31080	X	31080	-0-	-0-	-0-	28807	2	102	4	Y	1974	1944	0			113
							2171	9									
07	31558	X	29376	-0-	-2182	-0-	27174	2	2202	9	Y	2002	1981	0			134
08	31253	X	31253	-0-	-0-	-0-	29200	2	2053	9	Y	1866	1816	0			184

ELKHEAD 4144 WELL #: C 4H RRCID -> 289903 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11300 - 21732

03	21948	X	21948	-0-	-0-	-0-	19406	2	2542	9	Y	2311	2203	0			181
04	20223	X	20223	-0-	-0-	-0-	18107	2	92	4	Y	1840	1934	0			87
							2024	9									
05	21732	X	21732	-0-	-0-	-0-	19635	2	39	4	Y	1871	1882	0			76
							2058	9									
*06	21270	X	20053	-0-	-1217	-0-	18110	2	64	4	Y	1708	1686	0			98
							1879	9									
07	21979	X	18566	-0-	-3413	-0-	16718	2	1848	9	Y	1680	1666	0			112
08	21948	X	20321	-0-	-1627	-0-	18461	2	1860	9	Y	1691	1636	0			167

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832

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. (I) GAS 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	24583	X	20480	-0-	-4103	-0-	18909	2	1571	9	Y	1428	1365	0			112
04	23790	X	21129	-0-	-2661	-0-	19727	2	100	4	Y	1184	1240	0			56
							1302	9									
05	24583	X	22469	-0-	-2114	-0-	21018	2	41	4	Y	1282	1286	0			52
							1410	9									
*06	19993	X	19993	-0-	-0-	-0-	18717	2	66	4	Y	1100	1089	0			63
							1210	9									
07	21855	X	19675	-0-	-2180	-0-	18439	2	1236	9	Y	1124	1112	0			75
08	22475	X	20731	-0-	-1744	-0-	19517	2	1214	9	Y	1104	1070	0			109

ELKHEAD 4144 WELL #: B 8H RRCID -> 289906 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11322 - 21743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21649	X	21649	-0-	-0-	-0-	21354	2	295	9	Y	268	269	0			21
04	19110	X	15115	-0-	-3995	-0-	14874	2	76	4	Y	150	164	0			7
							165	9									
05	21142	X	14860	-0-	-6282	-0-	13894	2	27	4	Y	854	826	0			35
							939	9									
*06	28755	X	28755	-0-	-0-	-0-	27566	2	98	4	Y	992	970	0			57
							1091	9									
07	27631	X	27631	-0-	-0-	-0-	25697	2	1934	9	Y	1758	1698	0			117
08	25306	X	25306	-0-	-0-	-0-	23988	2	1318	9	Y	1198	1197	0			118

ELKHEAD 4144 WELL #: A 5H RRCID -> 289907 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10812 - 21244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25171	X	25171	-0-	-0-	-0-	23060	2	2111	9	Y	1919	1835	0			150
04	24833	X	24833	-0-	-0-	-0-	23014	2	117	4	Y	1547	1624	0			73
							1702	9									
05	25259	X	25259	-0-	-0-	-0-	23543	2	46	4	Y	1518	1529	0			62
							1670	9									
*06	26437	X	26437	-0-	-0-	-0-	24528	2	87	4	Y	1656	1623	0			95
							1822	9									
07	25847	X	25847	-0-	-0-	-0-	24206	2	1641	9	Y	1492	1487	0			100
08	26093	X	26093	-0-	-0-	-0-	24447	2	1646	9	Y	1496	1448	0			148

ELKHEAD 4144 WELL #: S 3H RRCID -> 289928 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10469 - 20539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	12070	2	2598	9	Y	2362	2236	0			185
04	14379	X	14379	-0-	-0-	-0-	12240	2	62	4	Y	1888	1984	0			89
							2077	9									
05	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	12742	2	25	4	Y	1857	1870	0			76
							2043	9									
*06	14634	X	14634	-0-	-0-	-0-	12854	2	46	4	Y	1576	1562	0			90
							1734	9									
07	13764	X	13729	-0-	-35	-0-	11878	2	1851	9	Y	1683	1661	0			112
08	13764	X	13671	-0-	-93	-0-	11707	2	1964	9	Y	1785	1721	0			176

TINMAN 8180 5U WELL #: B 5H RRCID -> 290128 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10427 - 17662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8339	X	6553	-0-	-1786	-0-	5419	2	1134	9	Y	1031	1144	0			205
04	8070	X	7332	-0-	-738	-0-	6202	2	1130	9	Y	1027	1073	0			159
05	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	6254	2	1170	9	Y	1064	1066	0			157
*06	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	6739	2	1034	9	Y	940	913	0			184
07	7595	X	6403	-0-	-1192	-0-	5699	2	21	4	Y	621	725	0			80
							683	9									
08	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	359	394	0			45

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
03	18197	X	10273	-0-	-7924	-0-	9590	2	683	9	Y	621	589	0			298
04	16200	X	13635	-0-	-2565	-0-	12224	2	1411	9	Y	1283	1357	0			224
05	16740	X	7018	-0-	-9722	-0-	6390	2	628	9	Y	571	577	0			218
*06	14040	X	6580	-0-	-7460	-0-	6534	2	46	9	Y	42	244	0			16
07	14508	X	9678	-0-	-4830	-0-	9547	2	131	9	Y	119	117	0			18
08	14105	X	9722	-0-	-4383	-0-	9235	2	487	9	Y	443	331	0			130

TINMAN 8180 6U WELL #: B 6H RRCID -> 290144 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10520 - 17916

03	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	9169	2	1250	9	Y	1136	1170	0			226
04	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	9865	2	1194	9	Y	1085	1143	0			168
05	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	9541	2	1224	9	Y	1113	1117	0			164
*06	10080	X	8600	-0-	-1480	-0-	7623	2	977	9	Y	888	878	0			174
07	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	10463	2	39	4	Y	1220	1236	0			158
							1342	9									
08	11439	X	10054	-0-	-1385	-0-	8763	2	1291	9	Y	1174	1186	0			146

TINMAN 8180 8U WELL #: A 8H RRCID -> 290172 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10294 - 17452

03	5177	X	3806	-0-	-1371	-0-	3147	2	659	9	Y	599	630	0			119
04	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	4252	2	802	9	Y	729	735	0			113
05	5177	X	4408	-0-	-769	-0-	3684	2	724	9	Y	658	674	0			97
*06	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4046	2	559	9	Y	508	505	0			100
07	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	5283	2	19	4	Y	840	831	0			109
							924	9									
08	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	11571	2	1225	9	Y	1114	1084	0			139

BUCKSKIN STATE 1003 6U WELL #: A 6H RRCID -> 290754 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10306 - 20370

03	50251	X	37821	-0-	-12430	-0-	33584	2	4237	9	Y	3852	3968	0			197
04	48630	X	39774	-0-	-8856	-0-	35338	2	4436	9	Y	4033	3987	0			243
05	44764	X	39968	-0-	-4796	-0-	35642	2	4326	9	Y	3933	3985	0			191
*06	39420	X	21153	-0-	-18267	-0-	87	1	18249	2	Y	2561	2534	0			218
							2817	9									
07	41168	X	37069	-0-	-4099	-0-	32967	2	4102	9	Y	3729	3651	0			296
08	41106	X	33829	-0-	-7277	-0-	30144	2	3685	9	Y	3350	3459	0			187

BUCKSKIN STATE 1003 8U WELL #: B 8H RRCID -> 290755 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 10298 PERF.10439 - 20494

03	25730	X	23647	-0-	-2083	-0-	21720	2	1927	9	Y	1752	1771	0			90
04	34902	X	34902	-0-	-0-	-0-	32831	2	2071	9	Y	1883	1859	0			114
05	32109	X	32109	-0-	-0-	-0-	30550	2	1559	9	Y	1417	1462	0			69
*06	27120	X	20531	-0-	-6589	-0-	89	1	18911	2	Y	1392	1343	0			118
							1531	9									
07	36115	X	30478	-0-	-5637	-0-	28718	2	1760	9	Y	1600	1591	0			127
08	39803	X	39803	-0-	-0-	-0-	37507	2	2296	9	Y	2087	2097	0			117

BUCKSKIN STATE 1003 5U WELL #: A 5H RRCID -> 290839 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10061 - 20145

03	13857	X	6896	-0-	-6961	-0-	6896	2			Y	-0-					-0-
04	20213	X	20213	-0-	-0-	-0-	301	1	19912	2	Y	-0-					-0-
05	25907	X	25907	-0-	-0-	-0-	698	1	21603	2	Y	3278	2973	0			305
							3606	9									
*06	32147	X	32147	-0-	-0-	-0-	731	1	25980	2	Y	4942	4361	0			886
							5436	9									
07	39072	X	39072	-0-	-0-	-0-	567	1	32702	2	Y	5259	5810	0			335
							18	4	5785	9							
08	36815	X	36815	-0-	-0-	-0-	308	1	31060	2	Y	4952	5009	0			278
							5447	9									

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 05/31/2022 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10072 - 20127

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	44361	X	42171	-0-	-2190	-0-	35892	2	6279	9	Y	5708	5785	0	292
04	50101	X	50101	-0-	-0-	-0-	42742	2	7359	9	Y	6690	6578	0	404
05	52432	X	52432	-0-	-0-	-0-	45472	2	6960	9	Y	6327	6424	0	307
*06	42570	X	21409	-0-	-21161	-0-	84	1	17662	2	Y	3330	3354	0	283
							3663	9							
07	51894	X	25272	-0-	-26622	-0-	21156	2	4116	9	Y	3742	3728	0	297
08	52421	X	40384	-0-	-12037	-0-	34657	2	5727	9	Y	5206	5212	0	291

STONEMAN STATE 3927 WELL #: B 4H RRCID -> 290992 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10012 - 22424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43493	X	39383	-0-	-4110	-0-	38068	2	1315	9	Y	1195	1140	0	929
04	42060	X	36621	-0-	-5439	-0-	35567	2	1054	9	Y	958	894	0	993
05	41633	X	38502	-0-	-3131	-0-	37464	2	1038	9	Y	944	1460	0	477
*06	40230	X	35000	-0-	-5230	-0-	34105	2	895	9	Y	814	805	0	486
07	40269	X	35269	-0-	-5000	-0-	34236	2	1033	9	Y	939	882	0	543
08	39370	X	35178	-0-	-4192	-0-	34144	2	1034	9	Y	940	884	0	599

GRIZZLY SOUTH 7673 WELL #: B 4H RRCID -> 291601 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11371 - 18691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	4956	2	1184	9	Y	1076	1051	0	169
04	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	3461	2	857	9	Y	779	815	0	133
05	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	5526	2	15	4	Y	937	938	0	132
							1031	9							
*06	6000	X	4302	-0-	-1698	-0-	3810	2	5	4	Y	443	444	0	131
							487	9							
07	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	5768	2	1	4	Y	1019	1095	0	55
							1121	9							
08	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	7364	2	1130	9	Y	1027	1016	0	66

GRIZZLY SOUTH 7673 WELL #: B 6H RRCID -> 291626 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11042 - 21425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15159	X	9745	-0-	-5414	-0-	7785	2	1960	9	Y	1782	1793	0	280
04	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	8114	2	2045	9	Y	1859	1821	0	318
05	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	10828	2	30	4	Y	1814	1876	0	256
							1995	9							
*06	12060	X	9558	-0-	-2502	-0-	8356	2	11	4	Y	1083	1018	0	321
							1191	9							
07	12462	X	11842	-0-	-620	-0-	9991	2	1	4	Y	1682	1912	0	91
							1850	9							
08	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	11749	2	1533	9	Y	1394	1395	0	90

BUZZARD SOUTH 6972 WELL #: A 3H RRCID -> 291720 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10888 - 21144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33108	X	26398	-0-	-6710	-0-	22878	2	3520	9	Y	3200	3246	0	255
04	31800	X	28037	-0-	-3763	-0-	24311	2	35	4	Y	3355	3314	0	296
							3691	9							
05	32860	X	30306	-0-	-2554	-0-	26732	2	3574	9	Y	3249	3174	0	371
*06	31800	X	29176	-0-	-2624	-0-	26141	2	22	4	Y	2739	2810	0	300
							3013	9							
07	31868	X	23834	-0-	-8034	-0-	20974	2	2860	9	Y	2600	2589	0	311
08	30318	X	23171	-0-	-7147	-0-	20305	2	2866	9	Y	2605	2489	0	427

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BUZZARD SOUTH 6972 WELL #: A 4H RRCID -> 291767 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10636 PERF.11178 - 21433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27187	X	21254	-0-	-5933	-0-	18599	2	2655	9	Y	2414	2461	0			192
04	25110	X	22732	-0-	-2378	-0-	19889	2	28	4	Y	2559	2525	0			226
							2815	9									
05	26133	X	22731	-0-	-3402	-0-	20167	2	2564	9	Y	2331	2291	0			266
*06	25290	X	-0-	-0-	-25290	-0-					Y	2113	2147	0			232
07	26133	X	16291	-0-	-9842	-0-	14058	2	2233	9	Y	2030	2019	0			243
08	23498	X	20825	-0-	-2673	-0-	18606	2	2219	9	Y	2017	1929	0			331

BUZZARD NORTH 6972 WELL #: B 2H RRCID -> 291817 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11025 - 21013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17205	X	16810	-0-	-395	-0-	14053	2	2757	9	Y	2506	2512	0			200
04	21974	X	21974	-0-	-0-	-0-	19058	2	27	4	Y	2626	2594	0			232
							2889	9									
05	17205	X	16821	-0-	-384	-0-	14326	2	2495	9	Y	2268	2241	0			259
*06	18878	X	18878	-0-	-0-	-0-	16554	2	14	4	Y	2100	2129	0			230
							2310	9									
07	22723	X	12570	-0-	-10153	-0-	10249	2	2321	9	Y	2110	2088	0			252
08	22692	X	10872	-0-	-11820	-0-	8484	2	2388	9	Y	2171	2067	0			356

ARGENTINE STATE 7170 14U WELL #: A 14H RRCID -> 291880 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10618 - 20940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28956	X	28956	-0-	-0-	-0-	25197	2	3759	9	Y	3417	3421	0			100
04	26670	X	25369	-0-	-1301	-0-	21954	2	43	4	Y	3065	3093	0			72
							3372	9									
05	27745	X	26929	-0-	-816	-0-	23287	2	10	4	Y	3302	3299	0			75
							3632	9									
*06	28080	X	26082	-0-	-1998	-0-	22519	2	25	4	Y	3216	3171	0			120
							3538	9									
07	29016	X	25072	-0-	-3944	-0-	21331	2	3741	9	Y	3401	3392	0			129
08	28954	X	26315	-0-	-2639	-0-	22860	2	3455	9	Y	3141	3137	0			133

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: B 4H RRCID -> 291903 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10964 - 17413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15505	X	15505	-0-	-0-	-0-	14297	2	1208	9	Y	1098	1087	0			88
04	14850	X	13960	-0-	-890	-0-	12795	2	1165	9	Y	1059	1020	0			127
05	14880	X	13669	-0-	-1211	-0-	12605	2	1064	9	Y	967	988	0			106
*06	15000	X	14489	-0-	-511	-0-	13360	2	1129	9	Y	1026	985	0			147
07	17561	X	17561	-0-	-0-	-0-	16496	2	1065	9	Y	968	996	0			119
08	15500	X	15428	-0-	-72	-0-	14516	2	912	9	Y	829	869	0			79

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: B 6H RRCID -> 291904 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11122 - 17519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17825	X	12627	-0-	-5198	-0-	11651	2	976	9	Y	887	885	0			71
04	17250	X	15377	-0-	-1873	-0-	14399	2	978	9	Y	889	854	0			106
05	17825	X	14690	-0-	-3135	-0-	13855	2	835	9	Y	759	782	0			83
*06	17250	X	16223	-0-	-1027	-0-	15270	2	953	9	Y	866	825	0			124
07	17825	X	5519	-0-	-12306	-0-	4694	2	825	9	Y	750	782	0			92
08	15903	X	-0-	-0-	-15903	-0-					Y	458	506	0			44

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: A 7H RRCID -> 291905 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10501 PERF.10559 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	199	254	0			16
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	634	574	0			76
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	886	865	0			97
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	901	869	0			129
07	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	8964	2	892	9	Y	811	840	0			100
08	15049	X	15049	-0-	-0-	-0-	14249	2	800	9	Y	727	758	0			69

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: A 8H RRCID -> 291906 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10462 - 16797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	3509	2	1135	9	Y	1032	1021	0	83
04	4710	X	3702	-0-	-1008	-0-	2660	2	1042	9	Y	947	917	0	113
05	6417	X	4364	-0-	-2053	-0-	3408	2	956	9	Y	869	887	0	95
*06	6210	X	3923	-0-	-2287	-0-	3001	2	922	9	Y	838	813	0	120
07	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	5829	2	1019	9	Y	926	932	0	114
08	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	5081	2	1410	9	Y	1282	1274	0	122

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: S 3H RRCID -> 291917 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10434 - 16699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	9867	2	1978	9	Y	1798	1804	0	144
04	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	8587	2	1696	9	Y	1542	1502	0	184
05	11005	X	5930	-0-	-5075	-0-	4909	2	1021	9	Y	928	1011	0	101
*06	10650	X	6976	-0-	-3674	-0-	5621	2	1355	9	Y	1232	1157	0	176
07	11005	X	6390	-0-	-4615	-0-	5283	2	1107	9	Y	1006	1058	0	124
08	11005	X	4168	-0-	-6837	-0-	3168	2	1000	9	Y	909	946	0	87

ARGENTINE STATE 7170 15U WELL #: B 15H RRCID -> 291923 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11046 - 21412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25234	X	17083	-0-	-8151	-0-	13911	2	3172	9	Y	2884	2909	0	84
04	25140	X	15966	-0-	-9174	-0-	12754	2	25	4	Y	2897	2913	0	68
							3187	9							
05	25978	X	21510	-0-	-4468	-0-	17781	2	8	4	Y	3383	3374	0	77
							3721	9							
*06	25140	X	19749	-0-	-5391	-0-	16245	2	18	4	Y	3169	3128	0	118
							3486	9							
07	25265	X	18247	-0-	-7018	-0-	15131	2	3116	9	Y	2833	2844	0	107
08	28749	X	28749	-0-	-0-	-0-	24818	2	3931	9	Y	3574	3529	0	152

KENOSHA-KEYHOLE 4341 2U WELL #: B 2H RRCID -> 291926 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 10935 PERF.12170 - 25144

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	60853	X	55077	-0-	-5776	-0-	50734	2	4343	9	Y	3948	3942	0	184
04	58890	X	53122	-0-	-5768	-0-	48608	2	4514	9	Y	4104	4085	0	203
05	60853	X	58302	-0-	-2551	-0-	53407	2	4895	9	Y	4450	4398	0	255
*06	55141	X	55141	-0-	-0-	-0-	50625	2	4516	9	Y	4105	4206	0	154
07	55118	X	54662	-0-	-456	-0-	50385	2	4277	9	Y	3888	3624	0	418
08	58311	X	53143	-0-	-5168	-0-	49613	2	3530	9	Y	3209	3436	0	191

KENOSHA-KEYHOLE 4341 1U WELL #: A 1H RRCID -> 291934 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF.11679 - 24597

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	59272	X	25285	-0-	-33987	-0-	22510	2	2775	9	Y	2523	2580	0	118
04	55440	X	51769	-0-	-3671	-0-	46149	2	5620	9	Y	5109	4974	0	253
05	54002	X	51679	-0-	-2323	-0-	46221	2	5458	9	Y	4962	4931	0	284
*06	55387	X	55387	-0-	-0-	-0-	49679	2	5708	9	Y	5189	5278	0	195
07	54619	X	54619	-0-	-0-	-0-	49146	2	5473	9	Y	4975	4635	0	535
08	57005	X	57005	-0-	-0-	-0-	52522	2	4483	9	Y	4075	4367	0	243

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: A 5H RRCID -> 291947 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10406 - 16797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17670	X	17100	-0-	-570	-0-	14828	2	2272	9	Y	2065	2044	0	166
04	16380	X	15459	-0-	-921	-0-	13344	2	2115	9	Y	1923	1859	0	230
05	16771	X	14423	-0-	-2348	-0-	12539	2	1884	9	Y	1713	1756	0	187
*06	16560	X	11361	-0-	-5199	-0-	9454	2	1907	9	Y	1734	1673	0	248
07	17112	X	-0-	-0-	-17112	-0-					Y	1848	1869	0	227
08	17112	X	6858	-0-	-10254	-0-	5125	2	1733	9	Y	1575	1652	0	150

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BUZZARD NORTH 6972 WELL #: S 3H RRCID -> 292126 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10172 PERF.10251 - 19648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23374	X	17811	-0-	-5563	-0-	14898	2	2913	9	Y	2648	2661	0			211
04	19156	X	19156	-0-	-0-	-0-	16116	2	23	4	Y	2743	2712	0			242
							3017	9									
05	21104	X	21104	-0-	-0-	-0-	18086	2	3018	9	Y	2744	2672	0			314
*06	24558	X	24558	-0-	-0-	-0-	22149	2	19	4	Y	2173	2249	0			238
							2390	9									
07	19809	X	17301	-0-	-2508	-0-	14981	2	2320	9	Y	2109	2095	0			252
08	21111	X	18296	-0-	-2815	-0-	15845	2	2451	9	Y	2228	2115	0			365

ARGENTINE STATE 7170 18U WELL #: A 18H RRCID -> 292141 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10795 - 21127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36915	X	36915	-0-	-0-	-0-	32148	2	4767	9	Y	4334	4331	0			127
04	35310	X	33982	-0-	-1328	-0-	1	1	29716	2	Y	3824	3861	0			90
							59	4	4206	9							
05	37665	X	30760	-0-	-6905	-0-	26639	2	12	4	Y	3735	3740	0			85
							4109	9									
*06	36450	X	28390	-0-	-8060	-0-	24412	2	27	4	Y	3592	3543	0			134
							3951	9									
07	37665	X	29882	-0-	-7783	-0-	25824	2	4058	9	Y	3689	3683	0			140
08	36921	X	33841	-0-	-3080	-0-	29692	2	4149	9	Y	3772	3752	0			160

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 3HU RRCID -> 292833 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10503 - 20567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29419	X	24576	-0-	-4843	-0-	20826	2	3750	9	Y	3409	3430	0			247
04	23010	X	21177	-0-	-1833	-0-	17166	2	391	4	Y	3291	3332	0			206
							3620	9									
05	25730	X	24099	-0-	-1631	-0-	20628	2	31	4	Y	3127	3002	0			331
							3440	9									
*06	24900	X	19435	-0-	-5465	-0-	17226	2	2209	9	Y	2008	2170	0			169
07	25730	X	25515	-0-	-215	-0-	22563	2	2952	9	Y	2684	2643	0			210
08	24583	X	22928	-0-	-1655	-0-	19572	2	3356	9	Y	3051	3065	0			196

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 7H RRCID -> 292895 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10780 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46035	X	34237	-0-	-11798	-0-	32524	2	1713	9	Y	1557	1548	0			113
04	35790	X	29347	-0-	-6443	-0-	27257	2	620	4	Y	1336	1365	0			84
							1470	9									
05	36983	X	29191	-0-	-7792	-0-	27753	2	43	4	Y	1268	1218	0			134
							1395	9									
*06	35790	X	28445	-0-	-7345	-0-	27184	2	1261	9	Y	1146	1184	0			96
07	34286	X	24327	-0-	-9959	-0-	23021	2	1306	9	Y	1187	1190	0			93
08	34224	X	25258	-0-	-8966	-0-	24048	2	1210	9	Y	1100	1122	0			71

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 2HU RRCID -> 292896 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10467 - 20531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34561	X	34561	-0-	-0-	-0-	30358	2	4203	9	Y	3821	3818	0			277
04	38777	X	38777	-0-	-0-	-0-	33621	2	765	4	Y	3992	4019	0			250
							4391	9									
05	37119	X	37119	-0-	-0-	-0-	33250	2	51	4	Y	3471	3354	0			367
							3818	9									
*06	33540	X	13724	-0-	-19816	-0-	12246	2	1478	9	Y	1344	1598	0			113
07	40145	X	20129	-0-	-20016	-0-	17399	2	2730	9	Y	2482	2401	0			194
08	40083	X	24440	-0-	-15643	-0-	21346	2	3094	9	Y	2813	2826	0			181

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
REDHORN 4303 UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 293023 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10848 - 20915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60729	X	40057	-0-	-20672	-0-	188	1	34482	2	Y	4897	4795	0			329
							5387	9									
04	48600	X	42686	-0-	-5914	-0-	121	1	37606	2	Y	4508	4523	0			314
							4959	9									
05	44739	X	44739	-0-	-0-	-0-	243	1	39850	2	Y	4224	4091	0			447
							4646	9									
*06	43530	X	36589	-0-	-6941	-0-	198	1	32618	2	Y	3237	3435	0			249
							212	4	3561	9							
07	44981	X	40417	-0-	-4564	-0-	199	1	35526	2	Y	4265	4311	0			203
							4692	9									
08	44733	X	21269	-0-	-23464	-0-	121	1	18716	2	Y	2211	2279	0			135
							2432	9									

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 21HU RRCID -> 293027 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10132 PERF.10227 - 19977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28596	X	28596	-0-	-0-	-0-	23514	2	5082	9	Y	4620	4494	0			335
04	26048	X	26048	-0-	-0-	-0-	20500	2	466	4	Y	4620	4665	0			290
							5082	9									
05	32220	X	32220	-0-	-0-	-0-	27079	2	41	4	Y	4636	4436	0			490
							5100	9									
*06	33489	X	33489	-0-	-0-	-0-	28960	2	4529	9	Y	4117	4261	0			346
07	42210	X	42210	-0-	-0-	-0-	37661	2	4549	9	Y	4135	4158	0			323
08	33736	X	33736	-0-	-0-	-0-	30098	2	3638	9	Y	3307	3418	0			212

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 6H RRCID -> 293053 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9375 - 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
03	14508	X	12682	-0-	-1826	-0-	11156	2	1526	9	Y	1387	1387	0			101
04	14070	X	10784	-0-	-3286	-0-	9296	2	212	4	Y	1160	1188	0			73
							1276	9									
05	14539	X	6952	-0-	-7587	-0-	6048	2	9	4	Y	814	801	0			86
							895	9									
*06	14070	X	5158	-0-	-8912	-0-	4376	2	782	9	Y	711	737	0			60
07	12710	X	9021	-0-	-3689	-0-	7585	2	1436	9	Y	1305	1263	0			102
08	12679	X	5474	-0-	-7205	-0-	4759	2	715	9	Y	650	710	0			42

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 4HU RRCID -> 293055 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10556 - 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
03	26908	X	22895	-0-	-4013	-0-	21582	2	1313	9	Y	1194	1189	0			87
04	28673	X	28673	-0-	-0-	-0-	26829	2	611	4	Y	1121	1138	0			70
							1233	9									
05	26598	X	23096	-0-	-3502	-0-	21853	2	33	4	Y	1100	1054	0			116
							1210	9									
*06	24060	X	12394	-0-	-11666	-0-	11651	2	743	9	Y	675	734	0			57
07	29636	X	10160	-0-	-19476	-0-	9433	2	727	9	Y	661	666	0			52
08	29636	X	18592	-0-	-11044	-0-	17523	2	1069	9	Y	972	962	0			62

REDHORN 4303 UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 293297 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10965 - 21031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44454	X	33370	-0-	-11084	-0-	157	1	28769	2	Y	4040	3973	0			271
							4444	9									
04	30390	X	29970	-0-	-420	-0-	84	1	26137	2	Y	3408	3442	0			237
							3749	9									
05	31465	X	18109	-0-	-13356	-0-	93	1	15225	2	Y	2537	2505	0			269
							2791	9									
*06	34470	X	24622	-0-	-9848	-0-	116	1	19111	2	Y	4792	4692	0			369
							124	4	5271	9							
07	52183	X	52183	-0-	-0-	-0-	257	1	45907	2	Y	5472	5580	0			261
							6019	9									
08	39402	X	39402	-0-	-0-	-0-	223	1	34471	2	Y	4280	4279	0			262
							4708	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
REDHORN 4303 UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 293314 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10595 - 20642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	47430	X	43616	-0-		-3814	-0-	209	1	38279	2	Y	4662	4617	0			313
								5128	9									
04	39132	X	39132	-0-		-0-	-0-	110	1	34126	2	Y	4451	4454	0			310
								4896	9									
05	38795	X	38795	-0-		-0-	-0-	210	1	34305	2	Y	3891	3789	0			412
								4280	9									
*06	50878	X	50878	-0-		-0-	-0-	275	1	45426	2	Y	4438	4508	0			342
								295	4	4882	9							
07	41540	X	40043	-0-		-1497	-0-	194	1	34733	2	Y	4651	4771	0			222
								5116	9									
08	43617	X	33991	-0-		-9626	-0-	191	1	29488	2	Y	3920	3902	0			240
								4312	9									

REDHORN 4303 UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 293351 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10847 - 20900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	26162	X	26162	-0-		-0-	-0-	128	1	23434	2	Y	2364	2323	0			159
								2600	9									
04	23023	X	23023	-0-		-0-	-0-	66	1	20710	2	Y	2043	2060	0			142
								2247	9									
05	22785	X	9296	-0-		-13489	-0-	53	1	8621	2	Y	565	647	0			60
								622	9									
*06	24390	X	9436	-0-		-14954	-0-	53	1	8774	2	Y	502	523	0			39
								57	4	552	9							
07	25203	X	6817	-0-		-18386	-0-	34	1	6125	2	Y	598	608	0			29
								658	9									
08	26164	X	18576	-0-		-7588	-0-	107	1	16475	2	Y	1813	1731	0			111
								1994	9									

REDHORN 4303 UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 293374 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11058 - 21203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	58962	X	44935	-0-		-14027	-0-	215	1	39331	2	Y	4899	4834	0			329
								5389	9									
04	53010	X	45553	-0-		-7457	-0-	128	1	39870	2	Y	5050	5027	0			352
								5555	9									
05	45074	X	35923	-0-		-9151	-0-	195	1	31833	2	Y	3541	3518	0			375
								3895	9									
*06	56984	X	56984	-0-		-0-	-0-	309	1	50986	2	Y	4871	4871	0			375
								331	4	5358	9							
07	46841	X	40752	-0-		-6089	-0-	200	1	35914	2	Y	4216	4390	0			201
								4638	9									
08	47058	X	37175	-0-		-9883	-0-	209	1	32225	2	Y	4310	4247	0			264
								4741	9									

LOST KEYS 4345 6U WELL #: A 6H RRCID -> 293421 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 10069 PERF.11180 - 22791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	50313	X	46739	-0-		-3574	-0-	41406	2	5333	9	Y	4848	4768	0			226
04	47580	X	44815	-0-		-2765	-0-	39907	2	4908	9	Y	4462	4467	0			221
05	48020	X	48020	-0-		-0-	-0-	43331	2	4689	9	Y	4263	4240	0			244
*06	45270	X	42510	-0-		-2760	-0-	38024	2	4486	9	Y	4078	4169	0			153
07	46779	X	44196	-0-		-2583	-0-	39463	2	4733	9	Y	4303	3994	0			462
08	48019	X	39868	-0-		-8151	-0-	35844	2	4024	9	Y	3658	3902	0			218

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
REDHORN 4303 UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 293422 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10546 - 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
03	35216	X	27123	-0-	-8093	-0-	127	1	23269	2	Y	3388	3338	0			227
							3727	9									
04	31650	X	24251	-0-	-7399	-0-	67	1	20727	2	Y	3143	3151	0			219
							3457	9									
05	25916	X	10149	-0-	-15767	-0-	38	1	6166	2	Y	3586	3425	0			380
							3945	9									
*06	25080	X	6315	-0-	-18765	-0-	10	1	1645	2	Y	4226	4280	0			326
							11	4	4649	9							
07	41752	X	41752	-0-	-0-	-0-	204	1	36486	2	Y	4602	4709	0			219
							5062	9									
08	30374	X	30374	-0-	-0-	-0-	173	1	26656	2	Y	3223	3245	0			197
							3545	9									

LOST KEYS 4345 4U WELL #: A 4H RRCID -> 293442 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10854 - 20095

03	55330	X	55330	-0-	-0-	-0-	50555	2	4775	9	Y	4341	4294	0			203
04	48510	X	46618	-0-	-1892	-0-	42603	2	4015	9	Y	3650	3672	0			181
05	51522	X	49230	-0-	-2292	-0-	44967	2	4263	9	Y	3875	3834	0			222
*06	53580	X	48523	-0-	-5057	-0-	44123	2	4400	9	Y	4000	4072	0			150
07	55366	X	50180	-0-	-5186	-0-	45726	2	4454	9	Y	4049	3764	0			435
08	55335	X	35607	-0-	-19728	-0-	32815	2	2792	9	Y	2538	2822	0			151

LOST KEYS 4345 5U WELL #: B 5H RRCID -> 293490 COMPL. DATE 04/09/2023 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10796 - 22755

03	60822	X	47758	-0-	-13064	-0-	44432	2	3326	9	Y	3024	2999	0			141
04	47160	X	34932	-0-	-12228	-0-	32388	2	2544	9	Y	2313	2339	0			115
05	48732	X	36824	-0-	-11908	-0-	34423	2	2401	9	Y	2183	2173	0			125
*06	47160	X	47018	-0-	-142	-0-	44562	2	2456	9	Y	2233	2274	0			84
07	48732	X	48393	-0-	-339	-0-	45772	2	2621	9	Y	2383	2211	0			256
08	47771	X	23199	-0-	-24572	-0-	20909	2	2290	9	Y	2082	2214	0			124

KODIAK 7677 2U WELL #: B 2H RRCID -> 293670 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11061 - 20069

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KODIAK 7677 4U WELL #: A 4H RRCID -> 293807 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10746 - 19674

03	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	9014	2	2002	9	Y	1820	1823	0			146
04	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	11283	2	2090	9	Y	1900	1819	0			227
05	12369	X	8997	-0-	-3372	-0-	7325	2	1672	9	Y	1520	1581	0			166
*06	15420	X	15420	-0-	-0-	-0-	13074	2	2346	9	Y	2133	1994	0			305
07	13826	X	13378	-0-	-448	-0-	11571	2	1807	9	Y	1643	1746	0			202
08	13826	X	5063	-0-	-8763	-0-	4312	2	751	9	Y	683	820	0			65

KODIAK 7677 1U WELL #: B 1H RRCID -> 293813 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 10655 PERF.11158 - 20176

03	13082	X	7949	-0-	-5133	-0-	6342	2	1607	9	Y	1461	1439	0			117
04	12660	X	4585	-0-	-8075	-0-	3479	2	1106	9	Y	1005	1002	0			120
05	11501	X	309	-0-	-11192	-0-	201	2	108	9	Y	98	207	0			11
*06	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	9004	2	1923	9	Y	1748	1509	0			250
07	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	7024	2	1274	9	Y	1158	1266	0			142
08	7936	X	1405	-0-	-6531	-0-	552	2	853	9	Y	775	843	0			74

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
LOST KEYS 4345 1U WELL #: B 1H RRCID -> 293818 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11037 - 25797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39184	X	18594	-0-	-20590	-0-	15812	2	2782	9	Y	2529	2464	0			198
04	37680	X	26695	-0-	-10985	-0-	22489	2	114	4	Y	3720	3742	0			176
							4092	9									
05	38936	X	33347	-0-	-5589	-0-	29441	2	58	4	Y	3498	3531	0			143
							3848	9									
*06	35010	X	28488	-0-	-6522	-0-	23957	2	85	4	Y	4042	3953	0			232
							4446	9									
07	34453	X	34453	-0-	-0-	-0-	30240	2	4213	9	Y	3830	3806	0			256
08	33356	X	23150	-0-	-10206	-0-	19918	2	3232	9	Y	2938	2904	0			290

LOST KEYS 4345 2U WELL #: A 2H RRCID -> 293952 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10621 - 25523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34968	X	12477	-0-	-22491	-0-	9905	2	2572	9	Y	2338	2346	0			183
04	40589	X	40589	-0-	-0-	-0-	33798	2	172	4	Y	6017	5915	0			285
							6619	9									
05	44658	X	44658	-0-	-0-	-0-	38644	2	75	4	Y	5399	5463	0			221
							5939	9									
*06	48627	X	48627	-0-	-0-	-0-	42238	2	150	4	Y	5672	5568	0			325
							6239	9									
07	42067	X	38608	-0-	-3459	-0-	33255	2	5353	9	Y	4866	4866	0			325
08	44671	X	40687	-0-	-3984	-0-	35425	2	5262	9	Y	4784	4637	0			472

LOST KEYS 4345 3U WELL #: A 3H RRCID -> 293971 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10910 - 25955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26288	X	7303	-0-	-18985	-0-	5815	2	1488	9	Y	1353	1384	0			106
04	24510	X	18146	-0-	-6364	-0-	14475	2	73	4	Y	3271	3222	0			155
							3598	9									
05	25327	X	16957	-0-	-8370	-0-	13759	2	27	4	Y	2883	2920	0			118
							3171	9									
*06	22980	X	21819	-0-	-1161	-0-	18063	2	64	4	Y	3356	3282	0			192
							3692	9									
07	23560	X	19434	-0-	-4126	-0-	17270	2	2164	9	Y	1967	2028	0			131
08	37633	X	37633	-0-	-0-	-0-	32380	2	5253	9	Y	4775	4435	0			471

SUGARLOAF 7475 10U WELL #: C 10H RRCID -> 294104 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 11030 PERF.11120 - 20997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39432	X	34846	-0-	-4586	-0-	30184	2	4662	9	Y	4238	4252	0			124
04	32220	X	29111	-0-	-3109	-0-	1	1	25056	2	Y	3640	3679	0			85
							50	4	4004	9							
05	40238	X	32270	-0-	-7968	-0-	27935	2	12	4	Y	3930	3926	0			89
							4323	9									
*06	38940	X	29150	-0-	-9790	-0-	25011	2	28	4	Y	3737	3687	0			139
							4111	9									
07	40238	X	26298	-0-	-13940	-0-	22307	2	3991	9	Y	3628	3630	0			137
08	34844	X	20943	-0-	-13901	-0-	17226	2	3717	9	Y	3379	3373	0			143

SUGARLOAF 7475 4U WELL #: A 4H RRCID -> 294668 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10925 - 20975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41447	X	37860	-0-	-3587	-0-	30324	2	7536	9	Y	6851	6851	0			201
04	38010	X	29795	-0-	-8215	-0-	1	1	23590	2	Y	5597	5667	0			131
							47	4	6157	9							
05	37386	X	31089	-0-	-6297	-0-	24879	2	11	4	Y	5635	5638	0			128
							6199	9									
*06	36720	X	27979	-0-	-8741	-0-	22149	2	25	4	Y	5277	5208	0			197
							5805	9									
07	37944	X	28877	-0-	-9067	-0-	22924	2	5953	9	Y	5412	5404	0			205
08	37851	X	30776	-0-	-7075	-0-	25142	2	5634	9	Y	5122	5110	0			217

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832

SUGARLOAF 7475 6U WELL #: A 6H RRCID -> 294934 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10589 - 20492

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	49507	X	44274	-0-	-5233	-0-	36407	2	7867	9	Y	7152	7170	0	209
04	47910	X	41084	-0-	-6826	-0-	1	1	33643	2	Y	6703	6755	0	157
							67	4	7373	9					
05	48174	X	42192	-0-	-5982	-0-	1	1	34983	2	Y	6538	6547	0	148
							16	4	7192	9					
*06	46620	X	35535	-0-	-11085	-0-	29092	2	33	4	Y	5827	5758	0	217
							6410	9							
07	48174	X	34266	-0-	-13908	-0-	28197	2	6069	9	Y	5517	5525	0	209
08	44268	X	28690	-0-	-15578	-0-	23954	2	4736	9	Y	4305	4331	0	183

SUGARLOAF 7475 7U WELL #: A 7H RRCID -> 295149 COMPL. DATE 10/03/2023 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10606 - 20086

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	37107	X	35333	-0-	-1774	-0-	29086	2	6247	9	Y	5679	5686	0	166
04	32910	X	29894	-0-	-3016	-0-	24295	2	48	4	Y	5046	5094	0	118
							5551	9							
05	37479	X	35222	-0-	-2257	-0-	29338	2	13	4	Y	5337	5334	0	121
							5871	9							
*06	36270	X	32096	-0-	-4174	-0-	1	1	26499	2	Y	5060	4992	0	189
							30	4	5566	9					
07	37479	X	28496	-0-	-8983	-0-	23748	2	4748	9	Y	4316	4342	0	163
08	35340	X	25250	-0-	-10090	-0-	21017	2	4233	9	Y	3848	3848	0	163

SUGARLOAF 7475 9U WELL #: B 9H RRCID -> 295216 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10943 - 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	EOM BALANCE
03	50933	X	49728	-0-	-1205	-0-	43036	2	6692	9	Y	6084	6075	0	178
04	46140	X	42396	-0-	-3744	-0-	1	1	36673	2	Y	5136	5194	0	120
							72	4	5650	9					
05	46779	X	45987	-0-	-792	-0-	1	1	40228	2	Y	5218	5220	0	118
							18	4	5740	9					
*06	48210	X	42236	-0-	-5974	-0-	1	1	37532	2	Y	4237	4197	0	158
							42	4	4661	9					
07	49817	X	41398	-0-	-8419	-0-	36490	2	4908	9	Y	4462	4451	0	169
08	49724	X	31594	-0-	-18130	-0-	26754	2	4840	9	Y	4400	4382	0	187

SUGARLOAF 7475 5U WELL #: B 5H RRCID -> 295440 COMPL. DATE 08/06/2023 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10847 - 20922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48143	X	47011	-0-	-1132	-0-	40814	2	6197	9	Y	5634	5643	0	165
04	46590	X	38978	-0-	-7612	-0-	1	1	33727	2	Y	4712	4767	0	110
							67	4	5183	9					
05	50344	X	44235	-0-	-6109	-0-	1	1	38841	2	Y	4887	4886	0	111
							17	4	5376	9					
*06	48720	X	39982	-0-	-8738	-0-	1	1	35403	2	Y	4125	4082	0	154
							40	4	4538	9					
07	50344	X	41100	-0-	-9244	-0-	36901	2	4199	9	Y	3817	3826	0	145
08	46996	X	22826	-0-	-24170	-0-	19514	2	3312	9	Y	3011	3028	0	128

SUNNYSIDE STATE 2 9U WELL #: C 9HU RRCID -> 295530 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10497 PERF.10528 - 21821

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	121706	X	119851	-0-	-1855	-0-	116150	2	348	4	Y	3048	3030	0	106
							3353	9							
04	117780	X	95071	-0-	-22709	-0-	92057	2	434	4	Y	2345	2346	0	105
							2580	9							
05	132339	X	90208	-0-	-42131	-0-	88032	2	9	4	Y	1970	2007	0	68
							2167	9							
*06	128070	X	86252	-0-	-41818	-0-	84545	2	58	4	Y	1499	1522	0	45
							1649	9							
07	132339	X	88831	-0-	-43508	-0-	86526	2	248	4	Y	1870	1847	0	68
							2057	9							
08	119846	X	104982	-0-	-14864	-0-	102257	2	724	4	Y	1819	1813	0	74
							2001	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
SUGARLOAF 7475 8U WELL #: A 8H RRCID -> 295608 COMPL. DATE 10/03/2023 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10641 - 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	EOM BALANCE
03	43121	X	35524	-0-	-7597	-0-	28269	2	7255	9	Y	6595	6602	0	193
04	41990	X	41990	-0-	-0-	-0-	33836	2	67	4	Y	7352	7373	0	172
							8087	9							
05	42341	X	42341	-0-	-0-	-0-	34473	2	16	4	Y	7138	7148	0	162
							7852	9							
*06	39450	X	38370	-0-	-1080	-0-	30933	2	34	4	Y	6730	6641	0	251
							7403	9							
07	43524	X	35286	-0-	-8238	-0-	28563	2	6723	9	Y	6112	6132	0	231
08	43400	X	39037	-0-	-4363	-0-	32294	2	6743	9	Y	6130	6101	0	260

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: B 4HU RRCID -> 295621 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9895 - 20048

03	129115	X	102737	-0-	-26378	-0-	95156	2	285	4	Y	6633	6596	0	230
							7296	9							
04	110490	X	94497	-0-	-15993	-0-	88080	2	415	4	Y	5456	5441	0	245
							6002	9							
05	114173	X	88174	-0-	-25999	-0-	82366	2	9	4	Y	5272	5334	0	183
							5799	9							
*06	99480	X	56805	-0-	-42675	-0-	51849	2	36	4	Y	4473	4520	0	136
							4920	9							
07	102796	X	69820	-0-	-32976	-0-	64173	2	184	4	Y	4966	4921	0	181
							5463	9							
08	102734	X	98546	-0-	-4188	-0-	92603	2	656	4	Y	4806	4792	0	195
							5287	9							

SUNNYSIDE STATE 2 10U WELL #: A 10HU RRCID -> 295792 COMPL. DATE 04/04/2024 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9891 - 19333

03	83483	X	76300	-0-	-7183	-0-	67196	2	201	4	Y	8094	8042	0	281
							8903	9							
04	78750	X	63407	-0-	-15343	-0-	55684	2	263	4	Y	6782	6759	0	304
							7460	9							
05	81375	X	71356	-0-	-10019	-0-	63500	2	7	4	Y	7135	7192	0	247
							7849	9							
*06	73920	X	71876	-0-	-2044	-0-	63303	2	44	4	Y	7754	7766	0	235
							8529	9							
07	76384	X	65507	-0-	-10877	-0-	58101	2	166	4	Y	6582	6577	0	240
							7240	9							
08	76291	X	43826	-0-	-32465	-0-	37487	2	266	4	Y	5521	5537	0	224
							6073	9							

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: C 8HU RRCID -> 295925 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10248 PERF.10493 - 21402

03	104935	X	96785	-0-	-8150	-0-	94453	2	283	4	Y	1863	1852	0	65
							2049	9							
04	100350	X	85735	-0-	-14615	-0-	83584	2	394	4	Y	1597	1590	0	72
							1757	9							
05	103695	X	86719	-0-	-16976	-0-	85008	2	9	4	Y	1547	1565	0	54
							1702	9							
*06	95910	X	79906	-0-	-16004	-0-	77849	2	53	4	Y	1822	1821	0	55
							2004	9							
07	96813	X	91013	-0-	-5800	-0-	89153	2	255	4	Y	1459	1461	0	53
							1605	9							
08	96782	X	74804	-0-	-21978	-0-	72825	2	516	4	Y	1330	1329	0	54
							1463	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 5HU RRCID -> 296035 COMPL. DATE 03/28/2024 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9545 - 19682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69161	X	61571	-0-	-7590	-0-	53282	2	159	4	Y	7391	7341	0			256
							8130	9									
04	66930	X	45964	-0-	-20966	-0-	39484	2	186	4	Y	5722	5721	0			257
							6294	9									
05	68293	X	62030	-0-	-6263	-0-	54811	2	6	4	Y	6557	6587	0			227
							7213	9									
*06	63720	X	58326	-0-	-5394	-0-	51753	2	35	4	Y	5944	5991	0			180
							6538	9									
07	65844	X	62168	-0-	-3676	-0-	55403	2	158	4	Y	6006	5967	0			219
							6607	9									
08	62031	X	47556	-0-	-14475	-0-	41081	2	291	4	Y	5622	5612	0			229
							6184	9									

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
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
03	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6282	3	178	9	N	162					323
04	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5734	3	178	9	N	162	181	1			304
05	5394	X	4187	-0-	-1207	-0-	4012	3	175	9	N	159	345	1			118
06	5220	X	3539	-0-	-1681	-0-	3539	3			N	-0-					118
07	5394	X	202	-0-	-5192	-0-	200	3	2	9	N	2					120
08	5394	X	5093	-0-	-301	-0-	4892	3	201	9	N	183					303

POINT ENERGY PARTNERS PETRO, LLC 668897
DIRE WOLF 70 WC A WELL #: RRCID -> 298166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9502 - 20305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	8	0			13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	0			11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	28	0			15
08	T. A.		390	-0-	390	390	373	2	17	9	Y	15	16	0			14

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177	175	0			12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	997	1009	0			-0-
07	T. A.		9029	-0-	9029	9029	7666	2	1363	9	Y	1239	1085	0			154
08	T. A.		9831	-0-	9831	18860	8390	2	1441	9	Y	1310	1419	0			45

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4402HL RRCID -> 282219 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11000 - 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
03	17298	X	16676	-0-	-622	-0-	14215	3	2461	9	Y	2237	2342	1			97
04	16740	X	11377	-0-	-5363	-0-	9188	3	2189	9	Y	1990	1873	1			214
05	17174	X	13527	-0-	-3647	-0-	10954	3	2573	9	Y	2339	2429	1			124
06	16620	X	14932	-0-	-1688	-0-	12911	3	2021	9	Y	1837	1894	1			67
07	17174	X	16071	-0-	-1103	-0-	13793	3	2278	9	Y	2071	1963	1			175
08	16678	X	15823	-0-	-855	-0-	13531	3	2292	9	Y	2084	2144	1			115

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. (I) GAS 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	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					7
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					7
05	3875	X	78	-0-	-3797	-0-	76	2	2	9	Y	2	2	0			7
06	3750	X	3262	-0-	-488	-0-	3154	2	108	9	Y	98	102	0			3
07	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	5608	2	491	9	Y	446	390	0			59
08	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	9269	2	1267	9	Y	1152	1211	0			-0-

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 212HU RRCID -> 282284 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	-0-					39
04	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					Y	-0-					39
05	10075	X	5169	-0-	-4906	-0-	4832	2	337	9	Y	306	234	0			111
06	17863	X	17863	-0-	-0-	-0-	16781	2	1082	9	Y	984	1028	0			67
07	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	7112	2	936	9	Y	851	745	0			173
08	5177	X	3136	-0-	-2041	-0-	2643	2	493	9	Y	448	491	0			130

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 214HU RRCID -> 282285 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10810 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13857	X	-0-	-0-	-13857	-0-					Y	-0-					-0-
04	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					Y	-0-					-0-
05	8246	X	835	-0-	-7411	-0-	431	2	404	9	Y	367	281	0			86
06	7080	X	2799	-0-	-4281	-0-	1497	2	1302	9	Y	1184	1233	0			37
07	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	635	2	1123	9	Y	1021	894	0			164
08	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	830	2	765	9	Y	695	757	0			102

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4401HU RRCID -> 282389 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 10999 PERF.11200 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23886	X	23886	-0-	-0-	-0-	21663	3	2223	9	Y	2021	2123	1			88
04	22290	X	22192	-0-	-98	-0-	20005	3	2187	9	Y	1988	1862	1			214
05	24601	X	24601	-0-	-0-	-0-	22074	3	2527	9	Y	2297	2389	1			122
06	22290	X	22238	-0-	-52	-0-	19785	3	2453	9	Y	2230	2271	1			81
07	23258	X	23258	-0-	-0-	-0-	20655	3	2603	9	Y	2366	2247	1			200
08	24614	X	22445	-0-	-2169	-0-	20377	3	2068	9	Y	1880	1976	1			104

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
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					84
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					84
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	949	2	62	9	Y	56	54	0			86
08	T. A.		1251	-0-	1251	1251	1222	2	29	9	Y	26	33	0			79

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
03	30690	X	20837	-0-	-9853	-0-	18814	3	2023	9	Y	1839	1844	0	8	8	67
04	28830	X	18205	-0-	-10625	-0-	16399	3	1806	9	Y	1642	1603	0	14	8	92
05	29140	X	20679	-0-	-8461	-0-	18693	3	1986	9	Y	1805	1827	0	3	8	67
06	28200	X	19897	-0-	-8303	-0-	18007	3	1890	9	Y	1718	1691	0	1	8	93
07	22227	X	20003	-0-	-2224	-0-	18197	3	1806	9	Y	1642	1646	0	1	8	88
08	20832	X	19722	-0-	-1110	-0-	17937	3	1785	9	Y	1623	1646	0	2	8	63

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
03	23405	X	22382	-0-	-1023	-0-	20478	3	1904	9	N	1731	1792	0	22	8	47
04	21090	X	20590	-0-	-500	-0-	18615	3	1975	9	N	1795	1653	0	19	8	170
05	20925	X	20795	-0-	-130	-0-	18542	3	2253	9	N	2048	2168	0	3	8	47
06	21660	X	20697	-0-	-963	-0-	18377	3	2320	9	N	2109	1979	0	1	8	176
07	22382	X	20884	-0-	-1498	-0-	18548	3	2336	9	N	2124	2217	0	1	8	82
08	22382	X	21296	-0-	-1086	-0-	18958	3	2338	9	N	2125	2120	0	5	8	82

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

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
03	16783	X	16783	-0-	-0-	-0-	15800	3	983	9	Y	894	908	0	13	8	42
04	16290	X	10154	-0-	-6136	-0-	9498	3	656	9	Y	596	569	0	5	8	64
05	18755	X	11489	-0-	-7266	-0-	10530	3	959	9	Y	872	864	0	1	8	71
06	18150	X	3927	-0-	-14223	-0-	3082	3	845	9	Y	768	748	0			91
07	18755	X	4231	-0-	-14524	-0-	3344	3	887	9	Y	806	825	0			72
08	16771	X	3517	-0-	-13254	-0-	2855	3	662	9	Y	602	588	0	1	8	85

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
03	3658	X	3522	-0-	-136	-0-	2520	3	1002	9	Y	911	910	0	3	8	8
04	3540	X	1945	-0-	-1595	-0-	1331	3	614	9	Y	558	557	0	1	8	8
05	3875	X	2529	-0-	-1346	-0-	1767	3	762	9	Y	693	687	0			14
06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3168	3	795	9	Y	723	728	0			9
07	3875	X	3717	-0-	-158	-0-	3006	3	711	9	Y	646	645	0			10
08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	3336	3	701	9	Y	637	619	0	1	8	27

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
03	24769	X	17801	-0-	-6968	-0-	16044	3	1757	9	Y	1597	1705	0	16	8	50
04	23160	X	18477	-0-	-4683	-0-	16358	3	2119	9	Y	1926	1762	0	14	8	200
05	23932	X	22507	-0-	-1425	-0-	19594	3	2913	9	Y	2648	2656	0	3	8	189
06	21540	X	19889	-0-	-1651	-0-	17612	3	2277	9	Y	2070	2145	0			114
07	25063	X	25063	-0-	-0-	-0-	22328	3	2735	9	Y	2486	2401	0	1	8	198
08	22670	X	22670	-0-	-0-	-0-	20351	3	2319	9	Y	2108	2156	0	4	8	146

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
03	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	10443	3	1813	9	Y	1648	1680	0	8	8	60
04	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	12280	3	1782	9	Y	1620	1580	0	9	8	91
05	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	11391	3	1607	9	Y	1461	1496	0	2	8	54
06	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	11080	3	1673	9	Y	1521	1493	0			82
07	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	12272	3	1678	9	Y	1525	1526	0			81
08	14539	X	14137	-0-	-402	-0-	12450	3	1687	9	Y	1534	1553	0	2	8	60

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
03	25978	X	23055	-0-	-2923	-0-	21294	3	1761	9	N	1601	1619	0	19	8	139
04	21947	X	21947	-0-	-0-	-0-	20266	3	1681	9	N	1528	1440	0	14	8	213
05	21979	X	20585	-0-	-1394	-0-	19270	3	1315	9	N	1195	1289	0	2	8	117
06	22320	X	21065	-0-	-1255	-0-	19566	3	1499	9	N	1363	1290	0			190
07	23064	X	21930	-0-	-1134	-0-	20394	3	1536	9	N	1396	1503	0	1	8	82
08	23064	X	21432	-0-	-1632	-0-	19928	3	1504	9	N	1367	1334	0	3	8	112

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
03	18513	X	18513	-0-	-0-	-0-	15766	3	2747	9	Y	2497	2485	0	16	8	32
04	22955	X	22955	-0-	-0-	-0-	20327	3	2628	9	Y	2389	2367	0	20	8	34
05	17936	X	17936	-0-	-0-	-0-	15386	3	2550	9	Y	2318	2294	0	3	8	55
06	19300	X	19300	-0-	-0-	-0-	16944	3	2356	9	Y	2142	2158	0	1	8	38
07	21701	X	21701	-0-	-0-	-0-	19322	3	2379	9	Y	2163	2158	0	1	8	42
08	20585	X	20585	-0-	-0-	-0-	18203	3	2382	9	Y	2165	2104	0	4	8	99

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
03	22103	X	21759	-0-	-344	-0-	20150	3	1609	9	Y	1463	1409	0	22	8	71
04	24902	X	24902	-0-	-0-	-0-	24001	3	901	9	Y	819	767	0	21	8	102
05	21917	X	20833	-0-	-1084	-0-	18889	3	1944	9	Y	1767	1770	0	3	8	96
06	21210	X	20650	-0-	-560	-0-	19137	3	1513	9	Y	1375	1346	0	1	8	124
07	25730	X	19690	-0-	-6040	-0-	18175	3	1515	9	Y	1377	1397	0	1	8	103
08	25730	X	18250	-0-	-7480	-0-	16810	3	1440	9	Y	1309	1306	0	3	8	103

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
PIPEWORKS WELL #: L 06H RRCID -> 283903 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11043 - 18425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28055	X	24449	-0-	-3606	-0-	22373	3	2076	9	Y	1887	1975	0	21	8	91
04	27150	X	6794	-0-	-20356	-0-	4984	3	1810	9	Y	1645	1521	0	5	8	210
05	28055	X	26808	-0-	-1247	-0-	24794	3	2014	9	Y	1831	1937	0	4	8	100
06	23730	X	22978	-0-	-752	-0-	21141	3	1837	9	Y	1670	1619	0	1	8	150
07	24521	X	20406	-0-	-4115	-0-	18787	3	1619	9	Y	1472	1511	0	1	8	110
08	26815	X	25746	-0-	-1069	-0-	23942	3	1804	9	Y	1640	1616	0	5	8	129

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
03	17391	X	14713	-0-	-2678	-0-	12899	3	1814	9	Y	1649	1541	0	17	8	196
04	14490	X	11010	-0-	-3480	-0-	9383	3	1627	9	Y	1479	1366	0	11	8	298
05	14973	X	14479	-0-	-494	-0-	12445	3	1	4	Y	1848	1978	0	2	8	166
							2033	9									
06	14250	X	13825	-0-	-425	-0-	11865	3	1960	9	Y	1782	1662	0			286
07	14725	X	14137	-0-	-588	-0-	12117	3	2020	9	Y	1836	1915	0	1	8	206
08	14725	X	14086	-0-	-639	-0-	12157	3	1929	9	Y	1754	1739	0	3	8	218

RANGER WELL #: C205SL RRCID -> 283915 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11849 - 21570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANGER WELL #: L 05H RRCID -> 284132 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11311 - 20912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23987	X	23987	-0-	-0-	-0-	20019	3	3968	9	Y	3607	3594	0	20	8	23
04	29209	X	29209	-0-	-0-	-0-	25582	3	3627	9	Y	3297	3269	0	25	8	26
05	23323	X	23323	-0-	-0-	-0-	19591	3	3732	9	Y	3393	3360	0	3	8	56
06	32059	X	32059	-0-	-0-	-0-	28114	3	3945	9	Y	3586	3613	0	1	8	28
07	32402	X	32402	-0-	-0-	-0-	28794	3	3608	9	Y	3280	3273	0	1	8	34
08	29866	X	29866	-0-	-0-	-0-	26678	3	3188	9	Y	2898	2815	0	6	8	111

LH MEEKER C21 WELL #: 1501H RRCID -> 284196 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	12224	3	935	9	N	850	883	0	9	8	195
04	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	12799	3	1214	9	N	1104	1030	0	9	8	260
05	14729	X	14729	-0-	-0-	-0-	13472	3	1257	9	N	1143	1221	0	2	8	180
06	16681	X	16681	-0-	-0-	-0-	15475	3	1206	9	N	1096	1130	0			146
07	15148	X	15148	-0-	-0-	-0-	13886	3	1262	9	N	1147	1165	0			128
08	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	11568	3	1118	9	N	1016	998	0	2	8	144

RANGER WELL #: U 02H RRCID -> 284213 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11025 - 20645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		8938	-0-	8938	18655	8346	3	592	9	Y	538	532	0	8	8	75
04	T. A.		3411	-0-	3411	22066	3016	3	395	9	Y	359	356	0	3	8	75
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	22066					Y	473	469	0			79
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	22066					Y	813	819	0			73
07	22066	X	-0-	-0-	-22066	-0-					Y	762	761	0			74
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	681	663	0			92

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RANGER WELL #: U 04H RRCID -> 284215 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11026 - 20747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32876	X	32876	-0-	-0-	-0-	30008	3	2868	9	Y	2607	2582	0	30	8	16
04	21723	X	21723	-0-	-0-	-0-	19031	3	2692	9	Y	2447	2426	0	19	8	18
05	36015	X	36015	-0-	-0-	-0-	32997	3	3018	9	Y	2744	2714	0	6	8	42
06	21398	X	21398	-0-	-0-	-0-	18693	3	2705	9	Y	2459	2477	0	1	8	23
07	24856	X	24856	-0-	-0-	-0-	22373	3	2483	9	Y	2257	2252	0	1	8	27
08	28589	X	28589	-0-	-0-	-0-	26160	3	2429	9	Y	2208	2143	0	6	8	86

RANGER WELL #: U 06SL RRCID -> 284217 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11311 - 20730

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	3472	X	2075	-0-	-1397	-0-	1374	3	701	9	Y	637	636	0	1	8	-0-
04	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	4500	3	622	9	Y	565	560	0	4	8	1
05	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	5863	3	646	9	Y	587	581	0	1	8	6
06	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	8628	3	668	9	Y	607	612	0			1
07	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	5570	3	495	9	Y	450	449	0			2
08	6510	X	2340	-0-	-4170	-0-	1901	3	439	9	Y	399	389	0			12

RANGER WELL #: B104SL RRCID -> 284220 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11408 - 21039

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

RANGER WELL #: B102SL RRCID -> 284261 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11062 - 20851

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: B301 H RRCID -> 284429 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11674 - 18954

03	13330	X	12467	-0-	-863	-0-	11825	3	642	9	Y	584	611	0	18	8	18
04	11670	X	9280	-0-	-2390	-0-	8792	3	488	9	Y	444	405	0	12	8	45
05	12059	X	10731	-0-	-1328	-0-	10458	3	273	9	Y	248	273	0	2	8	18
06	12060	X	8950	-0-	-3110	-0-	8426	3	524	9	Y	476	468	0			26
07	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	12197	3	424	9	Y	385	379	0	1	8	31
08	12462	X	11215	-0-	-1247	-0-	10613	3	602	9	Y	547	537	0	3	8	38

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

JOLLY WELL #: 1201BH RRCID -> 284475 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10437 - 17958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	9873	3	1681	9	Y	1528	1480	0	16	8	116
04	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	11274	3	1980	9	Y	1800	1803	0	17	8	96
05	14738	X	14738	-0-	-0-	-0-	12727	3	2011	9	Y	1828	1807	0	2	8	115
06	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	11849	3	1800	9	Y	1636	1630	0			121
07	16391	X	16391	-0-	-0-	-0-	14964	3	1427	9	Y	1297	1358	0	1	8	59
08	17855	X	17855	-0-	-0-	-0-	16795	3	1060	9	Y	964	936	0	1	8	86

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
03	93187	X	93187	-0-	-0-	-0-	90116	3	3071	9	Y	2792	2883	0	85	8	110
04	76276	X	76276	-0-	-0-	-0-	74120	3	2156	9	Y	1960	1862	0	63	8	145
05	90873	X	90873	-0-	-0-	-0-	87635	3	3238	9	Y	2944	2951	0	12	8	126
06	81619	X	81619	-0-	-0-	-0-	78627	3	2992	9	Y	2720	2648	0	2	8	196
07	87522	X	87522	-0-	-0-	-0-	84121	3	3401	9	Y	3092	3167	0	3	8	118
08	80777	X	80777	-0-	-0-	-0-	77966	3	2811	9	Y	2555	2456	0	15	8	202

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
03	8587	X	7027	-0-	-1560	-0-	5362	3	1665	9	Y	1514	1523	0	5	8	137
04	8310	X	8192	-0-	-118	-0-	6436	3	1756	9	Y	1596	1552	0	5	8	176
05	8897	X	8399	-0-	-498	-0-	6663	3	1736	9	Y	1578	1604	0	1	8	149
06	8610	X	6859	-0-	-1751	-0-	5416	3	1443	9	Y	1312	1350	0			111
07	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					Y	-0-					111
08	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	-0-					111

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
03	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	10729	3	1515	9	Y	1377	1407	0	11	8	60
04	12150	X	8302	-0-	-3848	-0-	7455	3	847	9	Y	770	758	0	7	8	65
05	12555	X	11152	-0-	-1403	-0-	9891	3	1261	9	Y	1146	1114	0	2	8	95
06	12150	X	10590	-0-	-1560	-0-	9385	3	1205	9	Y	1095	1146	0			44
07	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	11743	3	1465	9	Y	1332	1251	0			125
08	12245	X	10964	-0-	-1281	-0-	9895	3	1069	9	Y	972	1012	0	3	8	82

QUEEN CITY WELL #: 0302BH RRCID -> 284491 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8182 PERF.11365 - 18670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17236	X	14571	-0-	-2665	-0-	13391	3	1180	9	N	1073	1180	0	14	8	216
04	16050	X	12613	-0-	-3437	-0-	11677	3	936	9	N	851	719	0	10	8	338
05	15810	X	15427	-0-	-383	-0-	14312	3	1115	9	N	1014	1037	0	2	8	313
06	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	13490	3	942	9	N	856	803	0			366
07	14782	X	14782	-0-	-0-	-0-	13899	3	883	9	N	803	833	0	1	8	335
08	15438	X	13234	-0-	-2204	-0-	12370	3	864	9	N	785	843	0	3	8	274

THUNDER CANYON WELL #: 0204H RRCID -> 284494 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10971 - 18294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64263	X	64263	-0-	-0-	-0-	59987	3	4276	9	Y	3887	3809	0	81	8	347
04	60433	X	60433	-0-	-0-	-0-	56100	3	4333	9	Y	3939	3878	0	69	8	339
05	54668	X	54668	-0-	-0-	-0-	50895	3	3773	9	Y	3430	3481	0	10	8	278
06	44007	X	44007	-0-	-0-	-0-	41562	3	2445	9	Y	2223	2186	0	2	8	313
07	44469	X	44469	-0-	-0-	-0-	41253	3	3216	9	Y	2924	2929	0	2	8	306
08	47180	X	47180	-0-	-0-	-0-	43969	3	3211	9	Y	2919	2933	0	12	8	280

GREAT DIVIDE WELL #: 1402BR RRCID -> 284497 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10400 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	5854	3	2646	9	Y	2405	2342	0	3	8	97
04	5400	X	4491	-0-	-909	-0-	3448	3	1043	9	Y	948	971	0	2	8	72
05	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	5810	3	913	9	Y	830	866	0			36
06	8220	X	3843	-0-	-4377	-0-	3324	3	519	9	Y	472	474	0			34
07	8494	X	4283	-0-	-4211	-0-	3918	3	365	9	Y	332	353	0			13
08	8494	X	4815	-0-	-3679	-0-	4228	3	587	9	Y	534	504	0			43

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

RENEGADE WELL #: L 02H RRCID -> 284501 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11080 - 19144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-	170	0			-0-
04	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	303	X	303	-0-	-0-	-0-	293	3	10	9	N	9	8	0			1
06	330	X	169	-0-	-161	-0-	169	3			N	-0-	1	0			-0-
07	341	X	60	-0-	-281	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

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
03	3720	X	3609	-0-	-111	-0-	2773	3	836	9	Y	760	768	0	5	8	75
04	3090	X	1233	-0-	-1857	-0-	559	3	674	9	Y	613	586	0	1	8	101
05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	3458	3	688	9	Y	625	666	0	1	8	59
06	3480	X	2718	-0-	-762	-0-	2275	3	443	9	Y	403	404	0			58
07	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	3746	3	716	9	Y	651	641	0			68
08	4154	X	4005	-0-	-149	-0-	3466	3	539	9	Y	490	501	0	1	8	56

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
03	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	14253	3	1218	9	N	1107	1011	0	14	8	120
04	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	13535	3	666	9	N	605	614	0	14	8	97
05	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	14809	3	812	9	N	738	777	0	2	8	56
06	14970	X	3479	-0-	-11491	-0-	3272	3	207	9	N	188	165	0			79
07	15469	X	8468	-0-	-7001	-0-	7995	3	473	9	N	430	439	0			70
08	15624	X	10411	-0-	-5213	-0-	9676	3	735	9	N	668	686	0	2	8	50

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
03	22782	X	22782	-0-	-0-	-0-	20732	3	2050	9	Y	1864	1963	0	25	8	75
04	21450	X	16180	-0-	-5270	-0-	14731	3	1449	9	Y	1317	1277	0	15	8	100
05	23387	X	23387	-0-	-0-	-0-	21020	3	2367	9	Y	2152	2156	0	4	8	92
06	22050	X	14443	-0-	-7607	-0-	13198	3	1245	9	Y	1132	1142	0			82
07	23608	X	23608	-0-	-0-	-0-	21311	3	2297	9	Y	2088	2089	0	1	8	80
08	23374	X	17855	-0-	-5519	-0-	15905	3	1950	9	Y	1773	1708	0	4	8	141

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
03	5704	X	2955	-0-	-2749	-0-	2095	3	860	9	N	782	778	0	2	8	86
04	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	5206	3	1253	9	N	1139	1033	0	5	8	187
05	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	7809	3	1631	9	N	1483	1557	0	1	8	112
06	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4081	3	571	9	N	519	413	0			218
07	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	7135	3	914	9	N	831	914	0			135
08	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	13363	3	2108	9	N	1916	1906	0	2	8	143

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	C M	COND PROD
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT

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
03	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7308	3	194	9	Y	176	186	0	5	8	7
04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2649	3	29	9	Y	26	29	0	2	8	2
05	2511	X	1743	-0-	-768	-0-	1622	3	121	9	Y	110	107	0			5
06	7260	X	1329	-0-	-5931	-0-	1089	3	240	9	Y	218	207	0			16
07	7502	X	2264	-0-	-5238	-0-	2209	3	55	9	Y	50	64	0			2
08	7502	X	2378	-0-	-5124	-0-	2375	3	3	9	Y	3	5	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
UINTA WELL #: L 04HR RRCID -> 284627 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11105 - 18614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	10574	3	1192	9	Y	1084	1113	0	9	8	51
04	11250	X	6774	-0-	-4476	-0-	6018	3	756	9	Y	687	661	0	3	8	74
05	13764	X	10672	-0-	-3092	-0-	9554	3	1118	9	Y	1016	1006	0	1	8	83
06	13320	X	12595	-0-	-725	-0-	11693	3	902	9	Y	820	805	0			98
07	13764	X	13752	-0-	-12	-0-	12799	3	953	9	Y	866	886	0			78
08	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	11570	3	746	9	Y	678	659	0	2	8	95

SANDLOT STATE WELL #: L 04H RRCID -> 284667 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 10497 PERF.11175 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12214	X	11323	-0-	-891	-0-	10986	3	337	9	Y	306	300	0	12	8	13
04	11040	X	10270	-0-	-770	-0-	9976	3	294	9	Y	267	257	0	8	8	15
05	12245	X	9770	-0-	-2475	-0-	9568	3	202	9	Y	184	193	0	1	8	5
06	11850	X	5557	-0-	-6293	-0-	5510	3	47	9	Y	43	46	0			2
07	12245	X	6236	-0-	-6009	-0-	6184	3	52	9	Y	47	46	0			3
08	11315	X	8235	-0-	-3080	-0-	8200	3	35	9	Y	32	31	0	2	8	2

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES 02 WELL #: 1404 RRCID -> 284703 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10378 - 11882

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

HARRISON STATE C20 WELL #: 1401 RRCID -> 284716 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 16615 PERF.10446 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1148	-0-	-247	-0-	964	3	184	9	Y	167	168	0	1	8	15
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1447	3	241	9	Y	219	209	0	1	8	24
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1377	3	219	9	Y	199	204	0			19
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1068	3	173	9	Y	157	163	0			13
07	1736	N	79	-0-	-1657	-0-	64	3	15	9	Y	14					27
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					27

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
STEAMWORKS WELL #: 0304H RRCID -> 284719 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10900 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17670	X	14908	-0-	-2762	-0-	13008	3	1900	9	Y	1727	1763	0	15	8	169
04	15960	X	13293	-0-	-2667	-0-	11873	3	1420	9	Y	1291	1238	0	12	8	210
05	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	13339	3	2017	9	Y	1834	1869	0	2	8	173
06	14430	X	12106	-0-	-2324	-0-	10688	3	1418	9	Y	1289	1276	0			186
07	14911	X	14552	-0-	-359	-0-	12652	3	1900	9	Y	1727	1732	0			181
08	15345	X	14782	-0-	-563	-0-	12928	3	1854	9	Y	1685	1671	0	2	8	193

SANDLOT STATE WELL #: U 03H RRCID -> 284864 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10749 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		10507	-0-	10507	20802	10476	3	31	9	Y	28	62	0	11	8	1
04	T. A.		9815	-0-	9815	30617	9789	3	26	9	Y	24	16	0	8	8	1
05	T. A.		6248	-0-	6248	36865	6149	3	99	9	Y	90	88	0	1	8	2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	36865					Y	143	139	0			6
07	38286	X	1421	-0-	-36865	-0-	1250	3	171	9	Y	155	151	0			10
08	T. A.		11976	-0-	11976	11976	11896	3	80	9	Y	73	77	0	2	8	4

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
03	21328	X	18007	-0-	-3321	-0-	17966	3	41	9	Y	37	24	0	19	8	1
04	19020	X	15643	-0-	-3377	-0-	15612	3	31	9	Y	28	15	0	13	8	1
05	19654	X	2777	-0-	-16877	-0-	2741	3	36	9	Y	33	33	0			1
06	18810	X	93	-0-	-18717	-0-	61	3	32	9	Y	29	29	0			1
07	19437	X	118	-0-	-19319	-0-	54	3	64	9	Y	58	55	0			4
08	18011	X	-0-	-0-	-18011	-0-					Y	265	254	0			15

SMR WELL #: U 08H RRCID -> 284894 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11022 - 20516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2400	3	279	9	N	254	250	0	3	8	5
04	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	3299	3	1091	9	N	992	968	0	4	8	25
05	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4496	3	397	9	N	361	369	0	1	8	16
06	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4033	3	913	9	N	830	800	0			46
07	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	5017	3	1018	9	N	925	927	0			44
08	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5029	3	662	9	N	602	618	0	1	8	27

SANDLOT STATE WELL #: B103SL RRCID -> 284895 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10928 - 17385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SMR WELL #: B108SL RRCID -> 284934 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11391 - 19804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 05H RRCID -> 285155 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 285176 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10991 - 21162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25557	X	25557	-0-	-0-	-0-	20339	3	5218	9	N	4744	4787	0	21	8	102
04	25273	X	25273	-0-	-0-	-0-	20797	3	4476	9	N	4069	4051	0	19	8	101
05	26100	X	26100	-0-	-0-	-0-	21426	3	4674	9	N	4249	4156	0	3	8	191
06	20984	X	20984	-0-	-0-	-0-	17509	3	3475	9	N	3159	3174	0			176
07	25773	X	25773	-0-	-0-	-0-	21559	3	4214	9	N	3831	3823	0	1	8	183
08	29818	X	29818	-0-	-0-	-0-	25823	3	3995	9	N	3632	3649	0	5	8	161

SANDLOT STATE WELL #: U 07H RRCID -> 285350 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10695 - 17096

03	13803	X	13803	-0-	-0-	-0-	13293	3	510	9	Y	464	504	0	14	8	19
04	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	12352	3	455	9	Y	414	400	0	10	8	23
05	16844	X	16844	-0-	-0-	-0-	15924	3	920	9	Y	836	836	0	2	8	21
06	22174	X	22174	-0-	-0-	-0-	21111	3	1063	9	Y	966	943	0	1	8	43
07	25907	X	25907	-0-	-0-	-0-	24782	3	1125	9	Y	1023	1001	0	1	8	64
08	32956	X	32956	-0-	-0-	-0-	31943	3	1013	9	Y	921	925	0	7	8	53

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 285355 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 11919 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPOON WELL #: 1401BH RRCID -> 285367 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10732 - 18201

03	2728	X	1840	-0-	-888	-0-	1831	3	9	9	Y	8	7	0	1	8	-0-
04	2640	X	570	-0-	-2070	-0-	568	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	2976	X	1868	-0-	-1108	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2235	-0-	-645	-0-	2231	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
07	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3713	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
08	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			Y	-0-					-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 285370 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11173 - 21225

03	22947	X	22947	-0-	-0-	-0-	18534	3	4413	9	N	4012	4062	0	19	8	86
04	20553	X	20553	-0-	-0-	-0-	17038	3	3515	9	N	3195	3187	0	15	8	79
05	27830	X	27830	-0-	-0-	-0-	22933	3	4897	9	N	4452	4328	0	3	8	200
06	27882	X	27882	-0-	-0-	-0-	23776	3	4106	9	N	3733	3724	0	1	8	208
07	29747	X	29747	-0-	-0-	-0-	25717	3	4030	9	N	3664	3696	0	1	8	175
08	29114	X	29114	-0-	-0-	-0-	25529	3	3585	9	N	3259	3284	0	5	8	145

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B104SL RRCID -> 285376 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11415 - 21140

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22103	X	22103	-0-	-0-	-0-	20780	3	1323	9	Y	1203	1151	0	22	8	50
04	19172	X	19172	-0-	-0-	-0-	18057	3	1115	9	Y	1014	992	0	15	8	57
05	22136	X	22136	-0-	-0-	-0-	21255	3	881	9	Y	801	835	0	3	8	20
06	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	14427	3	637	9	Y	579	573	0			26
07	17023	X	17023	-0-	-0-	-0-	16321	3	702	9	Y	638	623	0	1	8	40
08	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	14350	3	653	9	Y	594	597	0	3	8	34

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	10319	3	2079	9	Y	1890	1929	0	17	8	162
04	12990	X	8817	-0-	-4173	-0-	7425	3	1392	9	Y	1265	1253	0	11	8	163
05	13423	X	9071	-0-	-4352	-0-	7799	3	1272	9	Y	1156	1178	0	2	8	139
06	12990	X	10397	-0-	-2593	-0-	8821	3	1576	9	Y	1433	1427	0			145
07	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	11141	3	1741	9	Y	1583	1580	0			148
08	12400	X	10724	-0-	-1676	-0-	9445	3	1279	9	Y	1163	1114	0	2	8	195

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
03	44663	X	44663	-0-	-0-	-0-	40850	3	3813	9	Y	3466	3520	0	47	8	150
04	34830	X	34830	-0-	-0-	-0-	31625	3	3205	9	Y	2914	2786	0	32	8	246
05	42401	X	42401	-0-	-0-	-0-	38382	3	4019	9	Y	3654	3590	0	6	8	304
06	35509	X	35509	-0-	-0-	-0-	32287	3	3222	9	Y	2929	3114	0	1	8	118
07	26361	X	26361	-0-	-0-	-0-	24139	3	2222	9	Y	2020	1947	0	1	8	190
08	24914	X	24914	-0-	-0-	-0-	22800	3	2114	9	Y	1922	1942	0	7	8	163

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
03	19068	X	19068	-0-	-0-	-0-	17926	3	1142	9	Y	1038	1022	0	19	8	43
04	17742	X	17742	-0-	-0-	-0-	16706	3	1036	9	Y	942	918	0	14	8	53
05	22377	X	22377	-0-	-0-	-0-	21112	3	1265	9	Y	1150	1171	0	3	8	29
06	22235	X	22235	-0-	-0-	-0-	20779	3	1456	9	Y	1324	1293	0	1	8	59
07	17967	X	17967	-0-	-0-	-0-	16486	3	1481	9	Y	1346	1320	0	1	8	84
08	16368	X	16368	-0-	-0-	-0-	15030	3	1338	9	Y	1216	1226	0	3	8	71

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17608	X	14957	-0-	-2651	-0-	14466	3	491	9	Y	446	424	0	15	8	18
04	15870	X	13803	-0-	-2067	-0-	13364	3	439	9	Y	399	384	0	11	8	22
05	16399	X	13270	-0-	-3129	-0-	13156	3	114	9	Y	104	121	0	2	8	3
06	15660	X	12092	-0-	-3568	-0-	11089	3	1003	9	Y	912	874	0			41
07	16182	X	13147	-0-	-3035	-0-	11992	3	1155	9	Y	1050	1025	0			66
08	16809	X	16809	-0-	-0-	-0-	15824	3	985	9	Y	895	906	0	3	8	52

SANDLOT STATE WELL #: L 10H RRCID -> 286196 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10945 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25699	X	21923	-0-	-3776	-0-	21557	3	366	9	Y	333	338	0	23	8	13
04	20280	X	20242	-0-	-38	-0-	19915	3	327	9	Y	297	277	0	17	8	16
05	20956	X	18052	-0-	-2904	-0-	17797	3	255	9	Y	232	240	0	2	8	6
06	21210	X	2301	-0-	-18909	-0-	2229	3	72	9	Y	65	68	0			3
07	21917	X	-0-	-0-	-21917	-0-					Y	62	61	0			4
08	21917	X	-0-	-0-	-21917	-0-					Y	100	98	0			6

SANDLOT STATE WELL #: L 08H RRCID -> 286500 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10963 - 16928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15066	X	12799	-0-	-2267	-0-	12367	3	432	9	Y	393	403	0	13	8	16
04	13560	X	12015	-0-	-1545	-0-	11621	3	394	9	Y	358	344	0	10	8	20
05	14012	X	13999	-0-	-13	-0-	13569	3	430	9	Y	391	399	0	2	8	10
06	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	13232	3	352	9	Y	320	316	0			14
07	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	14523	3	374	9	Y	340	333	0			21
08	20039	X	20039	-0-	-0-	-0-	19689	3	350	9	Y	318	317	0	4	8	18

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
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-	10	0			-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	39	3	22	9	Y	20	18	0			2
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	9	10	0			1
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	13	13	0			1
08	217	X	61	-0-	-156	-0-	40	3	21	9	Y	19	17	0			3

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	35569	X	35569	-0-	-0-	-0-	33343	3	2226	9	Y	2024	1971	0	32	8	153
04	33810	X	33810	-0-	-0-	-0-	32286	3	1524	9	Y	1385	1428	0	38	8	72
05	34875	X	33112	-0-	-1763	-0-	31535	3	1577	9	Y	1434	1410	0	6	8	90
06	34410	X	30515	-0-	-3895	-0-	29154	3	1361	9	Y	1237	1235	0	1	8	91
07	35557	X	25287	-0-	-10270	-0-	24014	3	1273	9	Y	1157	1194	0	1	8	53
08	35557	X	29276	-0-	-6281	-0-	26877	3	2399	9	Y	2181	2033	0	7	8	194

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

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
03	15314	X	12963	-0-	-2351	-0-	12643	3	320	9	Y	291	276	0	13	8	12
04	12540	X	12242	-0-	-298	-0-	11949	3	293	9	Y	266	253	0	10	8	15
05	20035	X	20035	-0-	-0-	-0-	19781	3	254	9	Y	231	237	0	3	8	6
06	24182	X	24182	-0-	-0-	-0-	23985	3	197	9	Y	179	176	0	1	8	8
07	26619	X	26619	-0-	-0-	-0-	26412	3	207	9	Y	188	183	0	1	8	12
08	35473	X	35473	-0-	-0-	-0-	35279	3	194	9	Y	176	171	0	7	8	10

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
03	21344	X	21344	-0-	-0-	-0-	19957	3	1387	9	Y	1261	1201	0	21	8	53
04	19951	X	19951	-0-	-0-	-0-	18719	3	1232	9	Y	1120	1094	0	16	8	63
05	25064	X	25064	-0-	-0-	-0-	24105	3	959	9	Y	872	910	0	3	8	22
06	22804	X	22804	-0-	-0-	-0-	22671	3	133	9	Y	121	137	0	1	8	5
07	23078	X	23078	-0-	-0-	-0-	22960	3	118	9	Y	107	104	0	1	8	7
08	18082	X	18082	-0-	-0-	-0-	17303	3	779	9	Y	708	670	0	4	8	41

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
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	2	175	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	14	0			4
05	775	X	25	-0-	-750	-0-	8	4	17	9	Y	15	18	0			1
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-	34	0			-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	6272	-0-	3172	3172	5533	3	739	9	Y	672	654	0	1	8	17
06	3000	N	8582	-0-	5582	8754	7749	3	833	9	Y	757	740	0			34
07	3100	N	9439	-0-	6339	15093	8551	3	888	9	Y	807	791	0			50
08	29603	X	14510	-0-	-15093	-0-	13844	3	666	9	Y	605	617	0	3	8	35

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
03	4309	X	3777	-0-	-532	-0-	3330	3	447	9	Y	406	412	0	5	8	43
04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	3667	3	625	9	Y	568	549	0	5	8	57
05	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3180	3	777	9	Y	706	662	0	1	8	100
06	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	3709	3	538	9	Y	489	516	0			73
07	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4000	3	442	9	Y	402	431	0			44
08	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	3988	3	576	9	Y	524	501	0	1	8	66

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
WEST CAPOTE WELL #: B107H RRCID -> 286652 COMPL. DATE 02/18/2019 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
03	19778	X	17458	-0-	-2320	-0-	15883	3	1575	9	Y	1432	1447	0	18	8	151
04	18360	X	15280	-0-	-3080	-0-	13912	3	1368	9	Y	1244	1256	0	14	8	125
05	18972	X	15908	-0-	-3064	-0-	14437	3	1471	9	Y	1337	1270	0	2	8	190
06	18030	X	14586	-0-	-3444	-0-	13384	3	1202	9	Y	1093	1119	0			164
07	17453	X	15066	-0-	-2387	-0-	13979	3	1087	9	Y	988	1043	0			109
08	17453	X	14548	-0-	-2905	-0-	13319	3	1229	9	Y	1117	1083	0	3	8	140

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
03	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	4808	3	1366	9	N	1242	1204	0	4	8	72
04	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	5948	3	1042	9	N	947	927	0	4	8	88
05	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	9620	3	1742	9	N	1584	1500	0	1	8	171
06	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	4908	3	703	9	N	639	773	0			37
07	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	4769	3	883	9	N	803	796	0			44
08	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	5225	3	948	9	N	862	830	0	1	8	75

SANDLOT STATE WELL #: L 15H RRCID -> 288008 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10802 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54749	X	54749	-0-	-0-	-0-	52967	3	1782	9	Y	1620	1529	0	56	8	67
04	51687	X	51687	-0-	-0-	-0-	50060	3	1627	9	Y	1479	1422	0	42	8	82
05	72420	X	72420	-0-	-0-	-0-	70104	3	2316	9	Y	2105	2125	0	9	8	53
06	67614	X	67614	-0-	-0-	-0-	66442	3	1172	9	Y	1065	1069	0	2	8	47
07	74570	X	74570	-0-	-0-	-0-	73320	3	1250	9	Y	1136	1110	0	2	8	71
08	38102	X	38102	-0-	-0-	-0-	37049	3	1053	9	Y	957	965	0	8	8	55

SANDLOT STATE WELL #: B113SL RRCID -> 288009 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11047 - 16613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35272	X	35272	-0-	-0-	-0-	34449	3	823	9	Y	748	697	0	36	8	30
04	33309	X	33309	-0-	-0-	-0-	32559	3	750	9	Y	682	648	0	27	8	37
05	35686	X	35686	-0-	-0-	-0-	34502	3	1184	9	Y	1076	1081	0	5	8	27
06	35538	X	35538	-0-	-0-	-0-	35081	3	457	9	Y	415	423	0	1	8	18
07	39395	X	39395	-0-	-0-	-0-	38915	3	480	9	Y	436	426	0	1	8	27
08	37785	X	37785	-0-	-0-	-0-	37462	3	323	9	Y	294	296	0	8	8	17

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25030	X	25030	-0-	-0-	-0-	22389	3	2641	9	Y	2401	2351	0	31	8	244
04	23940	X	22138	-0-	-1802	-0-	19789	3	2349	9	Y	2135	2178	0	25	8	176
05	25854	X	23138	-0-	-2716	-0-	20595	3	1	4	Y	2311	2204	0	4	8	279
							2542	9									
06	25020	X	20932	-0-	-4088	-0-	18895	3	1	4	Y	1851	1915	0	1	8	214
							2036	9									
07	25854	X	22802	-0-	-3052	-0-	20582	3	2220	9	Y	2018	2052	0	1	8	179
08	25017	X	20556	-0-	-4461	-0-	18139	3	1	4	Y	2196	2115	0	5	8	255
							2416	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 15H RRCID -> 288552 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11297 - 20645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8153	X	7410	-0-	-743	-0-	6335	3	1075	9	Y	977	961	0	8	8	100
04	7710	X	6860	-0-	-850	-0-	5830	3	1030	9	Y	936	953	0	6	8	77
05	7781	X	7147	-0-	-634	-0-	6002	3	1145	9	Y	1041	991	0	1	8	126
06	7530	X	6520	-0-	-1010	-0-	5589	3	931	9	Y	846	874	0			98
07	7781	X	7067	-0-	-714	-0-	6092	3	975	9	Y	886	905	0			79
08	7409	X	6258	-0-	-1151	-0-	5283	3	975	9	Y	886	861	0	1	8	103

SANDLOT STATE WELL #: C115SL RRCID -> 288633 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11216 PERF.11615 - 17620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15004	X	13858	-0-	-1146	-0-	12781	3	1077	9	Y	979	968	0	15	8	99
04	14220	X	13144	-0-	-1076	-0-	12059	3	1085	9	Y	986	991	0	13	8	81
05	14694	X	13468	-0-	-1226	-0-	12146	3	1322	9	Y	1202	1136	0	2	8	145
06	14100	X	12924	-0-	-1176	-0-	11776	3	1148	9	Y	1044	1068	0			121
07	14595	X	14595	-0-	-0-	-0-	13423	3	1172	9	Y	1065	1091	0			95
08	13857	X	12734	-0-	-1123	-0-	11575	3	1159	9	Y	1054	1024	0	2	8	123

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288680 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 11218 PERF.11352 - 20194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29450	X	26159	-0-	-3291	-0-	23337	3	2822	9	Y	2565	2573	0	32	8	105
04	28500	X	26457	-0-	-2043	-0-	23567	3	7	4	Y	2621	2541	0	29	8	156
							2883	9									
05	29791	X	26309	-0-	-3482	-0-	23316	3	9	4	Y	2713	2659	0	5	8	205
							2984	9									
06	28830	X	25084	-0-	-3746	-0-	22350	3	7	4	Y	2479	2519	0	1	8	164
							2727	9									
07	29791	X	23617	-0-	-6174	-0-	20942	3	1	4	Y	2431	2386	0	1	8	208
							2674	9									
08	27342	X	25384	-0-	-1958	-0-	22850	3	4	4	Y	2300	2247	0	7	8	254
							2530	9									

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289056 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11329 - 21085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16244	X	15276	-0-	-968	-0-	13311	3	1965	9	Y	1786	1786	0	24	8	73
04	15210	X	14328	-0-	-882	-0-	12477	3	4	4	Y	1679	1632	0	20	8	100
							1847	9									
05	15717	X	15206	-0-	-511	-0-	13288	3	5	4	Y	1739	1705	0	2	8	132
							1913	9									
06	15210	X	14934	-0-	-276	-0-	13172	3	4	4	Y	1598	1624	0			106
							1758	9									
07	15717	X	15646	-0-	-71	-0-	13862	3	1	4	Y	1621	1587	0	1	8	139
							1783	9									
08	15283	X	15273	-0-	-10	-0-	13715	3	3	4	Y	1414	1394	0	3	8	156
							1555	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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
03	21452	X	21239	-0-	-213	-0-	19069	3	2170	9	Y	1973	1983	0	19	8	81
04	20760	X	18912	-0-	-1848	-0-	16951	3	5	4	Y	1778	1738	0	15	8	106
							1956	9									
05	21886	X	19334	-0-	-2552	-0-	17281	3	7	4	Y	1860	1822	0	3	8	141
							2046	9									
06	21180	X	17928	-0-	-3252	-0-	16017	3	5	4	Y	1733	1758	0	1	8	115
							1906	9									
07	21886	X	19799	-0-	-2087	-0-	17677	3	1	4	Y	1928	1877	0	1	8	165
							2121	9									
08	21235	X	19084	-0-	-2151	-0-	17203	3	3	4	Y	1707	1679	0	4	8	189
							1878	9									

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
03	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	9588	3	1233	9	N	1121	1101	0	11	8	65
04	8370	X	6438	-0-	-1932	-0-	5158	3	1280	9	N	1164	1116	0	5	8	108
05	10478	X	1090	-0-	-9388	-0-	317	3	773	9	N	703	735	0			76
06	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	10211	3	2428	9	N	2207	2155	0			128
07	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	10478	3	2133	9	N	1939	1961	0			106
08	10819	X	10510	-0-	-309	-0-	8674	3	1836	9	N	1669	1627	0	2	8	146

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60

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
03	42222	X	35287	-0-	-6935	-0-	31460	3	3827	9	N	3479	3421	0	37	8	201
04	39420	X	35560	-0-	-3860	-0-	31528	3	4032	9	N	3665	3494	0	35	8	337
05	39928	X	36143	-0-	-3785	-0-	32525	3	3618	9	N	3289	3266	0	6	8	354
06	37950	X	35374	-0-	-2576	-0-	31314	3	4060	9	N	3691	3830	0	1	8	214
07	38626	X	35487	-0-	-3139	-0-	31760	3	3727	9	N	3388	3414	0	2	8	186
08	36735	X	34779	-0-	-1956	-0-	31180	3	3599	9	N	3272	3160	0	12	8	286

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
03	36934	X	36934	-0-	-0-	-0-	32221	3	12	4	N	4274	4360	0	35	8	95
							4701	9									
04	37187	X	37187	-0-	-0-	-0-	31671	3	16	4	N	5000	4726	0	30	8	339
							5500	9									
05	40355	X	40355	-0-	-0-	-0-	34350	3	161	4	N	5313	5360	0	5	8	287
							5844	9									
06	33804	X	33804	-0-	-0-	-0-	29910	3	20	4	N	3522	3588	0	1	8	220
							3874	9									
07	37714	X	37714	-0-	-0-	-0-	34099	3	6	4	N	3281	3309	0	1	8	191
							3609	9									
08	36431	X	36431	-0-	-0-	-0-	33057	3	12	4	N	3056	3038	0	8	8	201
							3362	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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
03	47227	X	47227	-0-	-0-	-0-	41594	3	15	4	N	5107	5214	0	46	8	114
							5618	9									
04	43711	X	43711	-0-	-0-	-0-	39335	3	20	4	N	3960	3763	0	44	8	267
							4356	9									
05	44454	X	44454	-0-	-0-	-0-	39926	3	188	4	N	3945	3992	0	7	8	213
							4340	9									
06	40969	X	40969	-0-	-0-	-0-	35926	3	24	4	N	4563	4490	0	1	8	285
							5019	9									
07	45105	X	45105	-0-	-0-	-0-	39203	3	6	4	N	5360	5332	0	2	8	311
							5896	9									
08	45022	X	45022	-0-	-0-	-0-	39394	3	14	4	N	5104	5068	0	11	8	336
							5614	9									

ARMSTRONG 14 WELL #: 3 RRCID -> 289550 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11214 PERF. 9764 - 10436

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289555 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10999 - 21060

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 289763 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11305 - 21434

03	10075	X	9423	-0-	-652	-0-	7770	3	1653	9	N	1503	1620	0	9	8	111
04	9750	X	7943	-0-	-1807	-0-	6705	3	1238	9	N	1125	886	0	7	8	343
05	10075	X	7489	-0-	-2586	-0-	6218	3	1271	9	N	1155	1237	0	1	8	260
06	9750	X	8885	-0-	-865	-0-	7353	3	1532	9	N	1393	1391	0			262
07	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	7986	3	1615	9	N	1468	1426	0			304
08	9424	X	7736	-0-	-1688	-0-	6355	3	1381	9	N	1255	1349	0	1	8	209

UINTA WELL #: 0204H RRCID -> 289766 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10848 - 18286

03	10881	X	1464	-0-	-9417	-0-	305	3	1159	9	Y	1054	1089	0			50
04	10530	X	6152	-0-	-4378	-0-	5222	3	930	9	Y	845	801	0	3	8	91
05	10075	X	9319	-0-	-756	-0-	8102	3	1217	9	Y	1106	1106	0	1	8	90
06	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9111	3	803	9	Y	730	733	0			87
07	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	9432	3	827	9	Y	752	772	0			67
08	9331	X	8397	-0-	-934	-0-	7797	3	600	9	Y	545	534	0	1	8	77

NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT WELL #: 2101H RRCID -> 289768 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11085 - 20580

03	6107	X	5161	-0-	-946	-0-	3970	3	1191	9	N	1083	1222	0	5	8	80
04	6600	X	3941	-0-	-2659	-0-	2787	3	1154	9	N	1049	805	0	3	8	321
05	6820	X	5234	-0-	-1586	-0-	3798	3	1436	9	N	1305	1331	0	1	8	294
06	6600	X	5529	-0-	-1071	-0-	4246	3	1283	9	N	1166	1241	0			219
07	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	5195	3	1356	9	N	1233	1197	0			255
08	5239	X	4806	-0-	-433	-0-	3794	3	1012	9	N	920	1021	0	1	8	153

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

ARMSTRONG 14 WELL #: 1 RRCID -> 289984 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 11381 PERF. 8860 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPPLETON WEST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290161 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10618 - 19172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37231	X	25527	-0-	-11704	-0-	22929	3	2598	9	Y	2362	2335	0			76
04	36030	X	22254	-0-	-13776	-0-	20466	3	1788	9	Y	1625	1584	0			117
05	38656	X	38656	-0-	-0-	-0-	34228	3	4428	9	Y	4025	4046	0			96
06	37708	X	37708	-0-	-0-	-0-	33678	3	4030	9	Y	3664	3695	0			65
07	39868	X	39868	-0-	-0-	-0-	35136	3	4732	9	Y	4302	4268	0			99
08	39383	X	39383	-0-	-0-	-0-	35195	3	4188	9	Y	3807	3851	0			55

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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPPLETON EAST UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290218 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10894 - 20523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	2656	3	2402	9	Y	2184	2182	0			70
04	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	1544	3	1283	9	Y	1166	1152	0			84
05	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	2880	3	1327	9	Y	1206	1261	0			29
06	4890	X	4684	-0-	-206	-0-	2981	3	1703	9	Y	1548	1550	0			27
07	5053	X	3643	-0-	-1410	-0-	2808	3	835	9	Y	759	769	0			17
08	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	2043	3	1451	9	Y	1319	1317	0			19

CAPPLETON WEST UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290220 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10840 - 20357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37975	X	37975	-0-	-0-	-0-	33998	3	3977	9	Y	3615	3610	0			116
04	34410	X	20197	-0-	-14213	-0-	18182	3	2015	9	Y	1832	1816	0			132
05	36487	X	36077	-0-	-410	-0-	31513	3	4564	9	Y	4149	4182	0			99
06	36750	X	32347	-0-	-4403	-0-	28447	3	3900	9	Y	3545	3581	0			63
07	37975	X	31693	-0-	-6282	-0-	27564	3	4129	9	Y	3754	3731	0			86
08	37975	X	31632	-0-	-6343	-0-	27742	3	3890	9	Y	3536	3571	0			51

CAPPLETON WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290222 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11208 - 20670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65224	X	64600	-0-	-624	-0-	60069	3	4531	9	Y	4119	4101	0			132
04	62250	X	38863	-0-	-23387	-0-	36080	3	2783	9	Y	2530	2479	0			183
05	64325	X	62315	-0-	-2010	-0-	57499	3	4816	9	Y	4378	4456	0			105
06	62520	X	56336	-0-	-6184	-0-	52340	3	3996	9	Y	3633	3674	0			64
07	64604	X	54847	-0-	-9757	-0-	50653	3	4194	9	Y	3813	3789	0			88
08	64604	X	50903	-0-	-13701	-0-	47262	3	3641	9	Y	3310	3350	0			48

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

CAPPLETON EAST UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290238 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10842 - 20375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16058	X	13166	-0-	-2892	-0-	11920	3	1246	9	Y	1133	1130	0			36
04	14130	X	5709	-0-	-8421	-0-	4682	3	1027	9	Y	934	903	0			67
05	13051	X	9376	-0-	-3675	-0-	8168	3	1208	9	Y	1098	1139	0			26
06	12750	X	9712	-0-	-3038	-0-	8522	3	1190	9	Y	1082	1089	0			19
07	13175	X	10451	-0-	-2724	-0-	8982	3	1469	9	Y	1335	1323	0			31
08	10137	X	9490	-0-	-647	-0-	8335	3	1155	9	Y	1050	1066	0			15

CAPPLETON EAST UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 290273 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10809 - 20416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPPLETON EAST UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290353 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11282 - 20885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39959	X	31975	-0-	-7984	-0-	28024	3	3951	9	Y	3592	3570	0			115
04	38670	X	18252	-0-	-20418	-0-	16540	3	1712	9	Y	1556	1559	0			112
05	39959	X	31464	-0-	-8495	-0-	28031	3	3433	9	Y	3121	3158	0			75
06	35100	X	28394	-0-	-6706	-0-	25504	3	2890	9	Y	2627	2655	0			47
07	39029	X	39029	-0-	-0-	-0-	35150	3	3879	9	Y	3526	3492	0			81
08	31961	X	7509	-0-	-24452	-0-	6880	3	629	9	Y	572	645	0			8

MAROON BELLS 13-14 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 294101 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11225 - 21156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55583	X	48110	-0-	-7473	-0-	10	1	41390	3	Y	6100	6066	0	72	8	52
							6710	9									
04	53100	X	41915	-0-	-11185	-0-	10	1	36035	3	Y	5336	5236	0	57	8	95
							5870	9									
05	52886	X	40226	-0-	-12660	-0-	8	1	34692	3	Y	5024	5054	0	9	8	56
							5526	9									
06	49260	X	39922	-0-	-9338	-0-	8	1	34160	3	Y	5231	5260	0	2	8	25
							5754	9									
07	48112	X	43756	-0-	-4356	-0-	8	1	38135	3	Y	5103	5103	0	2	8	23
							5613	9									
08	48112	X	41089	-0-	-7023	-0-	7	1	35635	3	Y	4952	4882	0	13	8	80
							5447	9									

MAROON BELLS 13-14 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 294105 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10954 - 20817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60233	X	55342	-0-	-4891	-0-	11	1	48195	3	Y	6487	6477	0	54	8	56
							7136	9									
04	58290	X	48292	-0-	-9998	-0-	10	1	41801	3	Y	5892	5801	0	42	8	105
							6481	9									
05	60233	X	45164	-0-	-15069	-0-	9	1	38886	3	Y	5699	5734	0	6	8	64
							6269	9									
06	58290	X	35709	-0-	-22581	-0-	7	1	31427	3	Y	3886	3931	0	1	8	18
							4275	9									
07	55335	X	50951	-0-	-4384	-0-	9	1	43734	3	Y	6553	6539	0	2	8	30
							7208	9									
08	66392	X	66392	-0-	-0-	-0-	9	1	55518	3	Y	9877	9735	0	13	8	159
							10865	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
MAROON BELLS 13-14 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 294110 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10965 - 20788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83297	X	66673	-0-	-16624	-0-	14	1	57789	3	Y	8064	8018	0	105	8	69
							8870	9									
04	69600	X	51560	-0-	-18040	-0-	12	1	43973	3	Y	6886	6760	0	72	8	123
							7575	9									
05	72261	X	60523	-0-	-11738	-0-	14	1	52293	3	Y	7469	7495	0	14	8	83
							8216	9									
06	69930	X	59930	-0-	-10000	-0-	14	1	52012	3	Y	7185	7231	0	3	8	34
							7904	9									
07	72261	X	61232	-0-	-11029	-0-	13	1	53608	3	Y	6919	6919	0	3	8	31
							7611	9									
08	66681	X	65262	-0-	-1419	-0-	12	1	57617	3	Y	6939	6837	0	22	8	111
							7633	9									

MAROON BELLS 13-14 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 294111 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 10644 PERF.10935 - 20809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72137	X	72137	-0-	-0-	-0-	14	1	60486	3	Y	10579	10588	0	65	8	91
							11637	9									
04	60360	X	60151	-0-	-209	-0-	12	1	50384	3	Y	8868	8751	0	49	8	159
							9755	9									
05	70685	X	70685	-0-	-0-	-0-	15	1	59854	3	Y	9833	9867	0	15	8	110
							10816	9									
06	69705	X	69705	-0-	-0-	-0-	14	1	59250	3	Y	9492	9555	0	2	8	45
							10441	9									
07	67751	X	67751	-0-	-0-	-0-	14	1	57861	3	Y	8978	8979	0	3	8	41
							9876	9									
08	72137	X	61857	-0-	-10280	-0-	12	1	52332	3	Y	8648	8536	0	14	8	139
							9513	9									

MAROON BELLS 13-14 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 294180 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11173 - 20833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48546	X	37185	-0-	-11361	-0-	8	1	31637	3	Y	5036	5019	0	44	8	43
							5540	9									
04	46980	X	39581	-0-	-7399	-0-	10	1	34141	3	Y	4936	4848	0	43	8	88
							5430	9									
05	46686	X	41077	-0-	-5609	-0-	9	1	35639	3	Y	4935	4961	0	7	8	55
							5429	9									
06	45180	X	38370	-0-	-6810	-0-	8	1	33023	3	Y	4854	4885	0	1	8	23
							5339	9									
07	41044	X	39562	-0-	-1482	-0-	9	1	34413	3	Y	4673	4673	0	2	8	21
							5140	9									
08	41075	X	33282	-0-	-7793	-0-	6	1	28841	3	Y	4032	3980	0	8	8	65
							4435	9									

MAROON BELLS 13-14 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 295536 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11301 - 21164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56389	X	39452	-0-	-16937	-0-	10	1	34313	3	Y	4663	4632	0	60	8	40
							5129	9									
04	54570	X	34628	-0-	-19942	-0-	9	1	29925	3	Y	4267	4184	0	47	8	76
							4694	9									
05	50189	X	33272	-0-	-16917	-0-	7	1	28762	3	Y	4094	4117	0	7	8	46
							4503	9									
06	43710	X	32764	-0-	-10946	-0-	7	1	28057	3	Y	4273	4298	0	1	8	20
							4700	9									
07	39463	X	34754	-0-	-4709	-0-	7	1	30026	3	Y	4292	4291	0	2	8	19
							4721	9									
08	39463	X	29846	-0-	-9617	-0-	6	1	25305	3	Y	4123	4067	0	9	8	66
							4535	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
MAROON BELLS 13-14 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 295537 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10939 - 20790

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
03	75749	X	75749	-0-	-0-	-0-	760	1	66949	3	Y	7309	7264	0	88	8	63
							8040	9									
04	56970	X	56718	-0-	-252	-0-	732	1	49514	3	Y	5884	5783	0	59	8	105
							6472	9									
05	67885	X	67885	-0-	-0-	-0-	756	1	59376	3	Y	7048	7062	0	12	8	79
							7753	9									
06	68610	X	61964	-0-	-6646	-0-	730	1	54237	3	Y	6361	6408	0	2	8	30
							6997	9									
07	70897	X	64959	-0-	-5938	-0-	755	1	55425	3	Y	7981	7973	0	2	8	36
							8779	9									
08	75764	X	67338	-0-	-8426	-0-	754	1	56500	3	Y	9167	9040	0	16	8	147
							10084	9									

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
FLEMING 13 WELL #: 10H RRCID -> 285593 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9878 - 14324

03	16957	X	16599	-0-	-358	-0-	1860	1	14381	2	N	325	345	1			442
							358	9									
04	16200	X	15908	-0-	-292	-0-	1800	1	13779	2	N	299	252	1			489
							329	9									
*05	16616	X	15884	-0-	-732	-0-	1800	1	13779	2	N	277	286	1			480
							305	9									
*06	15780	X	15361	-0-	-419	-0-	1800	1	12843	2	N	653	706	1			427
							718	9									
*07	16585	X	15405	-0-	-1180	-0-	1860	1	13001	2	N	257	235	1			449
							261	4	283	9							
08	16585	X	15405	-0-	-1180	-0-	1860	1	13001	2	N	257	235	1			449
							261	4	283	9							

SANDHU STATE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285596 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9710 - 19709

03	27032	X	25370	-0-	-1662	-0-	164	1	23981	2	N	1114	1075	1			363
							1225	9									
04	25710	X	23978	-0-	-1732	-0-	22833	2	1145	9	N	1041	1080	1			324
*05	26319	X	23978	-0-	-2341	-0-	22833	2	1145	9	N	1041	993	1			372
*06	25050	X	23543	-0-	-1507	-0-	22437	2	16	4	N	991	1019	1			344
							1090	9									
*07	25699	X	24026	-0-	-1673	-0-	198	1	22755	2	N	974	940	1			377
							2	4	1071	9							
08	25358	X	24026	-0-	-1332	-0-	198	1	22755	2	N	974	940	1			377
							2	4	1071	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*06	218	X	218	-0-	-0-	-0-	21	1	190	2	N	-0-					39
							7	4									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7302H RRCID -> 291050 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11257 - 20345

03	18102	X	18102	-0-	-0-	-0-	15549	3	2553	9	Y	2321	2434	0			74
*04	16843	X	16843	-0-	-0-	-0-	14421	2	2	4	Y	2200	2174	0			100
							2420	9									
*05	18242	X	18242	-0-	-0-	-0-	16043	2	22	4	Y	1979	2004	0			75
							2177	9									
*06	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	13852	2	16	4	Y	1984	1989	0			70
							2182	9									
*07	17350	X	17350	-0-	-0-	-0-	15004	2	18	4	Y	2116	2136	0			50
							2328	9									
*08	DLQ G-10		13894	-0-	13894	13894	11737	2	13	4	Y	1949	1935	0			64
							2144	9									

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7305H RRCID -> 291051 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 10693 PERF.11280 - 22398

03	28541	X	28541	-0-	-0-	-0-	25233	3	3308	9	Y	3007	2966	0			193
*04	28237	X	28237	-0-	-0-	-0-	24705	2	3532	9	Y	3211	3240	0			164
*05	32046	X	32046	-0-	-0-	-0-	28652	2	3394	9	Y	3085	3086	0			163
*06	32213	X	32213	-0-	-0-	-0-	28793	2	3420	9	Y	3109	3135	0			137
*07	33818	X	33818	-0-	-0-	-0-	30363	2	3455	9	Y	3141	3146	0			132
*08	DLQ G-10		32625	-0-	32625	32625	29317	2	3308	9	Y	3007	3024	0			115

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7376H RRCID -> 291052 COMPL. DATE 07/23/2017 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11530 - 22480

03	32643	X	20396	-0-	-12247	-0-	18944	3	1452	9	Y	1320	1294	0			85
*04	31590	X	9481	-0-	-22109	-0-	8692	2	789	9	Y	717	765	0			37
*05	29884	X	1	-0-	-29883	-0-	1	2			Y	-0-	37	0			-0-
*06	21000	X	-0-	-0-	-21000	-0-					Y	-0-					-0-
*07	21015	X	21015	-0-	-0-	-0-	19764	2	1251	9	Y	1137	1089	0			48
08	DLQ G-10		20490	-0-	20490	20490	19139	2	1351	9	Y	1228	1229	0			47

CONSTANTAN 34-174 (N) WELL #: 1H RRCID -> 291057 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10705 - 17420

03	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	6883	3	1675	9	N	1523	1581	0			249
*04	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	6603	2	1485	9	N	1350	1441	0			158
*05	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	6616	2	1516	9	N	1378	1359	0			177
*06	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	6158	2	1405	9	N	1277	1241	0			213
*07	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	6458	2	1451	9	N	1319	1247	0			285
*08	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	5665	2	1231	9	N	1119	1282	0			122

SAM BIRD 6-3 WELL #: 1H RRCID -> 291058 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10959 - 20253

03	15159	X	13416	-0-	-1743	-0-	10093	3	3323	9	N	3021	3067	0			267
*04	14670	X	12148	-0-	-2522	-0-	8741	2	3407	9	N	3097	3200	0			164
*05	15159	X	12966	-0-	-2193	-0-	10021	2	2945	9	N	2677	2686	0			155
*06	14670	X	13001	-0-	-1669	-0-	10439	2	2562	9	N	2329	2327	0			157
*07	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	11110	2	2643	9	N	2403	2425	0			135
08	13423	X	9828	-0-	-3595	-0-	7518	2	2310	9	N	2100	1998	0			237

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
SAM BIRD 6-3 WELL #: 2H RRCID -> 291059 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10670 - 15364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	2775	3	795	9	N	723	810	0			248
*04	3420	X	2974	-0-	-446	-0-	2186	2	788	9	N	716	670	0			294
*05	3534	X	2705	-0-	-829	-0-	2047	2	658	9	N	598	682	0			210
*06	3450	X	2386	-0-	-1064	-0-	1773	2	613	9	N	557	530	0			237
*07	3565	X	2818	-0-	-747	-0-	2220	2	598	9	N	544	556	0			225
*08	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3131	2	692	9	N	629	598	0			256

INTERGALACTIC UNIT WELL #: 7301H RRCID -> 292472 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11310 - 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
03	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	5080	3	1192	9	N	1084	1090	0			155
*04	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	4486	2	1254	9	N	1140	1138	0			157
*05	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	4067	2	1394	9	N	1267	1241	0			183
*06	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	3838	2	1285	9	N	1168	1133	0			218
*07	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	3651	2	645	9	N	586	626	0			178
*08	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	3745	2	704	9	N	640	628	0			190

SAM BIRD 6-3 WELL #: 71H RRCID -> 292650 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11426 - 18909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13578	X	8887	-0-	-4691	-0-	6826	3	2061	9	N	1874	2019	0			166
*04	13860	X	8075	-0-	-5785	-0-	6081	2	1994	9	N	1813	1883	0			96
*05	14322	X	8235	-0-	-6087	-0-	6675	2	1560	9	N	1418	1432	0			82
*06	13860	X	8401	-0-	-5459	-0-	6919	2	1482	9	N	1347	1338	0			91
*07	12462	X	7463	-0-	-4999	-0-	6100	2	1363	9	N	1239	1260	0			70
08	8897	X	7862	-0-	-1035	-0-	6395	2	1467	9	N	1334	1254	0			150

CHROME 33-39S WELL #: 1H RRCID -> 292657 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10946 - 18215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	6619	3	1529	9	N	1390	1401	0			414
*04	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	6583	2	1390	9	N	1264	1167	0			511
*05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3211	2	20	4	N	534	542	0			503
							587	9									
*06	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	3405	2	806	9	N	733	772	0			464
*07	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	4978	2	1092	9	N	993	987	0			470
*08	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1149	2	329	9	N	299	277	0			492

JOHNNY RYALL UNIT WELL #: 1151H RRCID -> 292670 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10955 - 21972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19174	X	19174	-0-	-0-	-0-	17309	3	1865	9	N	1695	1813	0			115
*04	26053	X	26053	-0-	-0-	-0-	23658	2	2395	9	N	2177	2211	0			81
*05	28256	X	28256	-0-	-0-	-0-	25883	2	2373	9	N	2157	2135	0			103
*06	27377	X	27377	-0-	-0-	-0-	25335	2	2042	9	N	1856	1826	0			133
*07	27996	X	27996	-0-	-0-	-0-	25937	2	2059	9	N	1872	1895	0			110
*08	30080	X	30080	-0-	-0-	-0-	27928	2	2152	9	N	1956	1953	0			113

JOHNNY RYALL UNIT WELL #: 1103H RRCID -> 292680 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11540 - 19950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	5617	3	1231	9	N	1119	1198	0			76
*04	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	8317	2	1722	9	N	1565	1583	0			58
*05	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	8140	2	1714	9	N	1558	1542	0			74
*06	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	8022	2	1527	9	N	1388	1363	0			99
*07	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	8143	2	1544	9	N	1404	1421	0			82
*08	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	7360	2	1318	9	N	1198	1211	0			69

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
JOHNNY RYALL UNIT WELL #: 1152H RRCID -> 292721 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11100 - 21150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23715	X	13569	-0-	-10146	-0-	11578	3	1991	9	N	1810	1920	0			123
*04	22950	X	19292	-0-	-3658	-0-	16753	2	2539	9	N	2308	2345	0			86
*05	21206	X	21206	-0-	-0-	-0-	18782	2	2424	9	N	2204	2185	0			105
*06	19653	X	19653	-0-	-0-	-0-	17501	2	2152	9	N	1956	1921	0			140
*07	19959	X	19959	-0-	-0-	-0-	17788	2	2171	9	N	1974	1998	0			116
*08	21559	X	21559	-0-	-0-	-0-	19308	2	2251	9	N	2046	2044	0			118

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 801H RRCID -> 292736 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11349 - 20965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12927	X	9636	-0-	-3291	-0-	8788	3	848	9	N	771	768	0			45
*04	12510	X	8507	-0-	-4003	-0-	7731	2	776	9	N	705	712	0			38
*05	12927	X	11489	-0-	-1438	-0-	10491	2	998	9	N	907	837	0			108
*06	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	12005	2	1043	9	N	948	953	0			103
*07	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	12222	2	891	9	N	810	848	0			65
*08	14233	X	14233	-0-	-0-	-0-	13308	2	925	9	N	841	835	0			71

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 802HR RRCID -> 292738 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11187 - 20727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16771	X	8351	-0-	-8420	-0-	7646	3	705	9	N	641	656	0			37
*04	16230	X	9307	-0-	-6923	-0-	8569	2	738	9	N	671	672	0			36
*05	15624	X	14732	-0-	-892	-0-	13598	2	1134	9	N	1031	944	0			123
*06	14580	X	13326	-0-	-1254	-0-	12146	2	1180	9	N	1073	1080	0			116
*07	13485	X	9133	-0-	-4352	-0-	8112	2	1021	9	N	928	970	0			74
08	14632	X	10732	-0-	-3900	-0-	9674	2	1058	9	N	962	955	0			81

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 804H RRCID -> 292739 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10957 - 21039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10013	X	9359	-0-	-654	-0-	8426	3	933	9	N	848	844	0			50
*04	9690	X	9297	-0-	-393	-0-	8442	2	855	9	N	777	785	0			42
*05	10013	X	9430	-0-	-583	-0-	8463	2	967	9	N	879	816	0			105
*06	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	9395	2	971	9	N	883	892	0			96
*07	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	9591	2	970	9	N	882	907	0			71
*08	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	10329	2	990	9	N	900	895	0			76

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 805H RRCID -> 292740 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11027 - 20577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13547	X	12331	-0-	-1216	-0-	11419	3	912	9	N	829	834	0			48
*04	13110	X	11657	-0-	-1453	-0-	10802	2	855	9	N	777	783	0			42
*05	12369	X	10989	-0-	-1380	-0-	9912	2	1077	9	N	979	904	0			117
*06	11940	X	10748	-0-	-1192	-0-	9776	2	972	9	N	884	905	0			96
*07	12338	X	10616	-0-	-1722	-0-	9609	2	1007	9	N	915	938	0			73
08	12338	X	11047	-0-	-1291	-0-	10071	2	976	9	N	887	885	0			75

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 853H RRCID -> 292741 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10786 - 20468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18848	X	18362	-0-	-486	-0-	16867	3	1495	9	N	1359	1354	0			79
*04	18240	X	16788	-0-	-1452	-0-	15470	2	1318	9	N	1198	1212	0			65
*05	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	15770	2	1576	9	N	1433	1327	0			171
*06	17760	X	16432	-0-	-1328	-0-	14862	2	1570	9	N	1427	1443	0			155
*07	18352	X	16147	-0-	-2205	-0-	14381	2	1766	9	N	1605	1631	0			129
08	18352	X	18323	-0-	-29	-0-	16469	2	1854	9	N	1685	1672	0			142

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7374H RRCID -> 292742 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11586 - 21603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34138	X	34138	-0-	-0-	-0-	31376	3	2762	9	Y	2511	2521	0			161
*04	30635	X	30635	-0-	-0-	-0-	28021	2	2614	9	Y	2376	2416	0			121
*05	31899	X	31899	-0-	-0-	-0-	28977	2	2922	9	Y	2656	2637	0			140
*06	30496	X	30496	-0-	-0-	-0-	27863	2	2633	9	Y	2394	2429	0			105
*07	30202	X	30202	-0-	-0-	-0-	27631	2	2571	9	Y	2337	2344	0			98
08	DLQ G-10		27428	-0-	27428	27428	25255	2	2173	9	Y	1975	1998	0			75

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 851H RRCID -> 292743 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10717 - 20742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	13781	3	1550	9	N	1409	1391	0			82
*04	14010	X	13271	-0-	-739	-0-	12175	2	1096	9	N	996	1024	0			54
*05	12431	X	11245	-0-	-1186	-0-	10018	2	1227	9	N	1115	1036	0			133
*06	14850	X	11680	-0-	-3170	-0-	10562	2	1118	9	N	1016	1039	0			110
*07	15345	X	11839	-0-	-3506	-0-	10725	2	1114	9	N	1013	1042	0			81
08	15345	X	12041	-0-	-3304	-0-	10964	2	1077	9	N	979	978	0			82

JOHNNY RYALL UNIT WELL #: 1102H RRCID -> 292789 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11150 - 22045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12400	X	8367	-0-	-4033	-0-	6766	3	1601	9	N	1455	1529	0			99
*04	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	10184	2	2030	9	N	1845	1875	0			69
*05	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	12263	2	2176	9	N	1978	1953	0			94
*06	13665	X	13665	-0-	-0-	-0-	11620	2	2045	9	N	1859	1820	0			133
*07	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	11917	2	2069	9	N	1881	1904	0			110
*08	14922	X	14922	-0-	-0-	-0-	12955	2	1967	9	N	1788	1795	0			103

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 852H RRCID -> 292804 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10718 - 20384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22196	X	21301	-0-	-895	-0-	20079	3	1222	9	N	1111	1114	0			65
*04	21480	X	18836	-0-	-2644	-0-	17833	2	1003	9	N	912	928	0			49
*05	20625	X	20625	-0-	-0-	-0-	19561	2	1064	9	N	967	901	0			115
*06	20610	X	19548	-0-	-1062	-0-	18667	2	881	9	N	801	829	0			87
*07	21297	X	19343	-0-	-1954	-0-	18509	2	834	9	N	758	784	0			61
08	21297	X	19137	-0-	-2160	-0-	18352	2	785	9	N	714	715	0			60

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7303H RRCID -> 292855 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11235 - 21519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36208	X	15762	-0-	-20446	-0-	14438	3	1324	9	Y	1204	1220	0			77
*04	35040	X	15554	-0-	-19486	-0-	14413	2	1141	9	Y	1037	1061	0			53
*05	31000	X	22728	-0-	-8272	-0-	21328	2	1400	9	Y	1273	1259	0			67
*06	21900	X	19901	-0-	-1999	-0-	18705	2	1196	9	Y	1087	1106	0			48
*07	19623	X	13072	-0-	-6551	-0-	12095	2	977	9	Y	888	899	0			37
08	DLQ G-10		10607	-0-	10607	10607	9930	2	677	9	Y	615	629	0			23

RIO HONDO WELL #: 3H RRCID -> 297412 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11391 - 21278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49755	X	45664	-0-	-4091	-0-	41553	2	26	4	N	3714	3700	1			213
							4085	9									
04	48150	X	43519	-0-	-4631	-0-	74	1	39499	2	N	3565	3575	1			203
							24	4	3922	9							
*05	46004	X	43478	-0-	-2526	-0-	74	1	39499	2	N	3528	3429	1			302
							24	4	3881	9							
*06	46170	X	42003	-0-	-4167	-0-	296	1	38094	2	N	3268	3366	1			204
							18	4	3595	9							
*07	45663	X	42550	-0-	-3113	-0-	38892	2	17	4	N	3310	3287	1			227
							3641	9									
08	45663	X	42550	-0-	-3113	-0-	38892	2	17	4	N	3310	3287	1			227
							3641	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
RIO HONDO WELL #: 1H RRCID -> 297413 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11245 - 21131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	51212	X	47841	-0-		-3371	-0-	43605	2	28	4	N	3825	3792	1			127
								4208	9									
04	49530	X	45240	-0-		-4290	-0-	78	1	41227	2	N	3554	3568	1			113
								26	4	3909	9							
*05	49724	X	45330	-0-		-4394	-0-	78	1	41227	2	N	3635	3530	1			218
								26	4	3999	9							
*06	47670	X	43037	-0-		-4633	-0-	322	1	39148	2	N	3225	3330	1			113
								19	4	3548	9							
*07	49259	X	43850	-0-		-5409	-0-	40176	2	20	4	N	3322	3298	1			137
								3654	9									
08	47833	X	43850	-0-		-3983	-0-	40176	2	20	4	N	3322	3298	1			137
								3654	9									

RIO HONDO WELL #: 2H RRCID -> 297415 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11193 - 21080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	44950	X	41479	-0-		-3471	-0-	37914	2	25	4	N	3218	3193	1			181
								3540	9									
04	43410	X	39427	-0-		-3983	-0-	70	1	35986	2	N	3044	3054	1			171
								23	4	3348	9							
*05	42780	X	39627	-0-		-3153	-0-	70	1	35986	2	N	3225	3129	1			267
								23	4	3548	9							
*06	42120	X	37184	-0-		-4936	-0-	283	1	33687	2	N	2906	2998	1			175
								17	4	3197	9							
*07	43524	X	38173	-0-		-5351	-0-	34851	2	18	4	N	3004	2982	1			197
								3304	9									
08	41478	X	38173	-0-		-3305	-0-	34851	2	18	4	N	3004	2982	1			197
								3304	9									

WESTWAY 2122 WELL #: 2AH RRCID -> 299254 COMPL. DATE 06/14/2024 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10327 - 17812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	82057	X	60369	-0-		-21688	-0-	913	1	55264	2	N	3703	3100	1			1397
								119	4	4073	9							
04	79410	X	56324	-0-		-23086	-0-	960	1	51437	2	N	3516	3570	1			1343
								59	4	3868	9							
*05	82057	X	56098	-0-		-25959	-0-	960	1	51437	2	N	3311	3884	1			770
								59	4	3642	9							
*06	79410	X	52523	-0-		-26887	-0-	835	1	47938	2	N	3157	3164	1			763
								277	4	3473	9							
*07	52205	X	52205	-0-		-0-	-0-	961	1	47475	2	N	3048	2800	1			1011
								416	4	3353	9							
08	60357	X	52205	-0-		-8152	-0-	961	1	47475	2	N	3048	2800	1			1011
								416	4	3353	9							

WESTWAY 2122 WELL #: 3AH RRCID -> 299300 COMPL. DATE 06/14/2024 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10272 - 17715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	74617	X	8892	-0-		-65725	-0-	327	1	7683	2	N	763	529	1			288
								43	4	839	9							
04	72210	X	2500	-0-		-69710	-0-	240	1	1846	2	N	362	511	1			139
								16	4	398	9							
*05	74617	X	3082	-0-		-71535	-0-	240	1	1846	2	N	891	822	1			208
								16	4	980	9							
*06	72210	X	6200	-0-		-66010	-0-	344	1	4832	2	N	828	835	1			201
								113	4	911	9							
*07	691	X	691	-0-		-0-	-0-	279	1	111	4	N	274	383	1			92
								301	9									
08	8897	X	691	-0-		-8206	-0-	279	1	111	4	N	274	383	1			92
								301	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC 878506
SUNSHINE STATE 44 WELL #: 1H RRCID -> 290209 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10380 - 16240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21097	X	21097	-0-	-0-	-0-	20430	2	667	9	Y	606	586	0			107
04	20872	X	20872	-0-	-0-	-0-	330	1	19996	2	Y	496	511	0			92
							546	9									
05	22590	X	22590	-0-	-0-	-0-	835	1	21108	2	Y	588	572	0			108
							647	9									
06	21215	X	21215	-0-	-0-	-0-	2476	1	18266	2	Y	430	449	0			89
							473	9									
07	22290	X	22290	-0-	-0-	-0-	4007	1	17744	2	Y	490	499	0			80
							539	9									
08	21599	X	21599	-0-	-0-	-0-	1207	1	10901	2	Y	465	476	0			69
							8979	4	512	9							

YORK STATE 33 1H WELL #: 1H RRCID -> 290254 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10200 - 16728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21731	X	19303	-0-	-2428	-0-	18500	2	803	9	Y	730	751	0			76
04	21030	X	13785	-0-	-7245	-0-	215	1	12709	2	Y	514	529	0			61
							296	4	565	9							
05	21731	X	15244	-0-	-6487	-0-	550	1	13867	2	Y	717	698	0			80
							38	4	789	9							
06	21030	X	18106	-0-	-2924	-0-	2037	1	15006	2	Y	943	907	0			116
							26	4	1037	9							
07	22424	X	22424	-0-	-0-	-0-	3939	1	17410	2	Y	946	940	0			122
							34	4	1041	9							
08	20520	X	20520	-0-	-0-	-0-	1131	1	18517	2	Y	683	714	0			91
							121	4	751	9							

WINKLER STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 290261 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10469 - 19950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32922	X	31330	-0-	-1592	-0-	28887	2	2443	9	Y	2221	2238	0			227
04	31860	X	26397	-0-	-5463	-0-	391	1	23148	2	Y	2108	2092	0			243
							539	4	2319	9							
05	31775	X	25747	-0-	-6028	-0-	891	1	22477	2	Y	2106	2108	0			241
							62	4	2317	9							
06	30750	X	27879	-0-	-2871	-0-	3053	1	22486	2	Y	2092	2069	0			264
							39	4	2301	9							
07	31775	X	26348	-0-	-5427	-0-	4441	1	19632	2	Y	2033	2033	0			264
							39	4	2236	9							
08	29791	X	26916	-0-	-2875	-0-	1411	1	23090	2	Y	2059	2061	0			262
							150	4	2265	9							

EDDIE GUNNER STATE 44 WELL #: 3H RRCID -> 290329 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9872 - 18204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27869	X	5616	-0-	-22253	-0-	5616	2			Y	-0-	163	0			120
04	26970	X	8109	-0-	-18861	-0-	131	1	7931	2	Y	43	138	0			25
							47	9									
05	27869	X	10728	-0-	-17141	-0-	399	1	10081	2	Y	225	155	0			95
							248	9									
06	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	1428	1	10534	2	Y	530	522	0			103
							583	9									
07	15552	X	15552	-0-	-0-	-0-	2683	1	11882	2	Y	897	863	0			137
							987	9									
08	17319	X	17319	-0-	-0-	-0-	926	1	8361	2	Y	1041	1030	0			148
							6887	4	1145	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
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
03	19446	X	19446	-0-	-0-	-0-	17779	2	1667	9	N	1515	1348	0			865
04	16426	X	16426	-0-	-0-	-0-	249	1	15025	2	N	1012	1184	0			693
							39	4	1113	9							
05	18186	X	18186	-0-	-0-	-0-	631	1	15964	2	N	1446	1326	0			813
							1591	9									
06	16097	X	16097	-0-	-0-	-0-	1799	1	13266	2	N	934	968	0			779
							5	4	1027	9							
07	16768	X	16768	-0-	-0-	-0-	2872	1	12719	2	N	1070	1099	0			750
							1177	9									
08	16585	X	16585	-0-	-0-	-0-	897	1	14713	2	N	826	946	0			630
							66	4	909	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
03	21132	X	21132	-0-	-0-	-0-	19399	2	1733	9	Y	1575	1566	0			158
04	18134	X	18134	-0-	-0-	-0-	271	1	16061	2	Y	1298	1305	0			151
							374	4	1428	9							
05	19251	X	18014	-0-	-1237	-0-	633	1	15960	2	Y	1252	1259	0			144
							44	4	1377	9							
06	18630	X	14543	-0-	-4087	-0-	1615	1	11900	2	Y	916	940	0			120
							20	4	1008	9							
07	19251	X	17257	-0-	-1994	-0-	2915	1	12883	2	Y	1303	1259	0			164
							26	4	1433	9							
08	20987	X	16865	-0-	-4122	-0-	889	1	14552	2	Y	1208	1217	0			155
							95	4	1329	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	21965	X	21965	-0-	-0-	-0-	19874	2	2091	9	Y	1901	1853	0			188
04	21089	X	21089	-0-	-0-	-0-	312	1	18498	2	Y	1680	1674	0			194
							431	4	1848	9							
05	20987	X	16348	-0-	-4639	-0-	569	1	14355	2	Y	1259	1304	0			149
							39	4	1385	9							
06	21270	X	18865	-0-	-2405	-0-	2038	1	15011	2	Y	1627	1575	0			201
							26	4	1790	9							
07	21979	X	18142	-0-	-3837	-0-	3040	1	13436	2	Y	1490	1496	0			195
							27	4	1639	9							
08	20863	X	20747	-0-	-116	-0-	1071	1	17535	2	Y	1843	1808	0			230
							114	4	2027	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
WINKLER STATE 34 WELL #: 2H RRCID -> 290505 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 9909 PERF.10118 - 19689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	17608	X	17431	-0-	-177	-0-		15929	2	1502	9	Y	1365	1401	0			142
04	17059	X	17059	-0-	-0-	-0-		252	1	14924	2	Y	1396	1378	0			160
								347	4	1536	9							
05	18445	X	16993	-0-	-1452	-0-		588	1	14817	2	Y	1406	1406	0			160
								41	4	1547	9							
06	17850	X	17441	-0-	-409	-0-		1907	1	14044	2	Y	1333	1324	0			169
								24	4	1466	9							
07	18445	X	13468	-0-	-4977	-0-		2270	1	10032	2	Y	1042	1072	0			139
								20	4	1146	9							
08	17639	X	13194	-0-	-4445	-0-		675	1	11046	2	Y	1274	1253	0			160
								72	4	1401	9							

MARALO STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290524 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10512 - 19009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	34875	X	33767	-0-	-1108	-0-		31968	2	1799	9	Y	1635	1647	0			167
04	33750	X	32331	-0-	-1419	-0-		497	1	29458	2	Y	1536	1526	0			177
								686	4	1690	9							
05	34875	X	33591	-0-	-1284	-0-		1210	1	30512	2	Y	1623	1616	0			184
								84	4	1785	9							
06	33750	X	33098	-0-	-652	-0-		3743	1	27574	2	Y	1575	1560	0			199
								48	4	1733	9							
07	34875	X	34676	-0-	-199	-0-		6063	1	26796	2	Y	1604	1596	0			207
								53	4	1764	9							
08	33759	X	32384	-0-	-1375	-0-		1763	1	28852	2	Y	1437	1458	0			186
								188	4	1581	9							

S. JOHNSON 19 WELL #: 2H RRCID -> 290542 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 9833 PERF.10137 - 17601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	59399	X	59399	-0-	-0-	-0-		4332	1	47640	2	Y	5193	5204	0			63
								1715	4	5712	9							
04	51195	X	51195	-0-	-0-	-0-		1890	1	41286	2	Y	4362	4357	0			68
								3221	4	4798	9							
05	32476	X	32476	-0-	-0-	-0-		2953	1	26293	2	Y	2605	2625	0			48
								364	4	2866	9							
06	42464	X	42464	-0-	-0-	-0-		1148	1	36815	2	Y	3885	3859	0			74
								227	4	4274	9							
07	46597	X	46597	-0-	-0-	-0-		597	1	41797	2	Y	3706	3704	0			76
								126	4	4077	9							
08	44299	X	40295	-0-	-4004	-0-		1503	1	34854	2	Y	2984	2998	0			62
								656	4	3282	9							

HERD 20 WELL #: 3H RRCID -> 290591 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10702 - 20560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-		629	1	6918	2	Y	1304	1309	0			16
								249	4	1434	9							
04	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-		340	1	7427	2	Y	1252	1249	0			19
								579	4	1377	9							
05	19661	X	19661	-0-	-0-	-0-		1822	1	16227	2	Y	1261	1257	0			23
								225	4	1387	9							
06	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-		299	1	9598	2	Y	1202	1202	0			23
								59	4	1322	9							
07	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-		139	1	9740	2	Y	1165	1164	0			24
								30	4	1282	9							
08	19654	X	12429	-0-	-7225	-0-		445	1	10317	2	Y	1339	1335	0			28
								194	4	1473	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
EAST S JOHNSON 28 WELL #: 1H RRCID -> 291907 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 10174 PERF.10562 - 15907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8122	X	4608	-0-	-3514	-0-	287	1	3161	2	Y	951	950	0			11
							114	4	1046	9							
04	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	353	1	7710	2	Y	1035	1030	0			16
							602	4	1139	9							
05	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	1043	1	9291	2	Y	1021	1018	0			19
							129	4	1123	9							
06	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	242	1	7744	2	Y	896	898	0			17
							48	4	986	9							
07	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	155	1	10825	2	Y	969	966	0			20
							33	4	1066	9							
08	14036	X	14036	-0-	-0-	-0-	528	1	12233	2	Y	950	950	0			20
							230	4	1045	9							

WINKLER STATE 34 WELL #: 4H RRCID -> 291920 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 9807 PERF.10081 - 18683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21147	X	21147	-0-	-0-	-0-	18870	2	2277	9	Y	2070	2061	0			209
04	18870	X	18219	-0-	-651	-0-	265	1	15689	2	Y	1727	1735	0			201
							365	4	1900	9							
05	21143	X	21143	-0-	-0-	-0-	723	1	18235	2	Y	1941	1923	0			219
							50	4	2135	9							
06	21297	X	21297	-0-	-0-	-0-	2300	1	16941	2	Y	1843	1829	0			233
							29	4	2027	9							
07	21177	X	21177	-0-	-0-	-0-	3559	1	15730	2	Y	1688	1700	0			221
							31	4	1857	9							
08	20165	X	20165	-0-	-0-	-0-	1052	1	17217	2	Y	1622	1635	0			208
							112	4	1784	9							

MCGARY 16 WELL #: 1H RRCID -> 291933 COMPL. DATE 07/16/2019 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10612 - 15202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	626	1	6878	2	Y	1757	1757	0			21
							248	4	1933	9							
04	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	418	1	9123	2	Y	1531	1528	0			24
							712	4	1684	9							
05	15852	X	15852	-0-	-0-	-0-	1419	1	12635	2	Y	1475	1472	0			27
							175	4	1623	9							
06	17094	X	17094	-0-	-0-	-0-	473	1	15153	2	Y	1249	1252	0			24
							94	4	1374	9							
07	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	229	1	16016	2	Y	1120	1121	0			23
							48	4	1232	9							
08	14880	X	7142	-0-	-7738	-0-	264	1	6127	2	Y	578	589	0			12
							115	4	636	9							

B HILL 18 WELL #: 1H RRCID -> 291961 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10388 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14539	X	12562	-0-	-1977	-0-	918	1	10092	2	Y	1081	1083	0			13
							363	4	1189	9							
04	14310	X	11514	-0-	-2796	-0-	424	1	9267	2	Y	1000	997	0			16
							723	4	1100	9							
05	14787	X	12981	-0-	-1806	-0-	1175	1	10462	2	Y	1090	1086	0			20
							145	4	1199	9							
06	14310	X	12001	-0-	-2309	-0-	327	1	10492	2	Y	1015	1015	0			20
							65	4	1117	9							
07	12555	X	10860	-0-	-1695	-0-	138	1	9631	2	Y	965	965	0			20
							29	4	1062	9							
08	12989	X	12324	-0-	-665	-0-	453	1	10510	2	Y	1057	1055	0			22
							198	4	1163	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
TEA TIME STATE WEST WELL #: 2H RRCID -> 293047 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9915 - 18478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14942	X	3139	-0-	-11803	-0-	1348	2	1791	9	Y	1628	1583	0		287
04	13140	X	5026	-0-	-8114	-0-	56	1	3391	2	Y	1435	1459	0		263
							1579	9								
05	13578	X	7971	-0-	-5607	-0-	232	1	5869	2	Y	1700	1633	0		330
							1870	9								
06	13140	X	8819	-0-	-4321	-0-	887	1	6543	2	Y	1263	1329	0		264
							1389	9								
07	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	1394	1	6175	2	Y	1492	1515	0		241
							1641	9								
08	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	393	1	3552	2	Y	1461	1488	0		214
							2926	4	1607	9						

TEA TIME STATE EAST WELL #: 1H RRCID -> 293058 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9930 - 16902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17732	X	12500	-0-	-5232	-0-	10090	2	2410	9	Y	2191	2103	0		382
04	13560	X	13453	-0-	-107	-0-	182	1	11013	2	Y	2053	2063	0		372
							2258	9								
05	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	438	1	11079	2	Y	2365	2309	0		428
							2602	9								
06	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	1370	1	10112	2	Y	1612	1702	0		338
							1773	9								
07	13888	X	13285	-0-	-603	-0-	2080	1	9211	2	Y	1813	1856	0		295
							1994	9								
08	14105	X	12753	-0-	-1352	-0-	619	1	5596	2	Y	1754	1791	0		258
							4609	4	1929	9						

EDDIE GUNNER STATE 44 WELL #: 1H RRCID -> 294720 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9768 - 19541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	-0-				69
04	10770	X	621	-0-	-10149	-0-	10	1	611	2	Y	-0-	9	0		60
05	11129	X	2068	-0-	-9061	-0-	79	1	1989	2	Y	-0-	10	0		50
06	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	1211	1	8934	2	Y	1152	1003	0		199
							1267	9								
07	18831	X	18831	-0-	-0-	-0-	3085	1	13661	2	Y	1895	1807	0		287
							2085	9								
08	21886	X	21886	-0-	-0-	-0-	1110	1	10030	2	Y	2259	2226	0		320
							8261	4	2485	9						

PASSMORE-JOHNSON STATE WELL #: 1H RRCID -> 294722 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10102 - 22162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43400	X	40721	-0-	-2679	-0-	2981	1	32781	2	Y	3435	3447	0		42
							1180	4	3779	9						
04	42000	X	26352	-0-	-15648	-0-	980	1	21416	2	Y	2077	2086	0		33
							1671	4	2285	9						
05	43400	X	23447	-0-	-19953	-0-	2119	1	18866	2	Y	2001	1997	0		37
							261	4	2201	9						
06	42000	X	2560	-0-	-39440	-0-	74	1	2373	2	Y	89	124	0		2
							15	4	98	9						
07	43400	X	3161	-0-	-40239	-0-	42	1	2922	2	Y	171	169	0		4
							9	4	188	9						
08	40114	X	23558	-0-	-16556	-0-	841	1	19501	2	Y	2590	2541	0		53
							367	4	2849	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
HERD 20 WELL #: 2H RRCID -> 295124 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10272 - 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
03	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	629	1	6918	2	Y	1304	1309	0			16
							249	4	1434	9							
04	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	340	1	7427	2	Y	1252	1249	0			19
							579	4	1377	9							
05	19660	X	19660	-0-	-0-	-0-	1822	1	16227	2	Y	1261	1257	0			23
							224	4	1387	9							
06	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	299	1	9597	2	Y	1202	1202	0			23
							59	4	1322	9							
07	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	139	1	9739	2	Y	1165	1164	0			24
							29	4	1282	9							
08	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	445	1	10317	2	Y	1339	1335	0			28
							194	4	1473	9							

WINKLER-HOWE STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 295227 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10072 - 21772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5239	X	1265	-0-	-3974	-0-	102	1	1123	2	Y	-0-					-0-
							40	4									
04	5070	X	1156	-0-	-3914	-0-	47	1	1025	2	Y	4	4	0			-0-
							80	4	4	9							
05	5239	X	1428	-0-	-3811	-0-	142	1	1266	2	Y	2	2	0			-0-
							18	4	2	9							
06	5070	X	484	-0-	-4586	-0-	15	1	466	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	3565	X	1418	-0-	-2147	-0-	20	1	1393	2	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
08	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	121	1	2794	2	Y	304	298	0			6
							53	4	334	9							

B BOMB WEST WELL #: 4H RRCID -> 295234 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9866 PERF.10483 - 18808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29202	X	23151	-0-	-6051	-0-	1572	1	17291	2	Y	3333	3341	0			40
							622	4	3666	9							
04	28260	X	808	-0-	-27452	-0-	30	1	660	2	Y	60	98	0			2
							52	4	66	9							
05	29202	X	10682	-0-	-18520	-0-	856	1	7621	2	Y	1909	1877	0			34
							105	4	2100	9							
06	28260	X	21192	-0-	-7068	-0-	517	1	16563	2	Y	3645	3609	0			70
							102	4	4010	9							
07	27218	X	13225	-0-	-13993	-0-	141	1	9843	2	Y	2919	2929	0			60
							30	4	3211	9							
08	15097	X	10788	-0-	-4309	-0-	307	1	7114	2	Y	2939	2938	0			61
							134	4	3233	9							

CHERRY HILL EAST WELL #: 1H RRCID -> 295235 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10039 - 18577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34511	X	34511	-0-	-0-	-0-	2458	1	27030	2	Y	3682	3690	0			45
							973	4	4050	9							
04	31410	X	28893	-0-	-2517	-0-	1041	1	22752	2	Y	3023	3021	0			47
							1775	4	3325	9							
05	32457	X	32213	-0-	-244	-0-	2869	1	25549	2	Y	3128	3118	0			57
							354	4	3441	9							
06	31410	X	29574	-0-	-1836	-0-	787	1	25250	2	Y	3074	3072	0			59
							156	4	3381	9							
07	32661	X	32661	-0-	-0-	-0-	407	1	28469	2	Y	3363	3353	0			69
							86	4	3699	9							
08	32426	X	31647	-0-	-779	-0-	1145	1	26556	2	Y	3134	3136	0			67
							499	4	3447	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
B BOMB EAST WELL #: 3H RRCID -> 295375 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10557 - 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
03	29202	X	25384	-0-	-3818	-0-	1757	1	19322	2	Y	3282	3285	0			40
							695	4	3610	9							
04	28260	X	20741	-0-	-7519	-0-	717	1	15659	2	Y	2857	2853	0			44
							1222	4	3143	9							
05	25885	X	23886	-0-	-1999	-0-	2004	1	17849	2	Y	3442	3423	0			63
							247	4	3786	9							
06	25050	X	18630	-0-	-6420	-0-	464	1	14870	2	Y	2913	2920	0			56
							92	4	3204	9							
07	25389	X	9310	-0-	-16079	-0-	106	1	7441	2	Y	1583	1606	0			33
							22	4	1741	9							
08	25389	X	13023	-0-	-12366	-0-	427	1	9889	2	Y	2292	2277	0			48
							186	4	2521	9							

CHERRY HILL WEST WELL #: 2H RRCID -> 295376 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10125 - 18684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30256	X	24895	-0-	-5361	-0-	1769	1	19456	2	Y	2700	2706	0			33
							700	4	2970	9							
04	29280	X	25462	-0-	-3818	-0-	917	1	20025	2	Y	2689	2680	0			42
							1562	4	2958	9							
05	27869	X	23483	-0-	-4386	-0-	2050	1	18254	2	Y	2660	2654	0			48
							253	4	2926	9							
06	26190	X	21108	-0-	-5082	-0-	561	1	17977	2	Y	2235	2240	0			43
							111	4	2459	9							
07	26443	X	23243	-0-	-3200	-0-	289	1	20200	2	Y	2448	2441	0			50
							61	4	2693	9							
08	26319	X	22447	-0-	-3872	-0-	810	1	18780	2	Y	2276	2278	0			48
							353	4	2504	9							

FIGHTEN KITTIES STATE 18 WELL #: 3H RRCID -> 297721 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10693 - 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
03	48918	X	35635	-0-	-13283	-0-	2094	1	30034	2	Y	3178	3137	0			124
							11	4	3496	9							
04	43140	X	34833	-0-	-8307	-0-	2051	1	29269	2	Y	3065	3057	0			132
							141	4	3372	9							
05	42935	X	34490	-0-	-8445	-0-	1582	1	29464	2	Y	2911	2922	0			121
							242	4	3202	9							
06	39000	X	37427	-0-	-1573	-0-	1639	1	32814	2	Y	2610	2626	0			105
							103	4	2871	9							
07	37115	X	37115	-0-	-0-	-0-	1764	1	32081	2	Y	2903	2903	0			105
							77	4	3193	9							
08	35650	X	35650	-0-	-0-	-0-	1817	1	30877	2	Y	2610	2593	0			122
							85	4	2871	9							

MARGAY STATE 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297752 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11054 - 19724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44361	X	41712	-0-	-2649	-0-	2528	1	36243	2	Y	2662	2632	0			104
							13	4	2928	9							
04	42930	X	39268	-0-	-3662	-0-	2383	1	34005	2	Y	2469	2466	0			107
							164	4	2716	9							
05	44361	X	40952	-0-	-3409	-0-	1937	1	36082	2	Y	2396	2404	0			99
							297	4	2636	9							
06	42930	X	38083	-0-	-4847	-0-	1681	1	33638	2	Y	2417	2420	0			96
							105	4	2659	9							
07	42098	X	39222	-0-	-2876	-0-	1896	1	34495	2	Y	2498	2498	0			96
							83	4	2748	9							
08	41726	X	38646	-0-	-3080	-0-	2003	1	34046	2	Y	2275	2265	0			106
							94	4	2503	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506

MARGAY STATE 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297753 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10604 - 19460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61349	X	52280	-0-	-9069	-0-	3120	1	44735	2	Y	4008	3964	0			156
							16	4	4409	9							
04	57000	X	49794	-0-	-7206	-0-	2972	1	42415	2	Y	3820	3811	0			165
							205	4	4202	9							
05	57536	X	49707	-0-	-7829	-0-	2313	1	43081	2	Y	3599	3614	0			150
							354	4	3959	9							
06	52620	X	47562	-0-	-5058	-0-	2066	1	41350	2	Y	3651	3655	0			146
							130	4	4016	9							
07	52266	X	47870	-0-	-4396	-0-	2278	1	41441	2	Y	3684	3684	0			146
							99	4	4052	9							
08	48298	X	46704	-0-	-1594	-0-	2382	1	40491	2	Y	3382	3370	0			158
							111	4	3720	9							

WAKE 14-13 UNIT WELL #: 322H RRCID -> 299120 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10760 - 17597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38161	X	24121	-0-	-14040	-0-	1	1	20619	2	Y	3111	3111	0			19
							79	4	3422	9							
04	36930	X	5172	-0-	-31758	-0-	4349	2	5	4	Y	744	759	0			4
							818	9									
05	38161	X	-0-	-0-	-38161	-0-					Y	-0-					4
06	23520	X	13565	-0-	-9955	-0-	6	1	9654	2	Y	3377	3368	0			13
							190	4	3715	9							
07	24304	X	16309	-0-	-7995	-0-	70	1	12569	2	Y	3228	3225	0			16
							119	4	3551	9							
08	24118	X	17642	-0-	-6476	-0-	14687	2	108	4	Y	2588	2591	0			13
							2847	9									

JOHNSON STATE 19 WELL #: 2H RRCID -> 299294 COMPL. DATE 05/31/2024 TOTAL DEPTH 9909 PERF.10157 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64976	X	62107	-0-	-2869	-0-	4265	1	46902	2	Y	8411	8437	0			102
							1688	4	9252	9							
04	62880	X	57221	-0-	-5659	-0-	1996	1	43599	2	Y	7477	7463	0			116
							3401	4	8225	9							
05	64976	X	55648	-0-	-9328	-0-	4785	1	42609	2	Y	6967	6956	0			127
							590	4	7664	9							
06	62880	X	55074	-0-	-7806	-0-	1438	1	46125	2	Y	6569	6570	0			126
							285	4	7226	9							
07	53178	X	53178	-0-	-0-	-0-	650	1	45506	2	Y	6259	6256	0			129
							137	4	6885	9							
08	62093	X	49987	-0-	-12106	-0-	1771	1	41049	2	Y	5814	5822	0			121
							772	4	6395	9							

JOHNSON STATE 19B WELL #: 3H RRCID -> 299298 COMPL. DATE 05/28/2024 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10601 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78151	X	35660	-0-	-42491	-0-	2696	1	29652	2	Y	2041	2081	0			25
							1067	4	2245	9							
04	75630	X	29189	-0-	-46441	-0-	1116	1	24374	2	Y	1634	1634	0			25
							1902	4	1797	9							
05	78151	X	52227	-0-	-25924	-0-	4814	1	42868	2	Y	3593	3553	0			65
							593	4	3952	9							
06	75630	X	55392	-0-	-20238	-0-	1553	1	49808	2	Y	3385	3385	0			65
							307	4	3724	9							
07	52240	X	52240	-0-	-0-	-0-	686	1	47995	2	Y	3104	3105	0			64
							145	4	3414	9							
08	52235	X	49710	-0-	-2525	-0-	1889	1	43800	2	Y	2906	2909	0			61
							824	4	3197	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
CHERRY BOMB 10-9 UNIT A WELL #: 62H RRCID -> 299706 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10610 - 15245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	67	1	2711	2	Y	866	873	0			33
							438	4	953	9							
*10	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	62	1	2342	2	Y	879	875	0			37
							437	4	967	9							
*11	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	94	1	2056	2	Y	774	797	0			14
							276	4	851	9							
*12	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	205	1	1566	2	Y	656	660	0			10
							117	4	722	9							
*01	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	1050	1	4860	2	Y	790	789	0			11
							102	4	869	9							
*02	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	379	1	3163	2	Y	766	765	0			12
							93	4	843	9							
*03	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	347	1	3818	2	Y	1061	1060	0			13
							137	4	1167	9							
*04	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	163	1	3560	2	Y	796	796	0			13
							278	4	876	9							
*05	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	386	1	3434	2	Y	914	911	0			16
							48	4	1005	9							
*06	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	154	1	4942	2	Y	908	906	0			18
							31	4	999	9							
*07	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	75	1	5269	2	Y	865	865	0			18
							16	4	952	9							
*08	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	216	1	5011	2	Y	765	767	0			16
							94	4	842	9							

CHERRY BOMB 10-9 UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 299707 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10237 - 19687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		4171	-0-	4171	1378874	67	1	2711	2	Y	868	874	0			34
							438	4	955	9							
*10	0		3804	-0-	3804	1382678	62	1	2342	2	Y	876	874	0			36
							436	4	964	9							
*11	0		3279	-0-	3279	1385957	94	1	2056	2	Y	775	797	0			14
							276	4	853	9							
*12	0		2609	-0-	2609	1388566	205	1	1566	2	Y	655	659	0			10
							117	4	721	9							
*01	0		6882	-0-	6882	1395448	1050	1	4860	2	Y	791	790	0			11
							102	4	870	9							
*02	0		4475	-0-	4475	1399923	379	1	3163	2	Y	764	764	0			11
							93	4	840	9							
*03	0		5470	-0-	5470	1405393	347	1	3818	2	Y	1062	1060	0			13
							137	4	1168	9							
*04	1410267	X	4874	-0-	-1405393	-0-	163	1	3560	2	Y	794	795	0			12
							278	4	873	9							
*05	49228	X	4874	-0-	-44354	-0-	386	1	3434	2	Y	915	910	0			17
							47	4	1007	9							
*06	47640	X	6122	-0-	-41518	-0-	154	1	4942	2	Y	905	905	0			17
							30	4	996	9							
*07	49228	X	6313	-0-	-42915	-0-	75	1	5269	2	Y	866	865	0			18
							16	4	953	9							
*08	49228	X	6163	-0-	-43065	-0-	216	1	5011	2	Y	765	767	0			16
							94	4	842	9							

HERD 20 WELL #: 4H RRCID -> 299731 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 9932 PERF.10138 - 19902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	340	1	7427	2	Y	1268	1249	0			19
							579	4	1395	9							
*05	33108	X	19661	-0-	-13447	-0-	1822	1	16227	2	Y	1261	1257	0			23
							225	4	1387	9							
*06	32040	X	11278	-0-	-20762	-0-	299	1	9598	2	Y	1202	1202	0			23
							59	4	1322	9							
*07	33108	X	11190	-0-	-21918	-0-	139	1	9740	2	Y	1165	1164	0			24
							29	4	1282	9							
*08	33108	X	12429	-0-	-20679	-0-	445	1	10317	2	Y	1339	1335	0			28
							194	4	1473	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
SUGAR RAIDER 191 WELL #: 4H RRCID -> 300086 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10695 - 18015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGAR RAIDER 191 WELL #: 5H RRCID -> 300087 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 10754 PERF.10763 - 18079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
PECOS STATE 46 WELL #: 5H RRCID -> 282460 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11251 - 16113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33170	X	7922	-0-	-25248	-0-	6587	3 1335 9			Y	1214	1051	1	1	8	476
04	30720	X	3128	-0-	-27592	-0-	1908	3 1220 9			Y	1109	1150	1	2	8	433
05	27001	X	9518	-0-	-17483	-0-	8031	3 1487 9			Y	1352	1611	1	1	8	173
06	25860	X	-0-	-0-	-25860	-0-					Y	-0-					173
07	21762	X	-0-	-0-	-21762	-0-					Y	-0-	173	1			-0-
08	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	6530	3 8 4			Y	1211	1189	0	1	8	48
							1332	9									
04	3000	N	7516	-0-	4516	4516	6301	3 2 4			Y	1103	1083	0	2	8	66
							1213	9									
05	3100	N	9048	-0-	5948	10464	7932	3 4 4			Y	1011	994	0	1	8	82
							1112	9									
06	3000	N	9408	-0-	6408	16872	8098	3 32 4			Y	1162	1182	0			62
							1278	9									
07	27734	X	10862	-0-	-16872	-0-	9887	3 16 4			Y	872	878	0			56
							959	9									
08	7905	X	4543	-0-	-3362	-0-	3663	3 10 4			Y	791	798	0			49
							870	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
03	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	5197	3	1392	9	Y	1265	1303	0	1	8	51
04	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	4831	3	1064	9	Y	967	958	0	2	8	58
05	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	6054	3	5	4	Y	986	963	0	1	8	80
							1085	9									
06	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	5607	3	18	4	Y	1042	1066	0			56
							1146	9									
07	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	7456	3	9	4	Y	983	975	0			64
							1081	9									
08	6603	X	2522	-0-	-4081	-0-	2082	3	4	4	Y	396	436	0			24
							436	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
03	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	9944	3	106	4	Y	50	48	0	1	8	1
							55	9									
04	7050	X	3572	-0-	-3478	-0-	3512	3	46	4	Y	13	10	0	3	8	1
							14	9									
05	7285	X	2562	-0-	-4723	-0-	2180	3	382	9	Y	347	286	0	1	8	61
06	7050	X	441	-0-	-6609	-0-	228	4	213	9	Y	194	123	0			132
07	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					Y	-0-	132	0			-0-
08	4805	X	1227	-0-	-3578	-0-	911	3	10	4	Y	278	228	0			50
							306	9									

MAISIE STATE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283232 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10942 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	2597	-0-	-1929	-0-	114	1	1815	3	Y	607	657	0			184
							668	9									
04	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-	184	0			-0-
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
06	4380	X	2535	-0-	-1845	-0-	1602	3	933	9	Y	848	568	0			280
07	4526	X	4254	-0-	-272	-0-	3058	3	1196	9	Y	1087	1189	0			178
08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	3067	3	1045	9	Y	950	957	0			171

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
03	19189	X	16638	-0-	-2551	-0-	874	1	13850	3	Y	1740	1669	0	78	8	181
							1914	9									
04	25862	X	25862	-0-	-0-	-0-	24016	3	1	4	Y	1677	1579	0	64	8	215
							1845	9									
05	28000	X	28000	-0-	-0-	-0-	26146	3	3	4	Y	1683	1715	0	8	8	175
							1851	9									
06	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	14251	3	1786	9	Y	1624	1546	0	108	8	145
07	20398	X	16504	-0-	-3894	-0-	14645	3	1859	9	Y	1690	1575	0	77	8	183
08	28334	X	15745	-0-	-12589	-0-	14092	3	1653	9	Y	1503	1460	0	30	8	196

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
03	38701	X	38701	-0-	-0-	-0-	33214	3	5487	9	Y	4988	5210	0	1	8	136
04	25020	X	14013	-0-	-11007	-0-	11681	3	2332	9	Y	2120	2060	0	2	8	194
05	26226	X	7350	-0-	-18876	-0-	6298	3	1052	9	Y	956	980	0	1	8	169
06	25380	X	582	-0-	-24798	-0-	402	3	180	9	Y	164	221	0			112
07	38688	X	-0-	-0-	-38688	-0-					Y	-0-	112	0			-0-
08	17825	X	3973	-0-	-13852	-0-	3249	3	7	4	Y	652	535	0			117
							717	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
YMC 9 WELL #: 1H RRCID -> 283276 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11255 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22320	X	19936	-0-	-2384	-0-	17614	3	2322	9	Y	2111	2036	0	1	8	203
04	21600	X	17522	-0-	-4078	-0-	15479	3	2043	9	Y	1857	1891	0	1	8	168
05	20150	X	14809	-0-	-5341	-0-	13036	3	14	4	Y	1599	1580	0	1	8	186
							1759	9									
06	18000	X	12993	-0-	-5007	-0-	11022	3	199	4	Y	1611	1567	0			230
							1772	9									
07	19933	X	15873	-0-	-4060	-0-	13570	3	133	4	Y	1973	1985	0			218
							2170	9									
08	19933	X	12852	-0-	-7081	-0-	11257	3	44	4	Y	1410	1414	0			214
							1551	9									

CIRCE STATE 28 WELL #: 2H RRCID -> 283277 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10722 - 15506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	486	1	7679	3	Y	1360	1352	0	43	8	192
							1496	9									
04	9030	X	7833	-0-	-1197	-0-	6641	3	58	4	Y	1031	979	0	25	8	219
							1134	9									
05	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	9932	3	17	4	Y	1512	1447	0	5	8	279
							1663	9									
06	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	10357	3	72	4	Y	1329	1319	0	40	8	249
							1462	9									
07	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	8948	3	1558	9	Y	1416	1052	0	42	8	571
08	11625	X	2785	-0-	-8840	-0-	2457	3	328	9	Y	298	757	0	2	8	110

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2025

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
03	48237	X	48237	-0-	-0-	-0-	1709	1	41957	3	Y	4153	4072	0	2	8	201
							3	4	4568	9							
04	36198	X	36198	-0-	-0-	-0-	106	1	32441	3	Y	3315	3400	0	4	8	112
							4	4	3647	9							
05	44352	X	44352	-0-	-0-	-0-	39703	3	341	4	Y	3916	3910	0	2	8	116
							4308	9									
06	35896	X	35896	-0-	-0-	-0-	32631	3	2	4	Y	2966	2946	0			136
							3263	9									
07	41151	X	41151	-0-	-0-	-0-	37278	3	3873	9	Y	3521	3535	0			122
08	41704	X	41704	-0-	-0-	-0-	38106	3	3598	9	Y	3271	3279	0			114

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
03	17050	X	11493	-0-	-5557	-0-	208	1	9389	3	Y	1724	1748	0	1	8	24
							1896	9									
04	16500	X	13095	-0-	-3405	-0-	19	1	11279	3	Y	1632	1591	0	2	8	63
							2	4	1795	9							
05	16996	X	16996	-0-	-0-	-0-	15126	3	1870	9	Y	1700	1703	0	1	8	59
06	14190	X	6181	-0-	-8009	-0-	5243	3	3	4	Y	850	742	0			167
							935	9									
07	15339	X	15339	-0-	-0-	-0-	13237	3	2102	9	Y	1911	2035	0			43
08	16988	X	15455	-0-	-1533	-0-	13365	3	2090	9	Y	1900	1866	0			77

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. (I) GAS 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	15310	X	15310	-0-	-0-	-0-	274	1	12375	3	Y	2419	2465	0	2	8	34
							2661	9									
04	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	23	1	13685	3	Y	2234	2179	0	3	8	86
							2457	9									
05	22430	X	22430	-0-	-0-	-0-	19850	3	2580	9	Y	2345	2348	0	2	8	81
06	14250	X	7517	-0-	-6733	-0-	6378	3	1139	9	Y	1035	913	0			203
07	18901	X	18901	-0-	-0-	-0-	16200	3	2701	9	Y	2455	2602	0			56
08	22444	X	18483	-0-	-3961	-0-	15705	3	2778	9	Y	2525	2479	0			102

LINDSAY 10-15D WELL #: 17H RRCID -> 283421 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	978	1	13842	3	Y	2131	2116	0	1	8	157
							2344	9									
04	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	12636	3	1414	9	Y	1285	1330	0	2	8	110
05	13485	X	12227	-0-	-1258	-0-	10865	3	1362	9	Y	1238	1233	0	1	8	114
06	18359	X	18359	-0-	-0-	-0-	1316	1	15774	3	Y	1154	1147	0			121
							1269	9									
07	18220	X	18220	-0-	-0-	-0-	881	1	15822	3	Y	1379	1357	0			143
							1517	9									
08	17469	X	17469	-0-	-0-	-0-	16138	3	1331	9	Y	1210	1200	0			153

LINDSAY 10-15F WELL #: 19H RRCID -> 283422 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	362	1	5134	3	Y	407	421	0			30
							448	9									
04	6240	X	3709	-0-	-2531	-0-	3405	3	304	9	Y	276	281	0	1	8	24
05	6448	X	4129	-0-	-2319	-0-	3762	3	7	4	Y	327	321	0			30
							360	9									
06	6240	X	1639	-0-	-4601	-0-	105	1	1268	3	Y	242	247	0			25
							266	9									
07	6417	X	4101	-0-	-2316	-0-	198	1	3565	3	Y	307	300	0			32
							338	9									
08	5952	X	1364	-0-	-4588	-0-	1091	3	273	9	Y	248	249	0			31

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. (I) GAS 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	79155	X	79155	-0-	-0-	-0-	1660	1	74975	3	Y	2272	2340	0	4	8	32
							21	4	2499	9							
04	64074	X	64074	-0-	-0-	-0-	106	1	61792	3	Y	1951	1902	0	6	8	75
							30	4	2146	9							
05	94971	X	94971	-0-	-0-	-0-	92440	3	2531	9	Y	2301	2293	0	3	8	80
06	60990	X	35728	-0-	-25262	-0-	34340	3	14	4	Y	1249	1084	0			245
							1374	9									
07	79143	X	71340	-0-	-7803	-0-	69026	3	2314	9	Y	2104	2301	0			48
08	94984	X	72682	-0-	-22302	-0-	70406	3	2276	9	Y	2069	2033	0			84

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. (I) GAS 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	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	6692	3	45	4	Y	574	560	0			64
							631	9									
04	12330	X	9338	-0-	-2992	-0-	8625	3	173	4	Y	491	505	0			50
							540	9									
05	12741	X	2689	-0-	-10052	-0-	4	1	2477	3	Y	176	210	0			16
							14	4	194	9							
*06	12330	X	-0-	-0-	-12330	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
*07	9641	X	3457	-0-	-6184	-0-	29	1	2968	3	Y	155	97	0			58
							289	4	171	9							
08	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	9573	3	1913	4	Y	986	758	0			286
							1085	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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. (I) GAS 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	11439	X	3767	-0-	-7672	-0-	2908	3	859	9	Y	781	764	0	1	8	37
04	11070	X	7895	-0-	-3175	-0-	6933	3	3	4	Y	872	856	0	1	8	52
							959	9									
05	9889	X	3617	-0-	-6272	-0-	3067	3	550	9	Y	500	510	0			42
06	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	27	1	5275	3	Y	540	530	0			52
							26	4	594	9							
07	8153	X	5296	-0-	-2857	-0-	2	1	4437	3	Y	779	792	0			39
							857	9									
08	8153	X	4599	-0-	-3554	-0-	4108	3	491	9	Y	446	465	0			20

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. (I) GAS 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	10292	X	2742	-0-	-7550	-0-	1602	3	1140	9	Y	1036	1146	0	1	8	98
04	8250	X	6587	-0-	-1663	-0-	5412	3	1175	9	Y	1068	1017	0	3	8	146
05	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	7293	3	1052	9	Y	956	962	0	1	8	139
06	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	4524	3	573	9	Y	521	597	0			63
07	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	8217	3	844	9	Y	767	754	0			76
08	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	7624	3	906	9	Y	824	829	0			71

RED BLUFF 13 WELL #: 9H RRCID -> 283480 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10561 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	207	207	0			12
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	16	18	0			10
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	38	30	0			18
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	9	25	0			2
07	775	X	629	-0-	-146	-0-	5	4	624	9	Y	567	480	0			89
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	2	4	492	9	Y	447	457	0			79

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
03	10230	X	8637	-0-	-1593	-0-	7518	3	97	4	Y	929	929	0	1	8	53
							1022	9									
04	9900	X	4379	-0-	-5521	-0-	4131	3	6	4	Y	220	133	0			140
							242	9									
05	9641	X	1867	-0-	-7774	-0-	1703	3	164	9	Y	149	217	0			72
06	9330	X	2120	-0-	-7210	-0-	1953	3	167	9	Y	152	190	0			34
07	8959	X	2626	-0-	-6333	-0-	2278	3	4	4	Y	313	298	0			49
							344	9									
08	8649	X	3540	-0-	-5109	-0-	3211	3	329	9	Y	299	295	0			53

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
03	6882	X	5269	-0-	-1613	-0-	4448	3	821	9	Y	746	749	0			43
04	6660	X	2742	-0-	-3918	-0-	2545	3	197	9	Y	179	108	0			114
05	6138	X	4324	-0-	-1814	-0-	3760	3	8	4	Y	505	375	0			244
							556	9									
06	5940	X	2492	-0-	-3448	-0-	2232	3	3	4	Y	234	426	0			52
							257	9									
07	6138	X	2857	-0-	-3281	-0-	2432	3	5	4	Y	382	374	0			60
							420	9									
08	5270	X	2584	-0-	-2686	-0-	2269	3	3	4	Y	284	294	0			50
							312	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	* * 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 11H RRCID -> 283519 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10642 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	2958	-0-	-3583	-0-	2492	3	4	4	Y	420	432	0			24
							462	9									
04	6330	X	204	-0-	-6126	-0-	187	3	17	9	Y	15	29	0			10
05	4929	X	15	-0-	-4914	-0-	11	4	4	9	Y	4	12	0			2
06	4770	X	89	-0-	-4681	-0-	4	4	85	9	Y	77	62	0			17
07	4929	X	138	-0-	-4791	-0-	6	4	132	9	Y	120	118	0			19
08	2945	X	562	-0-	-2383	-0-	8	4	554	9	Y	504	434	0			89

MEDICINE BOW 56-1-1 WELL #: 1H RRCID -> 283520 COMPL. DATE 05/29/2024 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11687 - 16102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75671	X	-0-	-0-	-75671	-0-					Y	-0-	33	0			-0-
04	66780	X	24120	-0-	-42660	-0-	22836	3	1	4	Y	1166	1147	0	8	8	11
							1283	9									
05	61070	X	20113	-0-	-40957	-0-	17914	3	2199	9	Y	1999	1979	0	5	8	26
06	51330	X	27098	-0-	-24232	-0-	23703	3	1	4	Y	3085	3084	0			27
							3394	9									
07	45136	X	34437	-0-	-10699	-0-	30150	3	4287	9	Y	3897	3896	0			28
08	30406	X	30406	-0-	-0-	-0-	26279	3	4127	9	Y	3752	3749	0			31

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
03	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	10124	3	107	4	Y	1954	1848	0			218
							2149	9									
04	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	8661	3	273	4	Y	1308	1392	0			134
							1439	9									
05	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	16	1	10002	3	Y	1150	1177	0			107
							270	4	1265	9							
*06	792	X	792	-0-	-0-	-0-	3	1	255	3	Y	123	177	0			53
							399	4	135	9							
*07	8	X	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	4	Y	-0-	53	0			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	586	1	8299	3	Y	760	779	0	1	8	56
							836	9									
04	8280	X	7501	-0-	-779	-0-	6735	3	766	9	Y	696	691	0	1	8	60
05	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	8197	3	3	4	Y	799	785	0			74
							879	9									
06	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	672	1	8056	3	Y	784	776	0			82
							862	9									
07	9734	X	7433	-0-	-2301	-0-	347	1	6230	3	Y	778	779	0			81
							856	9									
08	9734	X	5467	-0-	-4267	-0-	4845	3	622	9	Y	565	575	0			71

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
03	22134	X	17667	-0-	-4467	-0-	15791	3	94	4	Y	1620	1642	0	1	8	77
							1782	9									
04	21420	X	12276	-0-	-9144	-0-	11320	3	13	4	Y	857	882	0	1	8	51
							943	9									
05	19933	X	8346	-0-	-11587	-0-	7407	3	11	4	Y	844	823	0	1	8	71
							928	9									
06	19290	X	13134	-0-	-6156	-0-	63	1	12163	3	Y	825	817	0			79
							908	9									
07	19933	X	19004	-0-	-929	-0-	6	1	16497	3	Y	2274	2238	0			115
							2501	9									
08	20098	X	20098	-0-	-0-	-0-	16404	3	29	4	Y	3332	3294	0			153
							3665	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
03	77810	X	48005	-0-	-29805	-0-	43772	3	4233	9	Y	3848	3913	0	3	8	183
04	74040	X	42586	-0-	-31454	-0-	39036	3	37	4	Y	3194	3182	0	6	8	189
							3513	9									
05	61101	X	35615	-0-	-25486	-0-	32440	3	3175	9	Y	2886	2829	0	3	8	243
06	59130	X	36202	-0-	-22928	-0-	169	1	32826	3	Y	2465	2471	0			237
							495	4	2712	9							
07	61101	X	24619	-0-	-36482	-0-	7	1	21409	3	Y	2912	3002	0			147
							3203	9									
08	53108	X	53108	-0-	-0-	-0-	48260	3	4848	9	Y	4407	4352	0			202

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
03	16647	X	10653	-0-	-5994	-0-	9279	3	1374	9	Y	1249	1267	0	1	8	59
04	16110	X	-0-	-0-	-16110	-0-					Y	632	653	0	1	8	37
05	16647	X	-0-	-0-	-16647	-0-					Y	24	59	0			2
06	12720	X	3979	-0-	-8741	-0-	16	1	3136	3	Y	698	633	0			67
							59	4	768	9							
07	13144	X	5103	-0-	-8041	-0-	2	1	4354	3	Y	679	712	0			34
							747	9									
08	14243	X	14243	-0-	-0-	-0-	12316	3	1927	9	Y	1752	1706	0			80

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
03	22816	X	16028	-0-	-6788	-0-	14119	3	11	4	Y	1725	1781	0	1	8	82
							1898	9									
04	22080	X	8853	-0-	-13227	-0-	7745	3	9	4	Y	999	1021	0	1	8	59
							1099	9									
05	20119	X	6979	-0-	-13140	-0-	6016	3	963	9	Y	875	859	0	1	8	74
06	19470	X	4190	-0-	-15280	-0-	19	1	3624	3	Y	497	523	0			48
							547	9									
07	20119	X	14886	-0-	-5233	-0-	4	1	12571	3	Y	2101	2043	0			106
							2311	9									
08	16027	X	9878	-0-	-6149	-0-	9101	3	23	4	Y	685	760	0			31
							754	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
03	25730	X	20782	-0-	-4948	-0-	19011	3	1771	9	Y	1610	1655	0	1	8	77
04	24900	X	19792	-0-	-5108	-0-	18395	3	1397	9	Y	1270	1270	0	2	8	75
05	27404	X	16461	-0-	-10943	-0-	14637	3	1824	9	Y	1658	1592	0	1	8	140
06	26520	X	2917	-0-	-23603	-0-	14	1	2719	3	Y	167	291	0			16
							184	9									
07	27404	X	23422	-0-	-3982	-0-	8	1	21224	3	Y	1985	1901	0			100
							6	4	2184	9							
08	21112	X	21112	-0-	-0-	-0-	19068	3	2044	9	Y	1858	1873	0			85

BIG HORN 56-1-17 WELL #: 1H RRCID -> 283583 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 11353 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
03	11594	X	2913	-0-	-8681	-0-	147	1	2322	3	Y	377	416	0			150
							29	4	415	9							
04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	2465	3	192	4	Y	417	415	0			152
							459	9									
05	3162	X	507	-0-	-2655	-0-	417	3	10	4	Y	73	99	0			126
							80	9									
06	3060	X	2783	-0-	-277	-0-	2332	3	4	4	Y	406	399	0			133
							447	9									
07	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3070	3	3	4	Y	459	440	0			152
							505	9									
08	3379	X	3191	-0-	-188	-0-	2686	3	24	4	Y	437	399	0			190
							481	9									

BEVO 15-56-1 WELL #: 1H RRCID -> 283617 COMPL. DATE 12/11/2023 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11350 - 15659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32891	X	15616	-0-	-17275	-0-	13124	3	2492	9	Y	2265	2269	0	1	8	11
04	31830	X	14362	-0-	-17468	-0-	13134	3	44	4	Y	1076	1072	0	8	8	7
							1184	9									
05	29326	X	22526	-0-	-6800	-0-	18704	3	18	4	Y	3458	3452	0	4	8	9
							3804	9									
06	25980	X	20513	-0-	-5467	-0-	16920	3	4	4	Y	3263	3262	0			10
							3589	9									
07	24211	X	21981	-0-	-2230	-0-	17974	3	8	4	Y	3635	3634	0			11
							3999	9									
08	23439	X	23439	-0-	-0-	-0-	19399	3	4040	9	Y	3673	3672	0			12

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. (I) GAS 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	21483	X	18452	-0-	-3031	-0-	360	1	16232	3	Y	1691	1733	0	1	8	24
							1860	9									
04	22560	X	15221	-0-	-7339	-0-	23	1	13674	3	Y	1377	1346	0	2	8	53
							9	4	1515	9							
05	23312	X	21349	-0-	-1963	-0-	19671	3	1678	9	Y	1525	1524	0	1	8	53
06	22560	X	7036	-0-	-15524	-0-	6306	3	730	9	Y	664	587	0			130
07	18445	X	15422	-0-	-3023	-0-	13931	3	1491	9	Y	1355	1454	0			31
08	21359	X	16290	-0-	-5069	-0-	14658	3	1632	9	Y	1484	1455	0			60

COVINGTON 46 WELL #: 11H RRCID -> 283694 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16740	X	8959	-0-	-7781	-0-	7868	3	1091	9	Y	992	1088	0	2	8	27
04	16860	X	7605	-0-	-9255	-0-	6640	3	965	9	Y	877	821	0	3	8	80
05	17422	X	4655	-0-	-12767	-0-	4361	3	294	9	Y	267	299	0	1	8	47
06	16860	X	4669	-0-	-12191	-0-	4439	3	230	9	Y	209	114	0			142
07	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	13018	3	1475	9	Y	1341	1227	0			256
08	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	10495	3	964	9	Y	876	975	0			157

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 3H RRCID -> 283720 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11109 - 15893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21514	X	11279	-0-	-10235	-0-	10687	3	592	9	Y	538	365	1			703
*04	21270	X	8415	-0-	-12855	-0-	7961	3	454	9	Y	413	376	1			740
05	21979	X	9719	-0-	-12260	-0-	9204	3	58	4	Y	415	1089	1			66
							457	9									
06	21270	X	13256	-0-	-8014	-0-	12532	3	115	4	Y	554	371	1			249
							609	9									
07	17515	X	9800	-0-	-7715	-0-	9297	3	5	4	Y	453	557	1			145
							498	9									
08	17404	X	17404	-0-	-0-	-0-	16335	3	38	4	Y	937	742	1			340
							1031	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
03	15841	X	14535	-0-		-1306	-0-	1	1	12691	3	Y	1589	1543	0			177
								95	4	1748	9							
04	15240	X	14958	-0-		-282	-0-	13300	3	302	4	Y	1233	1284	0			126
								1356	9									
05	16078	X	16078	-0-		-0-	-0-	22	1	14025	3	Y	1784	1744	0			166
								69	4	1962	9							
*06	13800	X	12024	-0-		-1776	-0-	132	1	9866	3	Y	548	476	0			238
								1423	4	603	9							
*07	21636	X	21636	-0-		-0-	-0-	177	1	18263	3	Y	1271	1034	0			475
								1798	4	1398	9							
08	16089	X	10580	-0-		-5509	-0-	7791	3	1562	4	Y	1115	1267	0			323
								1227	9									

BUNIN 4 WELL #: 9H RRCID -> 283732 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10424 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	11915	X	11915	-0-		-0-	-0-	9848	3	2067	9	Y	1879	2066	0	2	8	143
04	10980	X	8996	-0-		-1984	-0-	7500	3	4	4	Y	1356	1317	0	3	8	179
								1492	9									
05	11346	X	5386	-0-		-5960	-0-	4439	3	19	4	Y	844	606	0	1	8	416
								928	9									
06	7320	X	6710	-0-		-610	-0-	6444	3	18	4	Y	225	558	0			83
								248	9									
07	11346	X	4280	-0-		-7066	-0-	4034	3	246	9	Y	224	209	0			98
08	11904	X	5421	-0-		-6483	-0-	4315	3	18	4	Y	989	992	0			95
								1088	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. GAS	(I) 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	7657	X	4736	-0-		-2921	-0-	3778	3	9	4	Y	863	884	0	2	8	49
								949	9									
04	7410	X	738	-0-		-6672	-0-	605	3	133	9	Y	121	93	0			77
05	7068	X	124	-0-		-6944	-0-	94	4	30	9	Y	27	91	0			13
06	6840	X	1540	-0-		-5300	-0-	185	4	1355	9	Y	1232	973	0			272
07	7068	X	3126	-0-		-3942	-0-	1341	3	850	4	Y	850	989	0			133
								935	9									
08	4743	X	945	-0-		-3798	-0-	771	3	174	9	Y	158	263	0			28

RED BLUFF 13 WELL #: 13H RRCID -> 283736 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10761 - 15269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	10478	X	7646	-0-		-2832	-0-	7013	3	633	9	Y	575	589	0	1	8	33
04	10140	X	1830	-0-		-8310	-0-	1718	3	112	9	Y	102	70	0			65
05	10137	X	2785	-0-		-7352	-0-	2538	3	6	4	Y	219	178	0			106
								241	9									
06	9810	X	8835	-0-		-975	-0-	8203	3	20	4	Y	556	539	0			123
								612	9									
07	10659	X	10659	-0-		-0-	-0-	9845	3	22	4	Y	720	730	0			113
								792	9									
08	8692	X	8692	-0-		-0-	-0-	7872	3	820	9	Y	745	727	0			131

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
03	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					-0-
04	5220	X	2897	-0-	-2323	-0-	2399	3	49	4	Y	408	366	0			42
							449	9									
05	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	14	1	8905	3	Y	1233	1160	0			115
							112	4	1356	9							
*06	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	85	1	6356	3	Y	288	278	0			125
							1575	4	317	9							
*07	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	70	1	7204	3	Y	341	339	0			127
							737	4	375	9							
08	10385	X	9943	-0-	-442	-0-	7558	3	1627	4	Y	689	617	0			199
							758	9									

CBR 22 WELL #: 22H RRCID -> 283818 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10743 - 15541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17050	X	13196	-0-	-3854	-0-	11801	3	1395	9	Y	1268	1266	0	1	8	58
04	17520	X	15853	-0-	-1667	-0-	14491	3	69	4	Y	1175	1146	0	2	8	85
							1293	9									
05	18104	X	14353	-0-	-3751	-0-	11949	3	30	4	Y	2158	2088	0	1	8	154
							2374	9									
06	17520	X	-0-	-0-	-17520	-0-					Y	149	281	0			22
07	16368	X	13744	-0-	-2624	-0-	12471	3	7	4	Y	1151	1086	0			87
							1266	9									
08	16368	X	12189	-0-	-4179	-0-	11078	3	1111	9	Y	1010	1052	0			45

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
03	11718	X	10368	-0-	-1350	-0-	8594	3	57	4	Y	1561	1543	0	1	8	72
							1717	9									
04	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	10797	3	124	4	Y	1485	1448	0	2	8	107
							1634	9									
05	11718	X	9280	-0-	-2438	-0-	8765	3	50	4	Y	423	499	0	1	8	30
							465	9									
06	10980	X	10688	-0-	-292	-0-	9377	3	1311	9	Y	1192	1047	0			175
07	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	12358	3	1608	9	Y	1462	1526	0			111
08	12989	X	6312	-0-	-6677	-0-	5343	3	969	9	Y	881	953	0			39

BOYD 21 WELL #: 3H RRCID -> 283822 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11868 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4526	X	3037	-0-	-1489	-0-	1927	3	1110	9	Y	1009	992	0	14	8	102
*02	5432	X	3114	-0-	-2318	-0-	1596	3	1518	9	Y	1380	1317	0	5	8	160
*03	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	5139	3	1406	9	Y	1278	1344	0	19	8	75
*04	4140	X	2492	-0-	-1648	-0-	163	1	1350	3	Y	890	854	0	51	8	60
							979	9									
05	4278	X	1552	-0-	-2726	-0-	79	1	847	3	Y	547	544	0	1	8	62
							24	4	602	9							
*06	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	56	1	3018	3	Y	983	900	0	23	8	122
							24	4	1081	9							
*07	6541	X	1903	-0-	-4638	-0-	987	3	330	4	Y	533	538	0	18	8	99
							586	9									
08	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	4737	3	15	4	Y	1699	1569	0	8	8	221
							1869	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 23H RRCID -> 283823 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11036 - 15558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13268	X	12264	-0-	-1004	-0-	11633	3	631	9	Y	574	619	0			103
04	12840	X	11844	-0-	-996	-0-	11170	3	674	9	Y	613	570	0	1	8	145
05	11656	X	11297	-0-	-359	-0-	10620	3	677	9	Y	615	619	0			141
06	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	12613	3	4	4	Y	666	718	0			89
							733	9									
07	14045	X	14045	-0-	-0-	-0-	13401	3	644	9	Y	585	594	0			80
08	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	13146	3	971	9	Y	883	842	0			121

MAC STATE 20 WELL #: 3H RRCID -> 283838 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10745 - 15540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6200	X	6157	-0-	-43	-0-	993	1	3953	3	Y	1101	1040	0	63	8	168
							1211	9									
04	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	895	1	5044	3	Y	1146	1074	0	45	8	195
							1261	9									
05	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	6933	3	1	4	Y	996	994	0	5	8	192
							1096	9									
06	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	6158	3	1023	9	Y	930	781	0	33	8	308
07	7781	X	6120	-0-	-1661	-0-	5085	3	1035	9	Y	941	897	0	32	8	320
08	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	2805	1	6838	3	Y	1044	1039	0	15	8	310
							1148	9									

LINDSAY 10-15H WELL #: 21H RRCID -> 283842 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 11294 PERF.12019 - 19048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LINDSAY 10-3B WELL #: 2H RRCID -> 283891 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11540 - 19061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	340	1	8356	3	Y	1007	983	0	1	8	49
							2	4	1108	9							
04	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	28	1	8552	3	Y	876	894	0	1	8	30
							964	9									
05	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	11150	3	1137	9	Y	1034	1032	0	1	8	31
06	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	8089	3	953	9	Y	866	857	0			40
07	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	11135	3	1286	9	Y	1169	1168	0			41
08	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	10093	3	1211	9	Y	1101	1104	0			38

PISTOL PETE 21-56-1 WELL #: 2H RRCID -> 283901 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MEDICINE BOW 56-1-11 WELL #: 1HR RRCID -> 283912 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11227 - 15630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33666	X	-0-	-0-	-33666	-0-					Y	-0-	44	0			-0-
04	22680	X	12984	-0-	-9696	-0-	10782	3	2	4	Y	2000	1944	0	14	8	42
							2200	9									
05	23436	X	16186	-0-	-7250	-0-	13234	3	2952	9	Y	2684	2670	0	7	8	49
06	22680	X	17187	-0-	-5493	-0-	13776	3	12	4	Y	3090	3079	0			60
							3399	9									
07	23021	X	23021	-0-	-0-	-0-	19633	3	3388	9	Y	3080	3058	0			82
08	28891	X	28891	-0-	-0-	-0-	25323	3	3568	9	Y	3244	3244	0			82

BIG HORN 56-1-45 WELL #: 1H RRCID -> 283925 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG HORN 56-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283926 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10681 - 14636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22692	X	17024	-0-	-5668	-0-	13989	3	3035	9	Y	2759	2808	0	3	8	24
04	20490	X	15951	-0-	-4539	-0-	12745	3	1	4	Y	2914	2904	0	6	8	28
							3205	9									
05	20491	X	14786	-0-	-5705	-0-	11755	3	3031	9	Y	2755	2745	0	3	8	35
06	17280	X	8126	-0-	-9154	-0-	7730	3	4	4	Y	356	384	0			7
							392	9									
07	17856	X	17068	-0-	-788	-0-	13776	3	3292	9	Y	2993	2956	0			44
08	17019	X	16749	-0-	-270	-0-	13307	3	3442	9	Y	3129	3111	0			62

MEDICINE BOW 56-1-3 WELL #: 1H RRCID -> 283927 COMPL. DATE 12/11/2023 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11358 - 16013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41633	X	375	-0-	-41258	-0-	295	3	80	9	Y	73	104	0			2
04	35850	X	16057	-0-	-19793	-0-	14967	3	2	4	Y	989	957	0	13	8	21
							1088	9									
05	37045	X	21998	-0-	-15047	-0-	18801	3	3197	9	Y	2906	2866	0	8	8	53
06	31290	X	15004	-0-	-16286	-0-	12304	3	10	4	Y	2445	2451	0			47
							2690	9									
07	17212	X	17212	-0-	-0-	-0-	14762	3	2450	9	Y	2227	2215	0			59
08	26998	X	26998	-0-	-0-	-0-	24027	3	2971	9	Y	2701	2692	0			68

RED BLUFF 13 WELL #: 12H RRCID -> 283937 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10817 - 15235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10664	X	2579	-0-	-8085	-0-	2033	3	7	4	Y	490	512	0	1	8	28
							539	9									
04	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	11435	3	448	9	Y	407	175	0	1	8	259
05	11191	X	5480	-0-	-5711	-0-	5096	3	6	4	Y	344	437	0			166
							378	9									
06	10830	X	6088	-0-	-4742	-0-	5584	3	9	4	Y	450	517	0			99
							495	9									
07	12276	X	6285	-0-	-5991	-0-	5693	3	8	4	Y	531	547	0			83
							584	9									
08	12276	X	6794	-0-	-5482	-0-	6287	3	2	4	Y	459	461	0			81
							505	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*01	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	2945	3	16	4	Y	3028	2897	0	121	8	237
							3331	9									
*02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	2800	3	9	4	Y	2975	2808	0	57	8	347
							3273	9									
*03	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	2781	3	8	4	Y	2942	2832	0	94	8	363
							3236	9									
*04	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	462	1	3817	3	Y	2840	2566	0	253	8	384
							38	4	3124	9							
*05	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	345	1	3990	3	Y	3508	3123	0	358	8	411
							94	4	3859	9							
*06	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	5033	3	110	4	Y	3319	3202	0	131	8	397
							3651	9									
*07	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	3600	3	52	4	Y	2935	2665	0	196	8	471
							3229	9									
08	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	5161	3	72	4	Y	3296	3447	0	37	8	283
							3626	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6SL RRCID -> 284043 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10884 - 17462

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	23350	X	23350	-0-	-0-	-0-	1	1	21461	3	Y	1624	1598	0			181
							102	4	1786	9							
04	17333	X	17333	-0-	-0-	-0-	15461	3	529	4	Y	1221	1277	0			125
							1343	9									
05	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	15	1	9256	3	Y	845	891	0			79
							44	4	930	9							
*06	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	38	1	2874	3	Y	232	210	0			101
							430	4	255	9							
*07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	19	1	1947	3	Y	892	660	0			333
							226	4	981	9							
08	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	4404	3	889	4	Y	332	569	0			96
							365	9									

CBR 22 WELL #: 17SL RRCID -> 284119 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10852 - 15512

03	20274	X	12516	-0-	-7758	-0-	11346	3	1170	9	Y	1064	997	0			191
04	14820	X	8658	-0-	-6162	-0-	7832	3	826	9	Y	751	764	0			178
05	15469	X	7907	-0-	-7562	-0-	7083	3	824	9	Y	749	755	0			172
06	14970	X	10429	-0-	-4541	-0-	9585	3	844	9	Y	767	837	0			102
07	15469	X	5481	-0-	-9988	-0-	4719	3	762	9	Y	693	700	0			95
08	12524	X	9516	-0-	-3008	-0-	8852	3	664	9	Y	604	616	0			83

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
03	19251	X	9018	-0-	-10233	-0-	163	1	7939	3	Y	750	740	0	1	8	9
							91	4	825	9							
04	18630	X	9278	-0-	-9352	-0-	179	1	8427	3	Y	611	615	0	2	8	3
							672	9									
05	15345	X	2880	-0-	-12465	-0-	17	1	2526	3	Y	306	304	0			5
							337	9									
06	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4018	3	67	4	Y	345	345	0			5
							380	9									
07	9579	X	6542	-0-	-3037	-0-	5823	3	719	9	Y	654	639	0			20
08	9579	X	8718	-0-	-861	-0-	7336	3	41	4	Y	1219	1221	0			18
							1341	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
03	18004	X	18004	-0-	-0-	-0-	333	1	16213	3	Y	1325	1352	0	1	8	17
							1458	9									
04	16020	X	10769	-0-	-5251	-0-	206	1	9682	3	Y	801	812	0	1	8	5
							881	9									
05	16864	X	8238	-0-	-8626	-0-	51	1	7366	3	Y	746	737	0	1	8	13
							821	9									
06	21076	X	21076	-0-	-0-	-0-	20004	3	8	4	Y	967	965	0			15
							1064	9									
07	18011	X	14980	-0-	-3031	-0-	13355	3	1625	9	Y	1477	1447	0			45
08	18011	X	11830	-0-	-6181	-0-	10067	3	109	4	Y	1504	1527	0			22
							1654	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
03	8990	X	8134	-0-	-856	-0-	1	1	7142	3	Y	871	845	0			97
							33	4	958	9							
04	8700	X	4801	-0-	-3899	-0-	4087	3	86	4	Y	571	610	0			58
							628	9									
05	8711	X	6426	-0-	-2285	-0-	9	1	5645	3	Y	603	605	0			56
							109	4	663	9							
*06	7230	X	478	-0-	-6752	-0-	3	1	256	3	Y	99	112	0			43
							110	4	109	9							
*07	8122	X	6630	-0-	-1492	-0-	56	1	5745	3	Y	235	190	0			88
							570	4	259	9							
08	8122	X	4139	-0-	-3983	-0-	2961	3	651	4	Y	479	428	0			139
							527	9									

LINDSAY 10-3A WELL #: 1SL RRCID -> 284210 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11806 - 19106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	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 10-3C WELL #: 3H RRCID -> 284211 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11957 - 19257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20690	X	20690	-0-	-0-	-0-	737	1	18087	3	Y	1694	1654	0	1	8	82
							3	4	1863	9							
04	18030	X	12640	-0-	-5390	-0-	38	1	11504	3	Y	998	1045	0	1	8	34
							1098	9									
05	17670	X	13919	-0-	-3751	-0-	12699	3	1220	9	Y	1109	1109	0	1	8	33
06	16770	X	11400	-0-	-5370	-0-	10387	3	4	4	Y	917	908	0			42
							1009	9									
07	20677	X	9191	-0-	-11486	-0-	8324	3	867	9	Y	788	803	0			27
08	20677	X	13214	-0-	-7463	-0-	11987	3	1227	9	Y	1115	1103	0			39

LINDSAY 10-3F WELL #: 6H RRCID -> 284238 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11967 - 19049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18127	X	18127	-0-	-0-	-0-	353	1	17198	3	Y	524	534	0	1	8	7
							576	9									
04	19410	X	14099	-0-	-5311	-0-	279	1	13126	3	Y	631	633	0	1	8	4
							694	9									
05	20057	X	11306	-0-	-8751	-0-	74	1	10554	3	Y	616	608	0	1	8	11
							678	9									
06	19410	X	11515	-0-	-7895	-0-	10827	3	2	4	Y	624	625	0			10
							686	9									
07	18135	X	13753	-0-	-4382	-0-	12841	3	912	9	Y	829	814	0			25
08	18135	X	8445	-0-	-9690	-0-	8106	3	31	4	Y	280	301	0			4
							308	9									

LINDSAY 10-3D WELL #: 4H RRCID -> 284257 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11568 PERF.12115 - 19415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19778	X	17630	-0-	-2148	-0-	643	1	15788	3	Y	1088	1073	0	1	8	53
							2	4	1197	9							
04	19140	X	16042	-0-	-3098	-0-	49	1	14996	3	Y	904	925	0	1	8	31
							3	4	994	9							
05	19375	X	16763	-0-	-2612	-0-	15679	3	1084	9	Y	985	986	0	1	8	29
06	17370	X	15320	-0-	-2050	-0-	14319	3	3	4	Y	907	894	0			42
							998	9									
07	17701	X	15450	-0-	-2251	-0-	14383	3	1067	9	Y	970	978	0			34
08	17639	X	15104	-0-	-2535	-0-	14024	3	1080	9	Y	982	982	0			34

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
03	17791	X	17791	-0-	-0-	-0-	2400	1	14371	3	Y	918	913	0			59
							10	4	1010	9							
04	15450	X	15146	-0-	-304	-0-	14146	3	23	4	Y	888	887	0			60
							977	9									
05	17886	X	17886	-0-	-0-	-0-	2507	1	14454	3	Y	831	843	0			48
							11	4	914	9							
06	19660	X	19660	-0-	-0-	-0-	18856	3	804	9	Y	731	735	0			44
07	21278	X	21278	-0-	-0-	-0-	20493	3	785	9	Y	714	614	0			144
08	21276	X	21276	-0-	-0-	-0-	20434	3	842	9	Y	765	833	0			76

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
03	20646	X	17601	-0-	-3045	-0-	959	1	15201	3	Y	1310	1234	0	87	8	41
							1441	9									
04	19980	X	12018	-0-	-7962	-0-	10438	3	1	4	Y	1435	1365	0	51	8	60
							1579	9									
05	15989	X	15989	-0-	-0-	-0-	14373	3	1	4	Y	1468	1458	0	7	8	63
							1615	9									
06	14039	X	14039	-0-	-0-	-0-	12555	3	1484	9	Y	1349	1312	0	44	8	56
07	18076	X	18076	-0-	-0-	-0-	16644	3	1432	9	Y	1302	1242	0	71	8	45
08	17608	X	15792	-0-	-1816	-0-	14223	3	1569	9	Y	1426	1398	0	22	8	51

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

HATTIE 3 WELL #: 1H RRCID -> 284595 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11180 - 21580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	528	1	3159	3	Y	450	450	0			24
							2	4	495	9							
04	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5254	3	12	4	Y	411	414	0			21
							452	9									
05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	626	1	3611	3	Y	392	386	0			27
							3	4	431	9							
06	4230	X	3389	-0-	-841	-0-	3135	3	2	4	Y	229	248	0			8
							252	9									
07	6262	X	2409	-0-	-3853	-0-	2103	3	306	9	Y	278	270	0			16
08	6262	X	2503	-0-	-3759	-0-	2275	3	228	9	Y	207	209	0			14

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
03	15977	X	15977	-0-	-0-	-0-	827	1	13100	3	N	1864	1665	0			339
							2050	9									
04	14946	X	14946	-0-	-0-	-0-	12977	3	8	4	N	1783	1946	0			176
							1961	9									
05	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	14229	3	1	4	N	1526	1483	0			219
							1679	9									
06	16969	X	16969	-0-	-0-	-0-	15477	3	1492	9	N	1356	1389	0			186
07	17206	X	17206	-0-	-0-	-0-	15614	3	1592	9	N	1447	1383	0			250
08	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	12195	3	184	4	N	1166	1148	0			268
							1283	9									

BOYD 21 WELL #: 5H RRCID -> 285011 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12210 - 16536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5425	X	2677	-0-	-2748	-0-	1853	3	824	9	Y	749	750	0	13	8	75
*02	4900	X	2026	-0-	-2874	-0-	1255	3	771	9	Y	701	692	0	3	8	81
*03	5425	X	2112	-0-	-3313	-0-	1472	3	640	9	Y	582	616	0	14	8	33
*04	3510	X	1959	-0-	-1551	-0-	108	1	887	3	Y	876	766	0	87	8	56
							964	9									
*05	3627	X	1488	-0-	-2139	-0-	77	1	815	3	Y	542	464	0	81	8	53
							596	9									
*06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	48	1	2583	3	Y	1029	940	0	13	8	129
							1132	9									
*07	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	2445	3	1093	9	Y	994	917	0	19	8	187
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2031	3	971	9	Y	883	952	0	3	8	115

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
03	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	8686	3	1448	9	Y	1316	1455	0	1	8	125
04	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	6960	3	1037	9	Y	943	938	0	1	8	129
05	8990	X	8118	-0-	-872	-0-	6868	3	1250	9	Y	1136	1099	0	1	8	165
06	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	8117	3	1421	9	Y	1292	1301	0			156
07	10137	X	9393	-0-	-744	-0-	7939	3	1454	9	Y	1322	1347	0			131
08	10137	X	9339	-0-	-798	-0-	7934	3	1405	9	Y	1277	1298	0			110

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
03	18942	X	18942	-0-	-0-	-0-	17247	3	1695	9	Y	1541	1493	0	2	8	146
04	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	11973	3	1125	9	Y	1023	1026	0	3	8	140
05	9486	X	7232	-0-	-2254	-0-	6269	3	963	9	Y	875	887	0	1	8	127
06	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	8536	3	1224	9	Y	1113	1106	0			134
07	18941	X	9954	-0-	-8987	-0-	8500	3	1454	9	Y	1322	1325	0			131
08	18941	X	10947	-0-	-7994	-0-	9481	3	1466	9	Y	1333	1350	0			114

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 9-4D WELL #: 4H RRCID -> 285307 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11276 - 21409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34772	X	34772	-0-	-0-	-0-	31656	3	3	4	Y	2830	2858	0	1	8	51
							3113	9									
04	29378	X	29378	-0-	-0-	-0-	26764	3	60	4	Y	2322	2321	0	2	8	50
							2554	9									
05	29971	X	29971	-0-	-0-	-0-	27432	3	27	4	Y	2284	2286	0	1	8	47
							2512	9									
06	30468	X	30468	-0-	-0-	-0-	27588	3	16	4	Y	2604	2574	0			77
							2864	9									
07	34782	X	30211	-0-	-4571	-0-	27672	3	25	4	Y	2285	2318	0			44
							2514	9									
08	34782	X	34341	-0-	-441	-0-	32296	3	10	4	Y	1850	1853	0			41
							2035	9									

YMC 9 WELL #: 2H RRCID -> 285309 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11298 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15252	X	13988	-0-	-1264	-0-	12489	3	1499	9	Y	1363	1312	0	1	8	131
04	14760	X	13628	-0-	-1132	-0-	12269	3	30	4	Y	1208	1229	0	1	8	109
							1329	9									
05	22630	X	14370	-0-	-8260	-0-	13005	3	1365	9	Y	1241	1206	0			144
06	21900	X	12448	-0-	-9452	-0-	11206	3	48	4	Y	1085	1074	0			155
							1194	9									
07	22630	X	12200	-0-	-10430	-0-	11164	3	1036	9	Y	942	993	0			104
08	14384	X	861	-0-	-13523	-0-	123	3	738	9	Y	671	673	0			102

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
03	17856	X	8335	-0-	-9521	-0-	6945	3	1390	9	Y	1264	1285	0	1	8	23
04	21120	X	7858	-0-	-13262	-0-	6374	3	2	4	Y	1347	1338	0	3	8	29
							1482	9									
05	21824	X	5710	-0-	-16114	-0-	4835	3	875	9	Y	795	807	0	1	8	16
06	21120	X	6010	-0-	-15110	-0-	5778	3	4	4	Y	207	217	0			6
							228	9									
07	19251	X	6714	-0-	-12537	-0-	5401	3	1313	9	Y	1194	1177	0			23
08	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	7090	3	1650	9	Y	1500	1490	0			33

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
03	20801	X	12565	-0-	-8236	-0-	10286	3	2279	9	Y	2072	2064	0	1	8	23
04	16620	X	12884	-0-	-3736	-0-	10825	3	341	4	Y	1562	1547	0	2	8	36
							1718	9									
05	16864	X	6297	-0-	-10567	-0-	5308	3	3	4	Y	896	912	0	1	8	19
							986	9									
06	15660	X	270	-0-	-15390	-0-	7	3	263	9	Y	239	253	0			5
07	13299	X	11430	-0-	-1869	-0-	9946	3	1484	9	Y	1349	1294	0			60
08	13299	X	12448	-0-	-851	-0-	10780	3	1668	9	Y	1516	1529	0			47

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
03	20057	X	15868	-0-	-4189	-0-	14286	3	1582	9	Y	1438	1451	0	1	8	26
04	18870	X	13065	-0-	-5805	-0-	11924	3	1141	9	Y	1037	1039	0	2	8	22
05	18135	X	14792	-0-	-3343	-0-	13590	3	1202	9	Y	1093	1092	0	1	8	22
06	19166	X	19166	-0-	-0-	-0-	17583	3	1583	9	Y	1439	1419	0			42
07	15872	X	15619	-0-	-253	-0-	13971	3	5	4	Y	1494	1507	0			29
							1643	9									
08	22647	X	22647	-0-	-0-	-0-	21138	3	1509	9	Y	1372	1371	0			30

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
03	28760	X	28760	-0-	-0-	-0-	26278	3	2482	9	Y	2256	2280	0	2	8	41
04	26988	X	26988	-0-	-0-	-0-	24485	3	28	4	Y	2250	2240	0	3	8	48
							2475	9									
05	25606	X	23388	-0-	-2218	-0-	21496	3	1892	9	Y	1720	1732	0	1	8	35
06	24780	X	21197	-0-	-3583	-0-	19131	3	2066	9	Y	1878	1858	0			55
07	28768	X	22431	-0-	-6337	-0-	20448	3	1983	9	Y	1803	1823	0			35
08	28768	X	17851	-0-	-10917	-0-	15985	3	1866	9	Y	1696	1694	0			37

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
03	29109	X	21926	-0-	-7183	-0-	20192	3	1734	9	Y	1576	1577	0	1	8	18
04	23940	X	16088	-0-	-7852	-0-	14560	3	1528	9	Y	1389	1374	0	1	8	32
05	24738	X	21196	-0-	-3542	-0-	19305	3	1891	9	Y	1719	1714	0	1	8	36
06	22380	X	14668	-0-	-7712	-0-	13108	3	1560	9	Y	1418	1422	0			32
07	23126	X	18108	-0-	-5018	-0-	16338	3	1770	9	Y	1609	1570	0			71
08	21917	X	6730	-0-	-15187	-0-	6271	3	459	9	Y	417	475	0			13

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
03	27039	X	27039	-0-	-0-	-0-	3564	1	21346	3	Y	1923	1965	0			159
							14	4	2115	9							
04	23280	X	21289	-0-	-1991	-0-	19282	3	135	4	Y	1702	1641	0			220
							1872	9									
05	25394	X	25394	-0-	-0-	-0-	3425	1	19751	3	Y	1994	2037	0			177
							25	4	2193	9							
06	24619	X	24619	-0-	-0-	-0-	23032	3	4	4	Y	1439	1396	0			220
							1583	9									
07	31912	X	31912	-0-	-0-	-0-	29645	3	2267	9	Y	2061	1974	0			307
08	31287	X	31287	-0-	-0-	-0-	28834	3	441	4	Y	1829	1968	0			168
							2012	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
03	18693	X	18693	-0-	-0-	-0-	2391	1	14315	3	Y	1797	1885	0			149
							10	4	1977	9							
04	14850	X	14169	-0-	-681	-0-	12504	3	108	4	Y	1415	1381	0			183
							1557	9									
05	17399	X	17399	-0-	-0-	-0-	2344	1	13513	3	Y	1392	1452	0			123
							11	4	1531	9							
06	24109	X	24109	-0-	-0-	-0-	22783	3	1326	9	Y	1205	1144	0			184
07	19299	X	19299	-0-	-0-	-0-	17924	3	1375	9	Y	1250	1248	0			186
08	18693	X	18555	-0-	-138	-0-	16961	3	296	4	Y	1180	1258	0			108
							1298	9									

PECOS STATE 39-46A WELL #: 1H RRCID -> 285530 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10672 PERF.11113 - 21330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23591	X	20214	-0-	-3377	-0-	17776	3	2438	9	Y	2216	2236	0	2	8	52
04	18630	X	18479	-0-	-151	-0-	16284	3	7	4	Y	1989	1977	0	3	8	61
							2188	9									
05	20676	X	20676	-0-	-0-	-0-	18380	3	2296	9	Y	2087	2086	0	2	8	60
06	19188	X	19188	-0-	-0-	-0-	17211	3	1977	9	Y	1797	1765	0			92
07	20212	X	19609	-0-	-603	-0-	17659	3	1950	9	Y	1773	1779	0			86
08	20677	X	19168	-0-	-1509	-0-	17245	3	1923	9	Y	1748	1766	0			68

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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. (I) GAS 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	28489	X	23585	-0-	-4904	-0-	21294	3	2291	9	Y	2083	2097	0	1	8	49
04	21208	X	21208	-0-	-0-	-0-	19420	3	1788	9	Y	1625	1621	0	3	8	50
05	25487	X	25487	-0-	-0-	-0-	23466	3	2021	9	Y	1837	1832	0	2	8	53
06	22259	X	22259	-0-	-0-	-0-	20464	3	1795	9	Y	1632	1602	0			83
07	23591	X	21902	-0-	-1689	-0-	20355	3	1547	9	Y	1406	1421	0			68
08	25482	X	19935	-0-	-5547	-0-	18282	3	1653	9	Y	1503	1512	0			59

PECOS 39 WELL #: 1H RRCID -> 285537 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10911 - 15671

03	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	197	1	5245	3	Y	835	985	0			101
							10	4	919	9							
04	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	3867	3	740	9	Y	673	670	0			104
05	6138	X	5117	-0-	-1021	-0-	4191	3	926	9	Y	842	839	0			107
06	5940	X	5743	-0-	-197	-0-	4718	3	1025	9	Y	932	851	0			188
07	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6006	3	980	9	Y	891	963	0			116
08	6386	X	6339	-0-	-47	-0-	5352	3	987	9	Y	897	901	0			112

PECOS STATE 39-46C WELL #: 3H RRCID -> 285541 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10750 - 20922

03	14221	X	14221	-0-	-0-	-0-	12255	3	1966	9	Y	1787	1801	0	2	8	42
04	13050	X	11587	-0-	-1463	-0-	9956	3	1631	9	Y	1483	1476	0	4	8	45
05	13485	X	9964	-0-	-3521	-0-	8415	3	9	4	Y	1400	1403	0	2	8	40
							1540	9									
06	11910	X	6981	-0-	-4929	-0-	6046	3	8	4	Y	843	840	0			43
							927	9									
07	14229	X	1624	-0-	-12605	-0-	1187	3	437	9	Y	397	421	0			19
08	14229	X	9007	-0-	-5222	-0-	7377	3	1630	9	Y	1482	1443	0			58

PECOS STATE 39-46D WELL #: 4H RRCID -> 285544 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.11061 - 20924

03	22289	X	17407	-0-	-4882	-0-	15713	3	1694	9	Y	1540	1538	0	2	8	36
04	17311	X	17311	-0-	-0-	-0-	15632	3	1679	9	Y	1526	1512	0	3	8	47
05	17763	X	17434	-0-	-329	-0-	15747	3	1687	9	Y	1534	1535	0	2	8	44
06	14340	X	12450	-0-	-1890	-0-	11602	3	848	9	Y	771	776	0			39
07	17887	X	17523	-0-	-364	-0-	16023	3	1500	9	Y	1364	1337	0			66
08	17887	X	16481	-0-	-1406	-0-	14874	3	1607	9	Y	1461	1470	0			57

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 1H RRCID -> 285558 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11271 - 20850

03	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					Y	-0-	65	0			-0-
04	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	11636	3	85	4	Y	1456	1268	0			188
							1602	9									
05	16028	X	16028	-0-	-0-	-0-	2124	1	12248	3	Y	1424	1486	0			126
							90	4	1566	9							
06	19100	X	19100	-0-	-0-	-0-	17523	3	232	4	Y	1223	1162	0			187
							1345	9									
07	19102	X	19102	-0-	-0-	-0-	17566	3	1536	9	Y	1396	1375	0			208
08	17709	X	17709	-0-	-0-	-0-	15998	3	255	4	Y	1324	1410	0			122
							1456	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

BUNIN 4 WELL #: 3H RRCID -> 285585 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10965 - 14787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	9930	3	1577	9	Y	1434	1325	0	372	1	387
													1	8			
04	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	7001	3	1448	9	Y	1316	1060	0	2	8	641
05	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	9064	3	3	4	Y	1092	605	0	377	1	750
							1201	9					1	8			
06	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	8748	3	966	9	Y	878	877	0	185	1	566
07	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	6144	3	6	4	Y	1266	836	0			996
							1393	9									
08	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6083	3	407	9	Y	370	633	0	377	1	356

RED BLUFF 13 WELL #: 3H RRCID -> 285586 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11563 - 15379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	7157	3	8	4	Y	945	537	0	759	1	104
							1040	9					1	8			
04	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4173	3	221	9	Y	201	48	0	1	8	256
05	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4381	3	8	4	Y	212	55	0	1	8	412
							233	9									
06	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	11545	3	7	4	Y	730	27	0	565	1	550
							803	9									
07	16654	X	16654	-0-	-0-	-0-	15488	3	7	4	Y	1054	412	0	751	1	441
							1159	9									
08	17415	X	17415	-0-	-0-	-0-	15787	3	3	4	Y	1477	699	0	707	1	512
							1625	9									

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
03	11811	X	8288	-0-	-3523	-0-	271	1	7206	3	Y	643	565	0			78
							104	4	707	9							
04	8640	X	8184	-0-	-456	-0-	7584	3	76	4	Y	476	480	0			74
							524	9									
05	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	8810	3	893	9	Y	812	783	0			103
06	4470	X	4402	-0-	-68	-0-	3875	3	119	4	Y	371	399	0			75
							408	9									
07	8463	X	5642	-0-	-2821	-0-	4751	3	4	4	Y	806	776	0			105
							887	9									
08	9703	X	5234	-0-	-4469	-0-	4471	3	763	9	Y	694	713	0			86

RED BLUFF 13 WELL #: 3SL RRCID -> 285638 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10613 - 15031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BUNIN 4 WELL #: 3SL RRCID -> 285646 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10352 - 14862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

BUNIN 4 WELL #: 4H RRCID -> 285687 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10755 - 14577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2810	-0-	-73	-0-	2424	3	386	9	N	351	185	1			318
04	3000	X	2894	-0-	-106	-0-	2565	3	329	9	N	299	365	1	1	8	251
05	3100	X	3061	-0-	-39	-0-	2717	3	344	9	N	313	349	1			215
06	3000	X	2343	-0-	-657	-0-	2078	3	265	9	N	241	339	1			117
07	2976	X	52	-0-	-2924	-0-	52	3			N	-0-					117
08	3069	X	1557	-0-	-1512	-0-	1169	3	388	9	N	353	361	1			109

BUNIN 4 WELL #: 2H RRCID -> 285691 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10884 - 14700

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					400

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2024

CBR 18 WELL #: 3H RRCID -> 285706 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10713 - 14337

03	5983	X	5379	-0-	-604	-0-	4839	3	540	9	N	491	738	1			269
04	5130	X	3447	-0-	-1683	-0-	3187	3	260	9	N	236	370	1			135
05	5146	X	2798	-0-	-2348	-0-	2717	3	81	9	N	74					209
06	4980	X	4324	-0-	-656	-0-	3950	3	374	9	N	340	378	1			171
07	5394	X	4559	-0-	-835	-0-	3938	3	129	4	N	447	373	1			245
							492	9									
08	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5030	3	557	9	N	506	374	1			377

BUNIN 4 WELL #: 7H RRCID -> 285711 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10765 - 13381

03	8091	X	1870	-0-	-6221	-0-	1549	3	321	9	Y	292	273	1			138
04	5940	X	3233	-0-	-2707	-0-	2140	3	1093	9	Y	994	863	1	20	6	247
													2	8			
05	6138	X	2009	-0-	-4129	-0-	1525	3	5	4	Y	435	624	1			58
							479	9									
06	4950	X	2385	-0-	-2565	-0-	1873	3	3	4	Y	463	438	1			83
							509	9									
07	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	5880	3	6	4	Y	953	944	1			92
							1048	9									
08	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	4119	3	891	9	Y	810	692	1			210

BUNIN 4 WELL #: 8H RRCID -> 285712 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10754 - 15080

03	4464	X	1631	-0-	-2833	-0-	1145	3	486	9	Y	442	424	1	1	8	208
04	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	9665	3	2296	9	Y	2087	1762	1	3	8	530
05	12741	X	3016	-0-	-9725	-0-	2228	3	788	9	Y	716	1150	1	1	8	95
06	12330	X	2002	-0-	-10328	-0-	1470	3	532	9	Y	484	493	1			86
07	12741	X	4525	-0-	-8216	-0-	2568	3	1957	9	Y	1779	1694	1			171
08	12369	X	7974	-0-	-4395	-0-	6177	3	1797	9	Y	1634	1382	1			423

CBR 10 WELL #: 3H RRCID -> 285718 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10723 PERF.11088 - 14904

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	537	1			206
04	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2016	3	759	9	N	690	553	1	1	8	342
05	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	1465	3	666	9	N	605	374	1	1	8	572
06	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1235	3	380	9	N	345	376	1			541
07	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	3351	3	768	9	N	698	741	1			498
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2060	3	963	9	N	875	920	1			453

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3365	3	22	9	N	20	2	8			370
05	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2012	3	267	9	N	243	190	1			423
06	758	X	758	-0-	-0-	-0-	666	3	92	9	N	84					507
07	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	4825	3	812	9	N	738	563	1			682
08	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	2293	3	737	9	N	670	762	1			590

CBR 12 WELL #: 3H RRCID -> 285720 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11495 - 14381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	2782	3	740	9	N	673	568	1			433
04	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1261	3	369	9	N	335	188	1			580
05	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	1920	3	629	9	N	572	700	1			452
06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2142	3	571	9	N	519	743	1			228
07	3534	X	1268	-0-	-2266	-0-	607	3	661	9	N	601	563	1			266
08	3534	X	1618	-0-	-1916	-0-	947	3	671	9	N	610	560	1			316

CBR 12 WELL #: 4H RRCID -> 285721 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11396 - 15020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					140
04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	4455	3	965	9	N	877	189	1	1	8	827
05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3081	3	710	9	N	645	1308	1			164
06	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	4556	3	567	9	N	515					679
07	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	3604	3	806	9	N	733	1109	1			303
08	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	5797	3	10	4	N	1371	1124	1			550
							1508	9									

CBR 14 WELL #: 2H RRCID -> 285722 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11266 - 15454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	422	1	4165	3	N	1087	1124	1	1	8	456
							12	4	1196	9							
04	5520	X	5334	-0-	-186	-0-	422	1	3681	3	N	1000	742	1	2	8	712
							131	4	1100	9							
05	5704	X	4180	-0-	-1524	-0-	403	1	2832	3	N	848	1254	1	1	8	305
							12	4	933	9							
06	4200	X	1902	-0-	-2298	-0-	159	1	1214	3	N	469	375	1			399
							13	4	516	9							
07	5704	X	3437	-0-	-2267	-0-	362	1	2154	3	N	829	938	1			290
							9	4	912	9							
08	5704	X	2705	-0-	-2999	-0-	359	1	1466	3	N	790	750	1			330
							11	4	869	9							

CBR 16 WELL #: 7H RRCID -> 285723 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11313 - 15739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9393	X	4806	-0-	-4587	-0-	3759	3	1047	9	N	952	1136	1	1	8	92
04	9090	X	3042	-0-	-6048	-0-	2788	3	254	9	N	231	4	8			319
05	9393	X	1394	-0-	-7999	-0-	1188	3	206	9	N	187	364	1	1	8	141
06	2130	X	1168	-0-	-962	-0-	775	3	393	9	N	357					498
07	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	4440	3	1461	9	N	1328	1481	1			345
08	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	5044	3	1430	9	N	1300	1116	1			529

CBR 2 WELL #: 2H RRCID -> 285724 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11661 - 15781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2024

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 2 WELL #: 4H RRCID -> 285725 COMPL. DATE 11/07/2015 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11609 - 15797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					188
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	1873	3	286	4	N	222	183	1			227
							244	9									
07	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	8068	3	3	4	N	1306	917	1			616
							1437	9									
08	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	6867	3	1109	9	N	1008	1495	1			129

CBR 16 WELL #: 2H RRCID -> 285728 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11288 - 15104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1006	947	0	1	8	97
04	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	4571	3	1007	9	N	915	928	0	1	8	83
05	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	4280	3	1015	9	N	923	898	0	1	8	107
06	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	3220	3	884	9	N	804	796	0			115
07	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	2325	3	895	9	N	814	839	0			90
08	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	2790	3	780	9	N	709	691	0			108

PECOS 39 PILOT WELL #: 1 RRCID -> 285744 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11077 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					117
04	56	X	56	-0-	-0-	-0-	30	4	26	9	N	24					141
05	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					141
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

GEORGE 1 WELL #: 3H RRCID -> 285795 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10879 - 21718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-	2548	1	15257	3	Y	509	519	0			33
							98	4	560	9							
04	19260	X	18232	-0-	-1028	-0-	17898	3	30	4	Y	276	290	0			19
							304	9									
05	23230	X	23230	-0-	-0-	-0-	3368	1	19420	3	Y	385	382	0			22
							18	4	424	9							
06	21390	X	17164	-0-	-4226	-0-	16931	3	7	4	Y	205	215	0			12
							226	9									
07	22103	X	12736	-0-	-9367	-0-	12485	3	1	4	Y	227	193	0			46
							250	9									
08	27032	X	27032	-0-	-0-	-0-	26379	3	653	9	Y	594	581	0			59

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

GEORGE 1 WELL #: 2H RRCID -> 285796 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11260 - 22457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	32036	X	32036	-0-		-0-	-0-	4358	1	26099	3	Y	1339	1338	0			86
								106	4	1473	9							
04	30180	X	26551	-0-		-3629	-0-	25220	3	66	4	Y	1150	1159	0			77
								1265	9									
05	33201	X	33153	-0-		-48	-0-	4711	1	27166	3	Y	1061	1077	0			61
								109	4	1167	9							
06	40754	X	40754	-0-		-0-	-0-	39486	3	215	4	Y	957	961	0			57
								1053	9									
07	41748	X	41748	-0-		-0-	-0-	40767	3	981	9	Y	892	770	0			179
08	38622	X	38622	-0-		-0-	-0-	37595	3	30	4	Y	906	995	0			90
								997	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19414	X	19414	-0-		-0-	-0-	2587	1	15490	3	Y	1205	1195	0			78
								11	4	1326	9							
04	15360	X	15360	-0-		-0-	-0-	13796	3	23	4	Y	1401	1385	0			94
								1541	9									
05	19130	X	19130	-0-		-0-	-0-	2581	1	14879	3	Y	1495	1503	0			86
								25	4	1645	9							
06	24784	X	24784	-0-		-0-	-0-	23294	3	3	4	Y	1352	1357	0			81
								1487	9									
07	27034	X	27034	-0-		-0-	-0-	25638	3	1396	9	Y	1269	1095	0			255
08	21499	X	21499	-0-		-0-	-0-	19853	3	10	4	Y	1487	1595	0			147
								1636	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		11276	-0-		11276	17605	9747	3	1529	9	Y	1390	1387	0			47
04	T. A.		13478	-0-		13478	31083	11929	3	390	4	Y	1054	1032	0	1	8	68
								1159	9									
05	T. A.		8831	-0-		8831	39914	7859	3	972	9	Y	884	921	0			31
06	41985	X	2071	-0-		-39914	-0-	1904	3	167	9	Y	152	137	0			46
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					46
08	13919	X	6222	-0-		-7697	-0-	5374	3	848	9	Y	771	542	0			275

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9167	X	9167	-0-		-0-	-0-	7956	3	1211	9	Y	1101	1101	0			37
04	10624	X	10624	-0-		-0-	-0-	9845	3	779	9	Y	708	698	0	1	8	46
05	7905	X	7128	-0-		-777	-0-	6381	3	747	9	Y	679	701	0			24
06	7590	X	1801	-0-		-5789	-0-	1674	3	127	9	Y	115	104	0			35
07	10974	X	-0-	-0-		-10974	-0-					Y	-0-					35
08	10974	X	3931	-0-		-7043	-0-	3265	3	666	9	Y	605	424	0			216

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10090	X	10090	-0-		-0-	-0-	9940	3	150	9	Y	136	136	0			5
04	7050	X	4492	-0-		-2558	-0-	4409	3	6	4	Y	70	70	0			5
								77	9									
05	10354	X	6682	-0-		-3672	-0-	6359	3	323	9	Y	294	289	0			10
06	10020	X	1503	-0-		-8517	-0-	1448	3	55	9	Y	50	45	0			15
07	10354	X	-0-	-0-		-10354	-0-					Y	-0-					15
08	10075	X	3012	-0-		-7063	-0-	2647	3	365	9	Y	332	229	0			118

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. (I) GAS 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	6975	X	3525	-0-	-3450	-0-	2822	3	703	9	N	639	947	1			564
04	6750	X	6545	-0-	-205	-0-	5129	3	1416	9	N	1287	1129	1	2	8	720
05	6975	X	4682	-0-	-2293	-0-	3562	3	1120	9	N	1018	1300	1	1	8	437
06	6750	X	2640	-0-	-4110	-0-	2081	3	559	9	N	508	554	1			391
07	6975	X	3687	-0-	-3288	-0-	2748	3	939	9	N	854	555	1			690
08	6758	X	6286	-0-	-472	-0-	4778	3	1508	9	N	1371	1673	1			388

CBR 22 WELL #: 18H RRCID -> 285893 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10766 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	6263	-0-	-557	-0-	5437	3	826	9	Y	751	725	0			121
04	8970	X	6186	-0-	-2784	-0-	5731	3	455	9	Y	414	447	0	1	8	87
05	9269	X	4121	-0-	-5148	-0-	3510	3	611	9	Y	555	555	0	1	8	86
06	8970	X	4213	-0-	-4757	-0-	3729	3	484	9	Y	440	432	0			94
07	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9122	3	813	9	Y	739	713	0			120
08	6386	X	2296	-0-	-4090	-0-	1981	3	315	9	Y	286	311	0			95

CBR 22 WELL #: 16H RRCID -> 285900 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10825 - 15609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5854	-0-	-5	-0-	5131	3	723	9	Y	657	660	0			106
04	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	5341	3	87	4	Y	726	679	0			153
							799	9									
05	5859	X	4812	-0-	-1047	-0-	4370	3	442	9	Y	402	492	0	1	8	62
06	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7420	3	41	4	Y	301	299	0			64
							331	9									
07	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-	64	0			-0-
08	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2025

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					546
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					546
05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					546
06	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					546
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					546
08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					546

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
03	9362	X	1128	-0-	-8234	-0-	861	3	267	9	N	243					438
04	9060	X	12	-0-	-9048	-0-	12	3			N	-0-					438
05	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					438
06	7770	X	260	-0-	-7510	-0-	173	3	87	9	N	79					517
07	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-	187	1			330
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					330

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

BUNIN 4 WELL #: 6H RRCID -> 285905 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10694 - 15020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9207	X	2082	-0-	-7125	-0-	1596	3	486	9	Y	442	426	1			209
04	4560	X	3394	-0-	-1166	-0-	1911	3	1483	9	Y	1348	1211	1	4	4	342
05	4712	X	2312	-0-	-2400	-0-	1732	3	580	9	Y	527	799	1			70
06	3930	X	2522	-0-	-1408	-0-	1859	3	663	9	Y	603	565	1			108
07	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	5223	3	89	4	Y	1216	1207	1			117
							1338	9									
08	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	3334	3	3	4	Y	1244	1039	1			322
							1368	9									

CBR 22 WELL #: 13H RRCID -> 285936 COMPL. DATE 04/02/2017 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10936 - 15720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	5564	-0-	-388	-0-	4861	3	703	9	Y	639	655	0			22
04	5820	X	5051	-0-	-769	-0-	4153	3	898	9	Y	816	784	0	1	8	53
05	7936	X	2856	-0-	-5080	-0-	1062	3	1794	9	Y	1631	1626	0			58
06	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					Y	341	295	0			104
07	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-					104
08	5549	X	893	-0-	-4656	-0-	625	3	268	9	Y	244	261	0			87

CBR 22 WELL #: 15H RRCID -> 285944 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 11203 PERF.10905 - 15690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	7213	-0-	-475	-0-	6695	3	518	9	Y	471	458	0			76
04	7440	X	6266	-0-	-1174	-0-	5466	3	152	4	Y	589	541	0			124
							648	9									
05	7688	X	6024	-0-	-1664	-0-	5581	3	18	4	Y	386	449	0	1	8	60
							425	9									
06	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	7283	3	199	4	Y	616	545	0			131
							678	9									
07	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	11722	3	893	9	Y	812	811	0			132
08	7223	X	4398	-0-	-2825	-0-	3989	3	409	9	Y	372	380	0			124

HATTIE 3 WELL #: 2H RRCID -> 286025 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11107 - 21300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26661	X	26661	-0-	-0-	-0-	3385	1	20270	3	Y	2672	2658	0			145
							67	4	2939	9							
04	24390	X	23298	-0-	-1092	-0-	20377	3	47	4	Y	2613	2626	0			132
							2874	9									
05	27394	X	27394	-0-	-0-	-0-	3626	1	20905	3	Y	2546	2506	0			172
							62	4	2801	9							
06	31699	X	31699	-0-	-0-	-0-	28989	3	23	4	Y	2443	2534	0			81
							2687	9									
07	32481	X	32481	-0-	-0-	-0-	29794	3	2687	9	Y	2443	2386	0			138
08	32334	X	32334	-0-	-0-	-0-	29624	3	24	4	Y	2442	2414	0			166
							2686	9									

FIVER STATE 18 WELL #: 1H RRCID -> 286084 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11306 - 15988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20398	X	17088	-0-	-3310	-0-	911	1	14446	3	Y	1574	1565	0	51	8	166
							1731	9									
04	19620	X	15270	-0-	-4350	-0-	13663	3	1607	9	Y	1461	1395	0	43	8	189
05	19592	X	15245	-0-	-4347	-0-	13690	3	1	4	Y	1413	1450	0	5	8	147
							1554	9									
06	17280	X	15244	-0-	-2036	-0-	13775	3	1469	9	Y	1335	1319	0	39	8	124
07	17732	X	16193	-0-	-1539	-0-	14264	3	339	4	Y	1445	1359	0	52	8	158
							1590	9									
08	17081	X	15122	-0-	-1959	-0-	13551	3	193	4	Y	1253	1229	0	18	8	164
							1378	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					82
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					82

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
03	16926	X	15760	-0-	-1166	-0-	803	1	12717	3	Y	2036	1737	0	145	8	306
							2240	9									
04	16448	X	16448	-0-	-0-	-0-	13978	3	2470	9	Y	2245	2067	0	105	8	379
05	21672	X	21672	-0-	-0-	-0-	18991	3	2	4	Y	2435	2331	0	13	8	470
							2679	9									
06	17104	X	17104	-0-	-0-	-0-	15028	3	2076	9	Y	1887	1656	0	79	8	622
07	17949	X	-0-	-0-	-17949	-0-					Y	440	896	0	17	8	149
08	21669	X	17656	-0-	-4013	-0-	15588	3	2068	9	Y	1880	1434	0	41	8	554

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
03	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6058	3	751	9	N	683	936	1			478
04	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1509	3	272	9	N	247	375	1			350
05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	2680	3	659	9	N	599	373	1			576
06	853	X	853	-0-	-0-	-0-	662	3	11	4	N	164	562	1			178
							180	9									
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	3787	3	10	4	N	264					442
							290	9									
08	280	X	280	-0-	-0-	-0-	19	3	261	9	N	237	186	1			493

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
03	28830	X	20328	-0-	-8502	-0-	1003	1	18370	3	Y	864	850	0	1	8	32
							5	4	950	9							
04	27900	X	19648	-0-	-8252	-0-	18645	3	6	4	Y	906	885	0	1	8	52
							997	9									
05	28830	X	23868	-0-	-4962	-0-	22655	3	8	4	Y	1095	1081	0	1	8	65
							1205	9									
06	24840	X	17172	-0-	-7668	-0-	15924	3	26	4	Y	1111	1098	0			78
							1222	9									
07	25285	X	25285	-0-	-0-	-0-	23433	3	1852	9	Y	1684	1713	0			49
08	23870	X	19947	-0-	-3923	-0-	18838	3	55	4	Y	958	979	0			28
							1054	9									

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
03	26403	X	26403	-0-	-0-	-0-	3408	1	20411	3	Y	2313	2300	0			125
							40	4	2544	9							
04	25050	X	22206	-0-	-2844	-0-	19598	3	37	4	Y	2337	2344	0			118
							2571	9									
05	27107	X	27107	-0-	-0-	-0-	3656	1	21081	3	Y	2139	2112	0			145
							17	4	2353	9							
06	30389	X	30389	-0-	-0-	-0-	28219	3	2170	9	Y	1973	2053	0			65
07	32641	X	32641	-0-	-0-	-0-	30263	3	2378	9	Y	2162	2105	0			122
08	32603	X	32603	-0-	-0-	-0-	30322	3	2281	9	Y	2074	2055	0			141

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2024

CBR 28 WELL #: 3H RRCID -> 286282 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10976 - 14792

03	13	X	13	-0-	-0-	-0-	3	3	10	4	N	-0-					290
04	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	3459	3	236	4	N	404	1	8			693
							444	9									
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	2953	3	4	4	N	774	1107	1	1	8	359
							851	9									
06	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	1685	3	615	9	N	559	374	1			544
07	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	4379	3	42	4	N	923	750	1			717
							1015	9									
08	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	2918	3	587	9	N	534	751	1			500

CBR 32 WELL #: 6H RRCID -> 286283 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10941 - 14943

03	6944	X	5695	-0-	-1249	-0-	4751	3	944	9	N	858	1089	1	1	8	468
04	6720	X	6005	-0-	-715	-0-	5060	3	945	9	N	859	929	1	1	8	397
05	6944	X	5686	-0-	-1258	-0-	4912	3	774	9	N	704	915	1			186
*06	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	9437	3	787	9	N	715	540	1			361
*07	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	7200	3	909	9	N	826	940	1			247
08	6200	X	1664	-0-	-4536	-0-	604	3	1060	9	N	964	729	1			482

COVINGTON 46 WELL #: 2H RRCID -> 286298 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9934 PERF.10422 - 14238

03	T. A.		320	-0-	320	3354	10	4	310	9	Y	282	335	0			11
04	T. A.		2633	-0-	2633	5987	2398	3	235	9	Y	214	211	0	1	8	13
05	T. A.		1854	-0-	1854	7841	1644	3	210	9	Y	191	188	0			16
06	10912	X	3071	-0-	-7841	-0-	2882	3	189	9	Y	172	179	0			9
07	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5146	3	2	4	Y	243	236	0			16
							267	9									
08	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4649	3	314	9	Y	285	283	0			18

LINDSAY 10 WELL #: 8H RRCID -> 286299 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11883 - 15953

03	3131	X	1808	-0-	-1323	-0-	1536	3	272	9	Y	247	228	0			54
04	3030	X	192	-0-	-2838	-0-	127	3	65	9	Y	59	95	0			18
05	3131	X	1704	-0-	-1427	-0-	1317	3	103	4	Y	258	224	0	3	8	49
							284	9									
06	2910	X	1789	-0-	-1121	-0-	1453	3	66	4	Y	245	242	0			52
							270	9									
07	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	1956	3	4	4	Y	259	266	0			45
							285	9									
08	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	1830	3	3	4	Y	211	167	0			89
							232	9									

CBR 22 WELL #: 17H RRCID -> 286300 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11021 - 15805

03	10912	X	5878	-0-	-5034	-0-	5473	3	405	9	Y	368	359	0			59
04	10560	X	7131	-0-	-3429	-0-	6802	3	329	9	Y	299	295	0			63
05	10912	X	7738	-0-	-3174	-0-	7035	3	703	9	Y	639	602	0	1	8	99
06	7830	X	7564	-0-	-266	-0-	7333	3	231	9	Y	210	264	0			45
07	19448	X	19448	-0-	-0-	-0-	19040	3	408	9	Y	371	356	0			60
08	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9303	3	248	9	Y	225	210	0			75

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 5H RRCID -> 286303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10969 - 14841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2003	3	392	9	N	356	754	1			371
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					371
05	3255	X	72	-0-	-3183	-0-	59	3	3	4	N	9					380
							10	9									
06	3150	X	1020	-0-	-2130	-0-	671	3	349	9	N	317	374	1			323
07	2387	X	1833	-0-	-554	-0-	1402	3	5	4	N	387	364	1			346
							426	9									
08	2387	X	1545	-0-	-842	-0-	1245	3	300	9	N	273	372	1			247

ROBINSON 5 WELL #: 6H RRCID -> 286304 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11062 - 15388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	7117	3	1055	9	N	959	1113	1			106
04	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	-0-					106
05	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					106
06	7470	X	1161	-0-	-6309	-0-	1150	3	11	4	N	-0-					106
07	8184	X	6865	-0-	-1319	-0-	6317	3	9	4	N	490	191	1			405
							539	9									
08	8184	X	4413	-0-	-3771	-0-	3789	3	2	4	N	565	555	1			415
							622	9									

RED BLUFF 7 WELL #: 1H RRCID -> 286305 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10972 - 14602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	3	-0-	-3717	-0-	3	3			N	-0-					160
04	3600	X	438	-0-	-3162	-0-	332	3	106	9	N	96					256
05	3720	X	3366	-0-	-354	-0-	2806	3	560	9	N	509	378	1			387
06	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1065	3	176	9	N	160	183	1			364
07	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5019	3	902	9	N	820	891	1			293
08	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	7156	3	1139	9	N	1035	1114	1			214

LINDSAY 9 WELL #: 3H RRCID -> 286306 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11738 - 15362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	2776	3	657	9	Y	597	609	0			7
04	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1410	3	382	9	Y	347	327	0			27
05	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	3387	3	794	9	Y	722	703	0			46
06	2160	X	399	-0-	-1761	-0-	48	3	40	4	Y	283	293	0			36
							311	9									
07	3441	X	458	-0-	-2983	-0-	386	3	72	9	Y	65	89	0			12
08	4185	X	564	-0-	-3621	-0-	433	3	131	9	Y	119	118	0			13

LINDSAY 9 WELL #: 4H RRCID -> 286307 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11846 - 15848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		5921	-0-	5921	11595	4998	3	923	9	Y	839	868	0			10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-	10	0			-0-
05	T. A.		674	-0-	674	12269	2	4	672	9	Y	611	572	0			39
06	16923	X	4654	-0-	-12269	-0-	3866	3	788	9	Y	716	665	0			90
07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	3289	3	1018	9	Y	925	847	0			168
08	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	107	264	0			11

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	6724	-0-	-251	-0-	240	1	5494	3	Y	890	927	0			11
							11	4	979	9							
04	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	4	1	4364	3	Y	726	681	0			56
							18	4	799	9							
05	8122	X	1614	-0-	-6508	-0-	1358	3	15	4	Y	219	261	0			14
							241	9									
06	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
07	8122	X	1679	-0-	-6443	-0-	1501	3	178	9	Y	162	133	0			29
08	6727	X	6671	-0-	-56	-0-	5553	3	1118	9	Y	1016	937	0			108

PECOS STATE 46 WELL #: 3H RRCID -> 286309 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10747 - 14867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	3246	-0-	-2489	-0-	2569	3	677	9	Y	615	919	1			307
04	12914	X	12914	-0-	-0-	-0-	9739	3	3175	9	Y	2886	2415	1	1	8	777
05	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	10654	3	3249	9	Y	2954	3142	1			589
06	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	10600	3	2983	9	Y	2712	2944	1			357
07	7564	X	5712	-0-	-1852	-0-	4665	3	1047	9	Y	952	1098	1			211
08	13888	X	7367	-0-	-6521	-0-	6741	3	626	9	Y	569	374	1			406

PECOS STATE 46 WELL #: 4H RRCID -> 286310 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11084 - 14900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		4143	-0-	4143	4946	3591	3	552	9	Y	502	361	1	1	8	463
04	T. A.		6075	-0-	6075	11021	5196	3	29	4	Y	773	908	1	1	8	327
							850	9									
05	T. A.		3793	-0-	3793	14814	3129	3	9	4	Y	595	554	1	2	8	366
							655	9									
06	15927	X	1113	-0-	-14814	-0-	949	3	3	4	Y	146	373	1			139
							161	9									
07	2697	X	2186	-0-	-511	-0-	1893	3	293	9	Y	266					405
08	6293	X	2314	-0-	-3979	-0-	1751	3	563	9	Y	512	738	1			179

CBR 41-44A WELL #: 1H RRCID -> 286320 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10720 - 20645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21018	X	6958	-0-	-14060	-0-	306	1	5599	3	Y	957	973	0	2	8	35
							1053	9									
04	25320	X	5232	-0-	-20088	-0-	4374	3	858	9	Y	780	768	0	3	8	44
05	26164	X	8597	-0-	-17567	-0-	7210	3	1387	9	Y	1261	1228	0	2	8	75
06	25320	X	1163	-0-	-24157	-0-	10	4	1153	9	Y	1048	1049	0			74
07	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	10727	3	1927	9	Y	1752	1775	0			51
08	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	9532	3	9	4	Y	1047	1068	0			30
							1152	9									

LOUIS STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 286343 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 11506 PERF.11766 - 16420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28819	X	28819	-0-	-0-	-0-	1634	1	25903	3	Y	1165	1139	0			216
							1282	9									
04	25001	X	25001	-0-	-0-	-0-	24246	3	36	4	Y	654	625	0			245
							719	9									
05	27497	X	16240	-0-	-11257	-0-	15381	3	4	4	Y	777	873	0			149
							855	9									
06	26610	X	14066	-0-	-12544	-0-	13461	3	3	4	Y	547	584	0			112
							602	9									
07	28830	X	13326	-0-	-15504	-0-	12411	3	290	4	Y	568	536	0			144
							625	9									
08	28830	X	19494	-0-	-9336	-0-	18430	3	98	4	Y	878	830	0			192
							966	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 41-44C WELL #: 3H RRCID -> 286360 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10738 - 20829

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23064	X	21924	-0-	-1140	-0-	1009	1	18476	3	Y	2217	2192	0	1	8	82
							2439	9									
04	23850	X	16225	-0-	-7625	-0-	14727	3	9	4	Y	1354	1357	0	2	8	77
							1489	9									
05	24645	X	22632	-0-	-2013	-0-	20245	3	2387	9	Y	2170	2117	0	1	8	129
06	23858	X	23858	-0-	-0-	-0-	21771	3	5	4	Y	1893	1889	0			133
							2082	9									
07	26907	X	26907	-0-	-0-	-0-	24290	3	2	4	Y	2377	2440	0			70
							2615	9									
08	22630	X	16862	-0-	-5768	-0-	15170	3	1692	9	Y	1538	1563	0			45

COVINGTON 46 WELL #: 3H RRCID -> 286362 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10510 - 14788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	4195	3	1293	9	Y	1175	1226	0	1	8	47
04	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	3551	3	1030	9	Y	936	925	0	2	8	56
05	5859	X	4402	-0-	-1457	-0-	3290	3	1112	9	Y	1011	984	0	1	8	82
06	5670	X	4681	-0-	-989	-0-	3809	3	872	9	Y	793	833	0			42
07	5859	X	3974	-0-	-1885	-0-	2893	3	1081	9	Y	983	961	0			64
08	5487	X	3916	-0-	-1571	-0-	2942	3	974	9	Y	885	894	0			55

CIRCE STATE 28 WELL #: 1H RRCID -> 286372 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11620 - 16050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	282	1	4467	3	Y	772	647	0	32	8	108
							849	9									
04	4170	X	3034	-0-	-1136	-0-	2502	3	532	9	Y	484	482	0	6	8	104
05	4309	X	3561	-0-	-748	-0-	2981	3	580	9	Y	527	532	0	2	8	97
06	4170	X	3376	-0-	-794	-0-	2896	3	480	9	Y	436	441	0	10	8	82
07	5611	X	4626	-0-	-985	-0-	3892	3	734	9	Y	667	468	0	6	8	275
08	5611	X	2570	-0-	-3041	-0-	2174	3	396	9	Y	360	499	0	3	8	133

LINDSAY 16 WELL #: 6H RRCID -> 286379 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12562 - 16964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19457	X	19457	-0-	-0-	-0-	248	1	18493	3	Y	651	795	0	2	8	216
							716	9									
04	17068	X	17068	-0-	-0-	-0-	3	1	16171	3	Y	780	674	0	3	8	319
							36	4	858	9							
05	19914	X	19914	-0-	-0-	-0-	18912	3	36	4	Y	878	715	0	2	8	480
							966	9									
06	16890	X	13559	-0-	-3331	-0-	12771	3	173	4	Y	559	691	0			348
							615	9									
07	19468	X	17306	-0-	-2162	-0-	16205	3	296	4	Y	732	666	0			414
							805	9									
08	19902	X	6583	-0-	-13319	-0-	5464	3	529	4	Y	536	297	0			653
							590	9									

CY 41 WELL #: 1H RRCID -> 286382 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10886 - 15593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11873	X	7145	-0-	-4728	-0-	5364	3	1781	9	N	1619	1725	0	1	8	329
04	12900	X	5017	-0-	-7883	-0-	3767	3	1250	9	N	1136	1009	0	1	8	455
05	13330	X	6528	-0-	-6802	-0-	5078	3	1450	9	N	1318	1706	0	1	8	66
06	12900	X	8379	-0-	-4521	-0-	6261	3	3	4	N	1923	1777	0			212
							2115	9									
07	10695	X	8178	-0-	-2517	-0-	6339	3	1839	9	N	1672	1770	0			114
08	7130	X	6894	-0-	-236	-0-	5380	3	1514	9	N	1376	1277	0			213

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
GOLDEN 68 WELL #: 2H RRCID -> 286384 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11602 - 20950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23591	X	18148	-0-	-5443	-0-	13769	3	203	4	N	3796	4288	1			413
							4176	9									
04	17580	X	8815	-0-	-8765	-0-	5937	3	468	4	N	2191	1635	1			969
							2410	9									
05	18166	X	17109	-0-	-1057	-0-	12889	3	267	4	N	3594	4271	1			292
							3953	9									
06	14100	X	8859	-0-	-5241	-0-	6657	3	378	4	N	1658	1593	1			357
							1824	9									
07	31155	X	31155	-0-	-0-	-0-	22938	3	91	4	N	7387	6792	1			952
							8126	9									
08	32676	X	32676	-0-	-0-	-0-	25589	3	7087	9	N	6443	6435	1			960

HATTIE 3 WELL #: 451H RRCID -> 286425 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 11811 PERF.11776 - 22376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21729	X	21729	-0-	-0-	-0-	2975	1	17816	3	Y	842	833	0			46
							12	4	926	9							
04	20160	X	19030	-0-	-1130	-0-	18253	3	30	4	Y	679	691	0			34
							747	9									
05	23281	X	22035	-0-	-1246	-0-	3107	1	17911	3	Y	912	884	0			62
							14	4	1003	9							
06	25784	X	25784	-0-	-0-	-0-	24660	3	1124	9	Y	1022	1050	0			34
07	26719	X	26719	-0-	-0-	-0-	25578	3	1141	9	Y	1037	1013	0			58
08	26653	X	26653	-0-	-0-	-0-	25490	3	1163	9	Y	1057	1043	0			72

CBR 41-44B WELL #: 2H RRCID -> 286451 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10907 - 20813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17546	X	15813	-0-	-1733	-0-	727	1	13308	3	Y	1616	1619	0	1	8	60
							1778	9									
04	17340	X	10995	-0-	-6345	-0-	10016	3	979	9	Y	890	898	0	1	8	51
05	17918	X	16180	-0-	-1738	-0-	14436	3	1744	9	Y	1585	1541	0	1	8	94
06	21347	X	21347	-0-	-0-	-0-	19833	3	1514	9	Y	1376	1373	0			97
07	15810	X	15049	-0-	-761	-0-	13465	3	1584	9	Y	1440	1495	0			42
08	16182	X	12152	-0-	-4030	-0-	10875	3	1277	9	Y	1161	1169	0			34

HATTIE 3 WELL #: 4H RRCID -> 286459 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11266 - 21943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19842	X	19842	-0-	-0-	-0-	2616	1	15669	3	Y	1399	1392	0			76
							18	4	1539	9							
04	18630	X	16664	-0-	-1966	-0-	15076	3	25	4	Y	1421	1425	0			72
							1563	9									
05	21421	X	20115	-0-	-1306	-0-	2753	1	15873	3	Y	1343	1324	0			91
							12	4	1477	9							
06	23918	X	23918	-0-	-0-	-0-	22517	3	1401	9	Y	1274	1323	0			42
07	24710	X	24710	-0-	-0-	-0-	23635	3	1075	9	Y	977	964	0			55
08	22567	X	22567	-0-	-0-	-0-	21521	3	1046	9	Y	951	941	0			65

CBR 44A WELL #: 1H RRCID -> 286507 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10768 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	7802	-0-	-227	-0-	6484	3	1318	9	N	1198	1102	1			472
04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	732	736	1	1	8	467
05	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	5471	3	1185	9	N	1077	1294	1	1	8	249
06	6390	X	5116	-0-	-1274	-0-	4200	3	916	9	N	833	739	1			343
07	7812	X	1245	-0-	-6567	-0-	1028	3	217	9	N	197	369	1			171
08	7812	X	611	-0-	-7201	-0-	153	3	458	9	N	416	369	1			218

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6 WELL #: 3H RRCID -> 286515 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10693 PERF.11146 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	981	751	1	2	8	428
04	9930	X	4472	-0-	-5458	-0-	3239	3	10	4	N	1112	1124	1	1	8	415
							1223	9									
05	10261	X	5784	-0-	-4477	-0-	4432	3	1352	9	N	1229	1321	1	1	8	322
*06	9930	X	3082	-0-	-6848	-0-	2474	3	608	9	N	553	560	1			315
07	8339	X	3153	-0-	-5186	-0-	2232	3	921	9	N	837	942	1			210
08	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	6914	3	1349	9	N	1226	1116	1			320

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
03	24056	X	21051	-0-	-3005	-0-	19306	3	1745	9	Y	1586	1576	0	2	8	32
04	22920	X	15172	-0-	-7748	-0-	14065	3	1107	9	Y	1006	1014	0	4	8	20
05	22878	X	17931	-0-	-4947	-0-	16425	3	1506	9	Y	1369	1361	0	2	8	26
06	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	14723	3	8	4	Y	1263	1265	0			24
							1389	9									
07	21049	X	17777	-0-	-3272	-0-	16379	3	1398	9	Y	1271	1272	0			23
08	21049	X	11089	-0-	-9960	-0-	10481	3	608	9	Y	553	560	0			16

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
03	29698	X	13607	-0-	-16091	-0-	624	1	11420	3	Y	1421	1441	0	1	8	52
							1563	9									
04	11550	X	4122	-0-	-7428	-0-	3584	3	112	4	Y	387	416	0	1	8	22
							426	9									
05	20894	X	8123	-0-	-12771	-0-	7717	3	91	4	Y	286	291	0			17
							315	9									
06	20220	X	-0-	-0-	-20220	-0-					Y	212	214	0			15
07	20894	X	-0-	-0-	-20894	-0-					Y	585	583	0			17
08	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-					Y	547	548	0			16

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
03	22599	X	18097	-0-	-4502	-0-	847	1	15509	3	Y	1583	1576	0	2	8	58
							1741	9									
04	21870	X	11737	-0-	-10133	-0-	10646	3	1091	9	Y	992	991	0	2	8	57
05	22599	X	17322	-0-	-5277	-0-	15902	3	1420	9	Y	1291	1270	0	1	8	77
06	16950	X	13137	-0-	-3813	-0-	11952	3	1185	9	Y	1077	1078	0			76
07	18104	X	7699	-0-	-10405	-0-	6982	3	717	9	Y	652	709	0			19
08	18104	X	7358	-0-	-10746	-0-	6595	3	763	9	Y	694	693	0			20

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
03	23374	X	16639	-0-	-6735	-0-	2218	1	13728	3	Y	630	628	0	1	8	23
							693	9									
04	15930	X	13497	-0-	-2433	-0-	12977	3	520	9	Y	473	468	0	1	8	27
05	18784	X	18784	-0-	-0-	-0-	18195	3	7	4	Y	529	524	0	1	8	31
							582	9									
06	24848	X	24848	-0-	-0-	-0-	24066	3	15	4	Y	697	679	0			49
							767	9									
07	27393	X	27393	-0-	-0-	-0-	1223	1	25121	3	Y	954	975	0			28
							1049	9									
08	18786	X	13453	-0-	-5333	-0-	12819	3	634	9	Y	576	587	0			17

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
03	17701	X	15367	-0-	-2334	-0-	14335	3	1032	9	Y	938	934	0	1	8	19
04	17130	X	15983	-0-	-1147	-0-	14892	3	7	4	Y	985	983	0	2	8	19
							1084	9									
05	17315	X	17315	-0-	-0-	-0-	16009	3	1306	9	Y	1187	1182	0	1	8	23
06	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	12265	3	16	4	Y	996	1000	0			19
							1096	9									
07	16523	X	16180	-0-	-343	-0-	15160	3	1020	9	Y	927	929	0			17
08	17329	X	13708	-0-	-3621	-0-	12786	3	13	4	Y	826	819	0			24
							909	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
03	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7141	3	853	9	N	775	378	1	1	8	563
04	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1019	3	444	9	N	404	703	1	1	8	263
05	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1573	3	217	9	N	197	370	1	1	8	89
06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	7	3	3	9	N	3					92
07	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1626	3	334	9	N	304					396
08	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2386	3	354	9	N	322	371	1			347

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
03	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	610	1	9680	3	Y	2095	2059	0	34	8	139
							2305	9									
04	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	9428	3	3	4	Y	1992	1956	0	40	8	135
							2191	9									
05	11718	X	11087	-0-	-631	-0-	8994	3	6	4	Y	1897	1908	0	4	8	120
							2087	9									
06	11340	X	10654	-0-	-686	-0-	8259	3	446	4	Y	1772	1755	0	30	8	107
							1949	9									
07	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	9634	3	24	4	Y	1973	1891	0	46	8	143
							2170	9									
08	12214	X	11070	-0-	-1144	-0-	7126	3	1665	4	Y	2072	2047	0	20	8	148
							2279	9									

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
03	25194	X	25194	-0-	-0-	-0-	1399	1	22187	3	Y	1459	1436	0	25	8	97
							3	4	1605	9							
04	22617	X	22617	-0-	-0-	-0-	21129	3	4	4	Y	1349	1327	0	28	8	91
							1484	9									
05	21904	X	21904	-0-	-0-	-0-	20488	3	5	4	Y	1283	1290	0	3	8	81
							1411	9									
06	22125	X	22125	-0-	-0-	-0-	20706	3	7	4	Y	1284	1267	0	21	8	77
							1412	9									
07	10137	X	8815	-0-	-1322	-0-	7463	3	1352	9	Y	1229	1183	0	35	8	88
08	25203	X	6125	-0-	-19078	-0-	5144	3	5	4	Y	887	900	0	12	8	63
							976	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
03	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	281	1	4445	3	Y	1009	997	0	12	8	67
							1110	9									
04	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	4570	3	1130	9	Y	1027	1010	0	14	8	70
05	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	8622	3	1083	4	Y	2154	2084	0	4	8	136
							2369	9									
06	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-	11908	3	350	4	Y	2149	2125	0	30	8	130
							2364	9									
07	15283	X	15283	-0-	-0-	-0-	13342	3	43	4	Y	1725	1679	0	52	8	124
							1898	9									
08	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	11013	3	636	4	Y	1745	1727	0	17	8	125
							1920	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAC STATE 20 WELL #: 432H RRCID -> 286684 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15546	X	15546	-0-	-0-	-0-	2753	1	10950	3	N	1672	1464	0	82	8	301
							4	4	1839	9							
04	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	1820	1	10261	3	N	1630	1571	0	53	8	307
							33	4	1793	9							
05	14830	X	14830	-0-	-0-	-0-	13068	3	4	4	N	1598	1433	0	6	8	466
							1758	9									
06	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	10620	3	12	4	N	1364	1643	0	37	8	150
							1500	9									
07	14114	X	14114	-0-	-0-	-0-	12389	3	16	4	N	1554	1475	0	53	8	176
							1709	9									
08	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	9763	3	13	4	N	1164	1097	0	16	8	227
							1280	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
03	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	6662	3	5	4	N	1305	1097	1	1	8	705
							1436	9									
04	6090	X	2961	-0-	-3129	-0-	2426	3	535	9	N	486	1114	1			77
05	6107	X	4899	-0-	-1208	-0-	3374	3	128	4	N	1270	935	1	1	8	411
							1397	9									
06	5910	X	4940	-0-	-970	-0-	3992	3	948	9	N	862	752	1			521
07	8091	X	7169	-0-	-922	-0-	6026	3	1143	9	N	1039	1117	1			443
08	8091	X	7202	-0-	-889	-0-	6043	3	12	4	N	1043	1065	1			421
							1147	9									

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
03	6231	X	4145	-0-	-2086	-0-	3115	3	15	4	Y	923	892	0			103
							1015	9									
04	4800	X	2545	-0-	-2255	-0-	1784	3	31	4	Y	664	699	0			68
							730	9									
05	4960	X	4248	-0-	-712	-0-	5	1	3264	3	Y	844	833	0			79
							51	4	928	9							
*06	4800	X	940	-0-	-3860	-0-	9	1	672	3	Y	138	157	0			60
							107	4	152	9							
*07	4464	X	449	-0-	-4015	-0-	3	1	329	3	Y	77	108	0			29
							32	4	85	9							
08	4247	X	5	-0-	-4242	-0-	4	3	1	4	Y	-0-	29	0			-0-

MONROE STATE 32 WELL #: 1H RRCID -> 286689 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11120 - 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
03	8525	X	2468	-0-	-6057	-0-	124	1	1950	3	Y	352	398	0			140
							7	4	387	9							
04	3240	X	2457	-0-	-783	-0-	1921	3	90	4	Y	405	398	0			147
							446	9									
05	3348	X	362	-0-	-2986	-0-	260	3	102	9	Y	93	96	0			144
06	3240	X	2891	-0-	-349	-0-	2416	3	475	9	Y	432	434	0			142
07	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2585	3	438	9	Y	398	408	0			132
08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	2568	3	92	4	Y	372	342	0			162
							409	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18 WELL #: 5H RRCID -> 286690 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	869	3	606	9	N	551	742	1			225
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	323					548
05	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	4582	3	584	9	N	531	741	1			338
06	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					338
07	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	4302	3	64	4	N	891	749	1			480
							980	9									
08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	2803	3	3	4	N	517	747	1			250
							569	9									

LINDSAY 2 WELL #: 4H RRCID -> 286691 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 11755 PERF.12144 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	248	1	8085	3	Y	4427	4475	0			376
							2	4	4870	9							
04	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	3	1	5360	3	Y	3183	3049	0			510
							3	4	3501	9							
05	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					Y	-0-					510
06	10560	X	8653	-0-	-1907	-0-	7421	3	52	4	Y	1073	1173	0			410
							1180	9									
07	13206	X	9377	-0-	-3829	-0-	8002	3	1375	9	Y	1250	1469	0			191
08	13206	X	7486	-0-	-5720	-0-	6378	3	1108	9	Y	1007	968	0			230

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
03	19644	X	19644	-0-	-0-	-0-	17146	3	60	4	Y	2216	2152	0			247
							2438	9									
04	23070	X	23070	-0-	-0-	-0-	20087	3	347	4	Y	2396	2398	0			245
							2636	9									
05	22859	X	22859	-0-	-0-	-0-	32	1	20387	3	Y	2107	2156	0			196
							122	4	2318	9							
*06	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	85	1	6389	3	Y	1112	825	0			483
							1355	4	1223	9							
*07	14310	X	14310	-0-	-0-	-0-	111	1	11473	3	Y	1427	1377	0			533
							1156	4	1570	9							
08	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	6476	3	1294	4	Y	1164	1360	0			337
							1280	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	16678	X	10515	-0-	-6163	-0-	9835	3	680	9	Y	618	615	0	2	8	12
04	16140	X	10206	-0-	-5934	-0-	9627	3	32	4	Y	497	496	0	3	8	10
							547	9									
05	16678	X	13640	-0-	-3038	-0-	12679	3	53	4	Y	825	817	0	2	8	16
							908	9									
06	11310	X	10276	-0-	-1034	-0-	9568	3	9	4	Y	635	639	0			12
							699	9									
07	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	14830	3	796	9	Y	724	723	0			13
08	13640	X	12835	-0-	-805	-0-	12083	3	752	9	Y	684	677	0			20

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	9829	3	7	4	Y	1383	1387	0	1	8	15
							1521	9									
04	9930	X	9922	-0-	-8	-0-	8565	3	100	4	Y	1143	1142	0	3	8	13
							1257	9									
05	10726	X	8683	-0-	-2043	-0-	7381	3	55	4	Y	1134	1134	0	1	8	12
							1247	9									
06	10380	X	8604	-0-	-1776	-0-	7286	3	188	4	Y	1027	1012	0			27
							1130	9									
07	11346	X	8970	-0-	-2376	-0-	7622	3	123	4	Y	1114	1128	0			13
							1225	9									
08	15224	X	15224	-0-	-0-	-0-	13959	3	177	4	Y	989	988	0			14
							1088	9									

CBR 33-28F-56-1 WELL #: 431H RRCID -> 286765 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11120 - 21422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53010	X	50534	-0-	-2476	-0-	46729	3	3805	9	Y	3459	3472	0	4	8	38
04	55170	X	46215	-0-	-8955	-0-	42581	3	3634	9	Y	3304	3299	0	7	8	36
05	57009	X	38976	-0-	-18033	-0-	35490	3	39	4	Y	3134	3135	0	2	8	33
							3447	9									
06	55170	X	33886	-0-	-21284	-0-	31011	3	174	4	Y	2455	2424	0			64
							2701	9									
07	51274	X	44116	-0-	-7158	-0-	40978	3	125	4	Y	2739	2771	0			32
							3013	9									
08	50530	X	46041	-0-	-4489	-0-	43573	3	144	4	Y	2113	2116	0			29
							2324	9									

CBR 33-28C-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 286821 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10706 - 21012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16613	X	16613	-0-	-0-	-0-	14907	3	1706	9	Y	1551	1556	0	1	8	17
04	15630	X	15409	-0-	-221	-0-	13835	3	3	4	Y	1428	1427	0	2	8	16
							1571	9									
05	16027	X	13937	-0-	-2090	-0-	12314	3	27	4	Y	1451	1451	0	1	8	15
							1596	9									
06	15510	X	14943	-0-	-567	-0-	13538	3	70	4	Y	1214	1197	0			32
							1335	9									
07	16616	X	12350	-0-	-4266	-0-	10668	3	15	4	Y	1515	1529	0			18
							1667	9									
08	16616	X	12368	-0-	-4248	-0-	11200	3	14	4	Y	1049	1052	0			15
							1154	9									

CBR 33-28A-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 286853 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10497 PERF.10690 - 20982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19912	X	19912	-0-	-0-	-0-	16982	3	2930	9	Y	2664	2676	0	2	8	29
04	17250	X	15680	-0-	-1570	-0-	13236	3	2444	9	Y	2222	2223	0	4	8	24
05	20119	X	13008	-0-	-7111	-0-	10709	3	2299	9	Y	2090	2091	0	1	8	22
06	19470	X	7699	-0-	-11771	-0-	6792	3	100	4	Y	734	737	0			19
							807	9									
07	20119	X	16303	-0-	-3816	-0-	14559	3	30	4	Y	1558	1559	0			18
							1714	9									
08	19902	X	18738	-0-	-1164	-0-	17080	3	1658	9	Y	1507	1504	0			21

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
03	4619	X	4126	-0-	-493	-0-	3554	3	572	9	Y	520	920	1	1	8	333
04	4470	X	3305	-0-	-1165	-0-	2690	3	99	4	Y	469	364	1	1	8	437
							516	9									
05	4402	X	3820	-0-	-582	-0-	3243	3	3	4	Y	522	710	1	1	8	248
							574	9									
06	4260	X	1543	-0-	-2717	-0-	1013	3	134	4	Y	360	365	1			243
							396	9									
07	4123	X	4108	-0-	-15	-0-	3174	3	934	9	Y	849	745	1			347
08	4123	X	3085	-0-	-1038	-0-	2348	3	737	9	Y	670	554	1			463

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
03	7037	X	6309	-0-	-728	-0-	5396	3	913	9	Y	830	929	1	1	8	539
04	6660	X	646	-0-	-6014	-0-	554	3	92	9	Y	84	187	1			436
05	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-					436
06	5850	X	3093	-0-	-2757	-0-	2761	3	332	9	Y	302	549	1			189
07	6324	X	4441	-0-	-1883	-0-	3784	3	657	9	Y	597	563	1			223
08	6324	X	5749	-0-	-575	-0-	4900	3	849	9	Y	772	542	1			453

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
03	5239	X	4526	-0-	-713	-0-	4183	3	343	9	Y	312	375	1	2	8	448
04	4680	X	4345	-0-	-335	-0-	3298	3	203	4	Y	767	567	1	2	8	646
							844	9									
05	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	4907	3	903	9	Y	821	1289	1	1	8	177
06	4680	X	4036	-0-	-644	-0-	3481	3	61	4	Y	449	188	1			438
							494	9									
07	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	4252	3	897	9	Y	815	915	1			338
08	5797	X	4729	-0-	-1068	-0-	3966	3	16	4	Y	679	546	1			471
							747	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
03	20549	X	20549	-0-	-0-	-0-	19231	3	2	4	Y	1196	954	1	1	8	469
							1316	9									
04	3000	N	16699	-0-	13699	13699	15618	3	32	4	Y	954	1049	1	1	8	373
							1049	9									
05	3100	N	17358	-0-	14258	27957	16528	3	53	4	Y	706	988	1	1	8	90
							777	9									
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	24957					Y	101					191
07	52439	X	27482	-0-	-24957	-0-	26171	3	1311	9	Y	1192	933	1			450
08	37818	X	37818	-0-	-0-	-0-	36308	3	1510	9	Y	1373	1305	1			518

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
03	27073	X	27073	-0-	-0-	-0-	23772	3	3301	9	Y	3001	3015	0	1	8	33
04	25592	X	25592	-0-	-0-	-0-	22571	3	18	4	Y	2730	2730	0	3	8	30
							3003	9									
05	26164	X	23981	-0-	-2183	-0-	20890	3	22	4	Y	2790	2789	0	1	8	30
							3069	9									
06	25320	X	21017	-0-	-4303	-0-	18492	3	127	4	Y	2180	2153	0			57
							2398	9									
07	27063	X	22115	-0-	-4948	-0-	19364	3	31	4	Y	2473	2501	0			29
							2720	9									
08	27063	X	22068	-0-	-4995	-0-	20100	3	1968	9	Y	1789	1793	0			25

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18-19F WELL #: 6H RRCID -> 286923 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10937 - 21134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12524	X	11266	-0-	-1258	-0-	8455	3	2811	9	Y	2555	2541	0	1	8	99
04	12120	X	9660	-0-	-2460	-0-	6932	3	37	4	Y	2446	2430	0	2	8	113
							2691	9									
05	12524	X	8351	-0-	-4173	-0-	5899	3	70	4	Y	2165	2178	0	1	8	99
							2382	9									
06	9840	X	8200	-0-	-1640	-0-	6276	3	191	4	Y	1575	1606	0			68
							1733	9									
07	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	9156	3	226	4	Y	2541	2542	0			67
							2795	9									
08	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	8960	3	117	4	Y	2172	2174	0			65
							2389	9									

MEDICINE BOW 56-1-23 WELL #: 1H RRCID -> 286940 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11405 - 15377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	8330	3	2457	9	N	2234	1866	1	1	8	526
04	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	8662	3	2053	9	N	1866	2042	1	3	8	347
05	10261	X	9252	-0-	-1009	-0-	7306	3	1946	9	N	1769	1877	1	1	8	238
06	9510	X	5855	-0-	-3655	-0-	4466	3	1389	9	N	1263	1104	1			397
07	11067	X	8503	-0-	-2564	-0-	6597	3	1906	9	N	1733	1651	1			479
08	11067	X	9862	-0-	-1205	-0-	7980	3	1882	9	N	1711	1854	1			336

GEORGE 1 WELL #: 451H RRCID -> 286968 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11758 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	846	1	5067	3	Y	594	595	0			38
							13	4	653	9							
04	6330	X	6070	-0-	-260	-0-	5411	3	11	4	Y	589	587	0			40
							648	9									
05	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	1026	1	5914	3	Y	609	614	0			35
							25	4	670	9							
06	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	7836	3	1	4	Y	509	514	0			30
							560	9									
07	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	7635	3	542	9	Y	493	424	0			99
08	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	8861	3	9	4	Y	492	542	0			49
							541	9									

CBR 18-19H WELL #: 8H RRCID -> 286995 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF.10759 - 21043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17980	X	14249	-0-	-3731	-0-	12493	3	1756	9	Y	1596	1604	0	2	8	62
04	17070	X	11553	-0-	-5517	-0-	9892	3	1661	9	Y	1510	1499	0	3	8	70
05	16647	X	11127	-0-	-5520	-0-	9476	3	1651	9	Y	1501	1501	0	1	8	69
06	15600	X	10052	-0-	-5548	-0-	8145	3	141	4	Y	1605	1605	0			69
							1766	9									
07	16120	X	11265	-0-	-4855	-0-	9506	3	42	4	Y	1561	1589	0			41
							1717	9									
08	14260	X	11235	-0-	-3025	-0-	9583	3	82	4	Y	1427	1425	0			43
							1570	9									

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
03	15934	X	6674	-0-	-9260	-0-	5700	3	10	4	Y	876	918	0	1	8	34
							964	9									
04	15090	X	14418	-0-	-672	-0-	12600	3	1818	9	Y	1653	1608	0	2	8	77
05	13826	X	13497	-0-	-329	-0-	12053	3	41	4	Y	1275	1293	0	1	8	58
							1403	9									
06	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	13633	3	185	4	Y	1267	1270	0			55
							1394	9									
07	14911	X	13470	-0-	-1441	-0-	11799	3	1671	9	Y	1519	1534	0			40
08	14911	X	13920	-0-	-991	-0-	12107	3	113	4	Y	1545	1539	0			46
							1700	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAISIE STATE 10 WELL #: 1H RRCID -> 287007 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11800 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	88	1	1383	3	Y	248	222	0			75
							273	9									
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1294	3	265	9	Y	241	133	0			183
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1356	3	359	9	Y	326	181	0			328
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1416	3	9	4	Y	147	427	0			48
							162	9									
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1420	3	213	9	Y	194	210	0			32
08	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	1401	3	218	9	Y	198	194	0			36

CBR 18-19G WELL #: 7H RRCID -> 287014 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10926 - 21238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19607	X	19607	-0-	-0-	-0-	17497	3	3	4	Y	1915	1919	0	1	8	74
							2107	9									
04	18300	X	17365	-0-	-935	-0-	15595	3	53	4	Y	1561	1561	0	2	8	72
							1717	9									
05	19034	X	16356	-0-	-2678	-0-	14794	3	22	4	Y	1400	1407	0	1	8	64
							1540	9									
06	18420	X	16076	-0-	-2344	-0-	14023	3	95	4	Y	1780	1767	0			77
							1958	9									
07	19592	X	14842	-0-	-4750	-0-	13400	3	132	4	Y	1191	1236	0			32
							1310	9									
08	19592	X	10734	-0-	-8858	-0-	9454	3	102	4	Y	1071	1071	0			32
							1178	9									

PECOS 39 WELL #: 423H RRCID -> 287426 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10893 - 15766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	461	1	7941	3	Y	737	739	0	1	8	32
							811	9									
04	10860	X	8242	-0-	-2618	-0-	367	1	7113	3	Y	693	688	0	1	8	36
							762	9									
05	11222	X	8273	-0-	-2949	-0-	374	1	7157	3	Y	665	668	0	1	8	32
							10	4	732	9							
06	10860	X	9041	-0-	-1819	-0-	333	1	7976	3	Y	656	657	0			31
							10	4	722	9							
07	9207	X	8791	-0-	-416	-0-	468	1	7526	3	Y	699	688	0			42
							28	4	769	9							
08	9207	X	7727	-0-	-1480	-0-	319	1	6686	3	Y	636	627	0			51
							22	4	700	9							

PECOS 39 WELL #: 404H RRCID -> 287427 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10640 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22165	X	17021	-0-	-5144	-0-	860	1	14795	3	Y	1242	1254	0	1	8	53
							1366	9									
04	18420	X	16196	-0-	-2224	-0-	742	1	14406	3	Y	953	955	0	2	8	49
							1048	9									
05	18135	X	16380	-0-	-1755	-0-	759	1	14501	3	Y	1005	1005	0	1	8	48
							14	4	1106	9							
06	17550	X	16319	-0-	-1231	-0-	621	1	14871	3	Y	748	760	0			36
							4	4	823	9							
07	17298	X	10328	-0-	-6970	-0-	581	1	9341	3	Y	369	383	0			22
							406	9									
08	29809	X	29809	-0-	-0-	-0-	1316	1	27611	3	Y	802	759	0			65
							882	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	355	-0-		-2621	-0-	18	1	316	3	Y	19	21	0			1
								21	9									
04	60	X	-0-	-0-		-60	-0-					Y	45	44	0			2
05	4339	X	4339	-0-		-0-	-0-	164	1	3225	3	Y	859	819	0	1	8	41
								5	4	945	9							
06	14002	X	14002	-0-		-0-	-0-	488	1	11594	3	Y	1741	1699	0			83
								5	4	1915	9							
07	5464	X	5464	-0-		-0-	-0-	273	1	4367	3	Y	749	787	0			45
								824	9									
08	4564	X	4564	-0-		-0-	-0-	164	1	3492	3	Y	825	803	0			67
								908	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23312	X	18159	-0-		-5153	-0-	838	1	14772	3	Y	2317	2354	0	1	8	100
								2549	9									
04	22410	X	22410	-0-		-0-	-0-	932	1	17970	3	Y	3189	3123	0	2	8	164
								3508	9									
05	23874	X	23874	-0-		-0-	-0-	978	1	19234	3	Y	3325	3330	0	1	8	158
								4	4	3658	9							
06	23186	X	23186	-0-		-0-	-0-	804	1	19122	3	Y	2956	2973	0			141
								8	4	3252	9							
07	23157	X	19901	-0-		-3256	-0-	1009	1	16112	3	Y	2527	2515	0			153
								2780	9									
08	23870	X	16446	-0-		-7424	-0-	635	1	13482	3	Y	2117	2099	0			171
								2329	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19437	X	15087	-0-		-4350	-0-	703	1	12401	3	Y	1803	1823	0	1	8	78
								1983	9									
04	18810	X	15508	-0-		-3302	-0-	653	1	12594	3	Y	2055	2026	0	2	8	105
								2261	9									
05	16771	X	14654	-0-		-2117	-0-	605	1	11885	3	Y	1967	1978	0	1	8	93
								2164	9									
06	15807	X	15807	-0-		-0-	-0-	541	1	12865	3	Y	2179	2168	0			104
								4	4	2397	9							
07	16027	X	10689	-0-		-5338	-0-	549	1	8770	3	Y	1245	1274	0			75
								1370	9									
08	16027	X	11659	-0-		-4368	-0-	446	1	9482	3	Y	1574	1522	0			127
								1731	9									

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. GAS	(I) 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	12865	X	12852	-0-		-13	-0-	11880	3	972	9	Y	884	883	0			14
04	19889	X	19889	-0-		-0-	-0-	19142	3	8	4	Y	672	668	0	1	8	17
								739	9									
05	11222	X	10914	-0-		-308	-0-	9965	3	17	4	Y	847	845	0	1	8	18
								932	9									
06	11372	X	11372	-0-		-0-	-0-	10411	3	14	4	Y	861	858	0			21
								947	9									
07	14322	X	8487	-0-		-5835	-0-	7742	3	15	4	Y	664	670	0			15
								730	9									
08	20553	X	9210	-0-		-11343	-0-	8388	3	23	4	Y	726	716	0			25
								799	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
03	20985	X	20985	-0-	-0-	-0-	19106	3	13	4	Y	1696	1698	0	1	8	27
							1866	9									
04	19680	X	15699	-0-	-3981	-0-	14000	3	323	4	Y	1251	1243	0	3	8	32
							1376	9									
05	21948	X	20756	-0-	-1192	-0-	18828	3	1928	9	Y	1753	1745	0	3	8	37
06	21240	X	16938	-0-	-4302	-0-	15543	3	38	4	Y	1234	1240	0			31
							1357	9									
07	21948	X	-0-	-0-	-21948	-0-					Y	788	801	0			18
08	20987	X	14413	-0-	-6574	-0-	13187	3	3	4	Y	1112	1091	0			39
							1223	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
03	19251	X	16534	-0-	-2717	-0-	14751	3	1783	9	Y	1621	1617	0	1	8	26
04	17880	X	12756	-0-	-5124	-0-	11427	3	1329	9	Y	1208	1200	0	3	8	31
05	17794	X	16394	-0-	-1400	-0-	14604	3	1790	9	Y	1627	1621	0	2	8	35
06	16080	X	14581	-0-	-1499	-0-	13273	3	1308	9	Y	1189	1194	0			30
07	16616	X	8743	-0-	-7873	-0-	7761	3	982	9	Y	893	903	0			20
08	16523	X	10038	-0-	-6485	-0-	8841	3	1197	9	Y	1088	1070	0			38

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
03	16963	X	16963	-0-	-0-	-0-	15573	3	1390	9	Y	1264	1260	0	1	8	20
04	15000	X	14013	-0-	-987	-0-	13067	3	946	9	Y	860	856	0	2	8	22
05	17735	X	17735	-0-	-0-	-0-	16216	3	1519	9	Y	1381	1373	0	1	8	29
06	16762	X	16762	-0-	-0-	-0-	15440	3	3	4	Y	1199	1198	0			30
							1319	9									
07	15779	X	13313	-0-	-2466	-0-	12595	3	718	9	Y	653	668	0			15
08	18174	X	18174	-0-	-0-	-0-	16716	3	1458	9	Y	1325	1294	0			46

LINDSAY 15 WELL #: 425H RRCID -> 287732 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11822 - 16490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	13185	3	11	4	Y	556	554	0	1	8	9
							612	9									
04	9000	X	7341	-0-	-1659	-0-	6836	3	125	4	Y	345	343	0	2	8	9
							380	9									
05	9300	X	9153	-0-	-147	-0-	8601	3	552	9	Y	502	498	0	2	8	11
06	9000	X	8723	-0-	-277	-0-	8250	3	4	4	Y	426	426	0			11
							469	9									
07	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	13037	3	625	9	Y	568	566	0			13
08	13795	X	7373	-0-	-6422	-0-	6940	3	14	4	Y	381	381	0			13
							419	9									

LINDSAY 15 WELL #: 426H RRCID -> 287921 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 11629 PERF.11893 - 16467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9796	X	6689	-0-	-3107	-0-	6017	3	672	9	Y	611	610	0			10
04	7680	X	5841	-0-	-1839	-0-	5254	3	587	9	Y	534	530	0			14
05	7595	X	7315	-0-	-280	-0-	6555	3	760	9	Y	691	690	0			15
06	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	6436	3	684	9	Y	622	622	0			15
07	6975	X	5942	-0-	-1033	-0-	5660	3	282	9	Y	256	265	0			6
08	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7106	3	744	9	Y	676	659	0			23

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 41-44J-56-1 WELL #: 417H RRCID -> 288100 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 10367 PERF.10827 - 21197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27125	X	23483	-0-	-3642	-0-	20366	3	3117	9	Y	2834	2784	0	2	8	132
04	26250	X	16929	-0-	-9321	-0-	14385	3	2544	9	Y	2313	2321	0	2	8	122
05	26970	X	20446	-0-	-6524	-0-	17687	3	2759	9	Y	2508	2514	0	3	8	113
06	26100	X	11344	-0-	-14756	-0-	9746	3	6	4	Y	1447	1443	0			117
							1592	9									
07	26970	X	23009	-0-	-3961	-0-	20656	3	20	4	Y	2121	2128	0			110
							2333	9									
08	23498	X	18728	-0-	-4770	-0-	16140	3	2588	9	Y	2353	2382	0			81

CBR 41-44I-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 288116 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10844 - 21224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17515	X	16777	-0-	-738	-0-	16339	3	438	9	Y	398	393	0	1	8	18
04	17850	X	14062	-0-	-3788	-0-	13898	3	164	9	Y	149	158	0	1	8	8
05	18445	X	13058	-0-	-5387	-0-	12688	3	370	9	Y	336	327	0	2	8	15
06	17850	X	4347	-0-	-13503	-0-	4303	3	44	9	Y	40	52	0			3
07	16771	X	286	-0-	-16485	-0-	272	3	14	9	Y	13	15	0			1
08	16771	X	11558	-0-	-5213	-0-	11462	3	96	9	Y	87	85	0			3

CBR 41-44K-56-1 WELL #: 404H RRCID -> 288117 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10529 - 20880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13175	X	13174	-0-	-1	-0-	10269	3	2905	9	Y	2641	2590	0	2	8	123
04	13920	X	8959	-0-	-4961	-0-	6858	3	2101	9	Y	1910	1930	0	2	8	101
05	14384	X	8991	-0-	-5393	-0-	6242	3	2749	9	Y	2499	2484	0	3	8	113
06	13920	X	2338	-0-	-11582	-0-	1122	3	1216	9	Y	1105	1129	0			89
07	13175	X	5104	-0-	-8071	-0-	2939	3	2165	9	Y	1968	1955	0			102
08	11780	X	4165	-0-	-7615	-0-	1830	3	2335	9	Y	2123	2152	0			73

CBR 35-38-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 288126 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10618 - 18384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17484	X	14203	-0-	-3281	-0-	12215	3	1988	9	Y	1807	1831	0			55
04	16110	X	15590	-0-	-520	-0-	13604	3	1986	9	Y	1805	1775	0	1	8	84
05	17192	X	17192	-0-	-0-	-0-	14805	3	2387	9	Y	2170	2174	0			80
06	15221	X	15221	-0-	-0-	-0-	13480	3	71	4	Y	1518	1537	0			61
							1670	9									
07	17416	X	17416	-0-	-0-	-0-	15153	3	44	4	Y	2017	2030	0			48
							2219	9									
08	17205	X	16275	-0-	-930	-0-	14215	3	2060	9	Y	1873	1863	0			58

CBR 35-38-56-1 WELL #: 411H RRCID -> 288127 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11052 - 18453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24211	X	6359	-0-	-17852	-0-	5680	3	679	9	Y	617	645	0	1	8	19
04	19620	X	1591	-0-	-18029	-0-	1373	3	218	9	Y	198	206	0	2	8	9
05	20274	X	3820	-0-	-16454	-0-	3063	3	757	9	Y	688	671	0	1	8	25
06	19620	X	7948	-0-	-11672	-0-	7234	3	149	4	Y	514	518	0			21
							565	9									
07	12028	X	1782	-0-	-10246	-0-	1565	3	56	4	Y	146	164	0			3
							161	9									
08	6355	X	3515	-0-	-2840	-0-	3088	3	427	9	Y	388	379	0			12

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 35-38-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 288128 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10711 - 18485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15996	X	12750	-0-	-3246	-0-	11169	3	1581	9	Y	1437	1449	0	1	8	44
04	14970	X	12757	-0-	-2213	-0-	11271	3	1486	9	Y	1351	1330	0	2	8	63
05	12803	X	12405	-0-	-398	-0-	11005	3	6	4	Y	1267	1282	0	1	8	47
							1394	9									
06	12390	X	11152	-0-	-1238	-0-	10391	3	6	4	Y	686	705	0			28
							755	9									
07	13175	X	11914	-0-	-1261	-0-	10890	3	2	4	Y	929	935	0			22
							1022	9									
08	13175	X	12165	-0-	-1010	-0-	11149	3	7	4	Y	917	911	0			28
							1009	9									

CBR 35-38-56-1 WELL #: 421H RRCID -> 288129 COMPL. DATE 06/06/2025 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11253 - 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
03	15965	X	-0-	-0-	-15965	-0-					Y	266	357	0	1	8	8
04	13890	X	-0-	-0-	-13890	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
05	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	-0-					-0-
06	11250	X	1287	-0-	-9963	-0-	101	4	1186	9	Y	1078	1034	0			44
07	11594	X	1696	-0-	-9898	-0-	29	4	1667	9	Y	1515	1523	0			36
08	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1	4	1904	9	Y	1731	1714	0			53

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. (I) GAS 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	17081	X	13084	-0-	-3997	-0-	11346	3	1738	9	Y	1580	1588	0	2	8	48
04	16530	X	12342	-0-	-4188	-0-	10784	3	1558	9	Y	1416	1393	0	5	8	66
05	17081	X	14092	-0-	-2989	-0-	12236	3	1856	9	Y	1687	1689	0	2	8	62
06	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	12938	3	55	4	Y	1063	1082	0			43
							1169	9									
07	14240	X	14240	-0-	-0-	-0-	12971	3	1269	9	Y	1154	1170	0			27
08	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	13879	3	1205	9	Y	1095	1088	0			34

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. (I) GAS 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	23126	X	1261	-0-	-21865	-0-	1057	3	204	9	Y	185	244	0	1	8	6
04	20730	X	-0-	-0-	-20730	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
05	19654	X	2690	-0-	-16964	-0-	2245	3	6	4	Y	399	383	0	1	8	15
							439	9									
06	14340	X	10251	-0-	-4089	-0-	9250	3	74	4	Y	843	824	0			34
							927	9									
07	14818	X	10965	-0-	-3853	-0-	9636	3	38	4	Y	1174	1180	0			28
							1291	9									
08	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	11833	3	4	4	Y	1209	1200	0			37
							1330	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. (I) GAS 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	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-	12324	3	1467	9	Y	1334	1337	0	1	8	62
04	14010	X	9406	-0-	-4604	-0-	8501	3	3	4	Y	820	838	0	1	8	43
							902	9									
05	14756	X	11692	-0-	-3064	-0-	10570	3	41	4	Y	983	981	0	1	8	44
							1081	9									
06	14280	X	8959	-0-	-5321	-0-	8253	3	34	4	Y	611	606	0			49
							672	9									
07	14756	X	9593	-0-	-5163	-0-	8813	3	780	9	Y	709	721	0			37
08	13795	X	13380	-0-	-415	-0-	12417	3	3	4	Y	873	880	0			30
							960	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CY 41 WELL #: 416H RRCID -> 288265 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10398 PERF.10867 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19716	X	16308	-0-	-3408	-0-	15320	3	988	9	Y	898	880	0	1	8	42
04	19080	X	13969	-0-	-5111	-0-	13192	3	777	9	Y	706	710	0	1	8	37
05	19716	X	15035	-0-	-4681	-0-	14280	3	755	9	Y	686	690	0	2	8	31
06	16260	X	5570	-0-	-10690	-0-	5529	3	41	9	Y	37	65	0			3
07	16802	X	14183	-0-	-2619	-0-	13926	3	257	9	Y	234	225	0			12
08	16306	X	14810	-0-	-1496	-0-	14382	3	428	9	Y	389	388	0			13

FIVER STATE 18-27A-54-4 WELL #: 411H RRCID -> 288270 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10963 - 20959

03	29140	X	25192	-0-	-3948	-0-	2603	1	18775	3	Y	3467	3349	0	119	8	110
							3814	9									
04	28200	X	22423	-0-	-5777	-0-	1314	1	17530	3	Y	3251	3182	0	75	8	104
							3	4	3576	9							
05	28799	X	22785	-0-	-6014	-0-	1305	1	17899	3	Y	3249	3227	0	9	8	117
							7	4	3574	9							
06	25022	X	25022	-0-	-0-	-0-	1784	1	20014	3	Y	2931	2828	0	60	8	160
							3224	9									
07	25203	X	22216	-0-	-2987	-0-	18648	3	375	4	Y	2903	2799	0	85	8	179
							3193	9									
08	25354	X	25354	-0-	-0-	-0-	21534	3	376	4	Y	3131	3203	0	30	8	77
							3444	9									

FIVER STATE 18-27B-54-4 WELL #: 421H RRCID -> 288300 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11094 - 21090

03	10664	X	8374	-0-	-2290	-0-	882	1	6363	3	Y	963	950	0	18	8	31
							70	4	1059	9							
04	10020	X	8143	-0-	-1877	-0-	488	1	6506	3	Y	1025	1009	0	14	8	33
							21	4	1128	9							
05	9951	X	8225	-0-	-1726	-0-	487	1	6670	3	Y	970	966	0	2	8	35
							1	4	1067	9							
06	9120	X	8782	-0-	-338	-0-	639	1	7169	3	Y	885	860	0	11	8	49
							974	9									
07	9424	X	8988	-0-	-436	-0-	7881	3	173	4	Y	849	829	0	16	8	53
							934	9									
08	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	7610	3	316	4	Y	954	977	0	6	8	24
							1049	9									

BOOMER 33-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 288446 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10886 - 15915

03	11005	X	10544	-0-	-461	-0-	8982	3	1562	9	Y	1420	1422	0	1	8	15
04	10650	X	9189	-0-	-1461	-0-	7932	3	1257	9	Y	1143	1144	0	1	8	13
05	10137	X	7133	-0-	-3004	-0-	5854	3	1279	9	Y	1163	1163	0	1	8	12
06	9810	X	2254	-0-	-7556	-0-	1870	3	18	4	Y	333	336	0			9
							366	9									
07	10540	X	6508	-0-	-4032	-0-	6413	3	22	4	Y	66	74	0			1
							73	9									
08	10540	X	9504	-0-	-1036	-0-	8462	3	139	4	Y	821	811	0			11
							903	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
03	27931	X	24850	-0-	-3081	-0-	21926	3	2924	9	Y	2658	2669	0	2	8	18
04	27030	X	22404	-0-	-4626	-0-	19807	3	2597	9	Y	2361	2357	0	3	8	19
05	28613	X	26634	-0-	-1979	-0-	23530	3	3104	9	Y	2822	2804	0	2	8	35
06	28708	X	28708	-0-	-0-	-0-	25815	3	14	4	Y	2617	2630	0			22
							2879	9									
07	28613	X	27470	-0-	-1143	-0-	24397	3	13	4	Y	2782	2779	0			25
							3060	9									
08	32793	X	32793	-0-	-0-	-0-	29641	3	3152	9	Y	2865	2867	0			23

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
03	13175	X	12918	-0-	-257	-0-	11171	3	1747	9	Y	1588	1593	0	1	8	17
04	12900	X	11908	-0-	-992	-0-	10362	3	11	4	Y	1395	1396	0	1	8	15
							1535	9									
05	13330	X	10814	-0-	-2516	-0-	9161	3	18	4	Y	1486	1484	0	1	8	16
							1635	9									
06	12900	X	11333	-0-	-1567	-0-	9657	3	84	4	Y	1447	1425	0			38
							1592	9									
07	12927	X	11361	-0-	-1566	-0-	9825	3	15	4	Y	1383	1405	0			16
							1521	9									
08	12927	X	12685	-0-	-242	-0-	11290	3	1395	9	Y	1268	1266	0			18

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
03	22165	X	19094	-0-	-3071	-0-	16472	3	2622	9	Y	2384	2389	0	2	8	16
04	21450	X	17694	-0-	-3756	-0-	15196	3	9	4	Y	2263	2258	0	3	8	18
							2489	9									
05	19995	X	17424	-0-	-2571	-0-	14936	3	2488	9	Y	2262	2251	0	1	8	28
06	18850	X	18850	-0-	-0-	-0-	16415	3	2435	9	Y	2214	2223	0			19
07	19096	X	17040	-0-	-2056	-0-	14586	3	8	4	Y	2224	2223	0			20
							2446	9									
08	20194	X	20194	-0-	-0-	-0-	17578	3	2616	9	Y	2378	2379	0			19

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
03	T. A.		8511	-0-	8511	14318	7149	3	1362	9	Y	1238	1230	0			42
04	T. A.		13314	-0-	13314	27632	12267	3	1047	9	Y	952	931	0	1	8	62
05	T. A.		7279	-0-	7279	34911	6418	3	861	9	Y	783	817	0			28
06	36440	X	1529	-0-	-34911	-0-	1407	3	122	9	Y	111	105	0			34
07	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-					34
08	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					Y	-0-	34	0			-0-

LINDSAY 3-10I-55-1 WELL #: 425H RRCID -> 288902 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11937 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17112	X	16487	-0-	-625	-0-	259	1	14857	3	Y	1246	1247	0	1	8	21
							1371	9									
04	18060	X	14114	-0-	-3946	-0-	3	1	12787	3	Y	1204	1191	0	2	8	32
							1324	9									
05	18662	X	13699	-0-	-4963	-0-	12147	3	1552	9	Y	1411	1411	0	1	8	31
06	18060	X	15363	-0-	-2697	-0-	13953	3	1410	9	Y	1282	1274	0			39
07	16492	X	14297	-0-	-2195	-0-	12931	3	1366	9	Y	1242	1238	0			43
08	16492	X	14037	-0-	-2455	-0-	12410	3	1627	9	Y	1479	1475	0			47

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 3-10H-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 288903 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11742 - 18945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16358	X	16358	-0-	-0-	-0-	243	1	13925	3	Y	1991	1989	0	1	8	34
							2190	9									
04	14910	X	11671	-0-	-3239	-0-	3	1	10215	3	Y	1321	1318	0	2	8	35
							1453	9									
05	15407	X	11100	-0-	-4307	-0-	9531	3	1569	9	Y	1426	1428	0	1	8	32
06	14520	X	4929	-0-	-9591	-0-	4238	3	691	9	Y	628	641	0			19
07	15407	X	3238	-0-	-12169	-0-	2921	3	317	9	Y	288	297	0			10
08	16368	X	12862	-0-	-3506	-0-	10784	3	2078	9	Y	1889	1839	0			60

LINDSAY 3-10J-55-1 WELL #: 403H RRCID -> 288904 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11431 PERF.11721 - 18869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18011	X	330	-0-	-17681	-0-	5	1	294	3	Y	28	39	0			-0-
							31	9									
04	17370	X	7074	-0-	-10296	-0-	2	1	6228	3	Y	631	612	0	2	8	17
							150	4	694	9							
05	18592	X	18592	-0-	-0-	-0-	16165	3	2427	9	Y	2206	2172	0	2	8	49
06	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	12486	3	1103	9	Y	1003	1021	0			31
07	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	12961	3	1016	9	Y	924	923	0			32
08	20663	X	20663	-0-	-0-	-0-	17931	3	2732	9	Y	2484	2438	0			78

LINDSAY 10-3I WELL #: 2SR RRCID -> 288958 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 11643 PERF.12808 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11470	X	8538	-0-	-2932	-0-	152	1	7369	3	Y	910	931	0	1	8	11
							16	4	1001	9							
04	11100	X	6549	-0-	-4551	-0-	118	1	5567	3	Y	785	791	0	1	8	4
							864	9									
05	11470	X	874	-0-	-10596	-0-	5	1	708	3	Y	146	147	0			3
							161	9									
06	9330	X	-0-	-0-	-9330	-0-					Y	149	150	0			2
07	8959	X	2419	-0-	-6540	-0-	1780	3	54	4	Y	532	518	0			16
							585	9									
08	8525	X	4277	-0-	-4248	-0-	3320	3	2	4	Y	868	871	0			13
							955	9									

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. (I) GAS 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	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	164	1	9442	3	Y	1497	1492	0	1	8	26
							1647	9									
04	10890	X	7395	-0-	-3495	-0-	2	1	6064	3	Y	1203	1196	0	1	8	32
							6	4	1323	9							
05	11253	X	9656	-0-	-1597	-0-	8453	3	1203	9	Y	1094	1101	0	1	8	24
06	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	9560	3	5	4	Y	1886	1852	0			58
							2075	9									
07	11253	X	10620	-0-	-633	-0-	8617	3	2003	9	Y	1821	1817	0			62
08	11253	X	10677	-0-	-576	-0-	9626	3	1051	9	Y	955	987	0			30

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. (I) GAS 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	15965	X	14738	-0-	-1227	-0-	206	1	11806	3	Y	2478	2470	0	1	8	42
							2726	9									
04	15330	X	12980	-0-	-2350	-0-	3	1	10921	3	Y	1869	1860	0	2	8	49
							2056	9									
05	14074	X	13324	-0-	-750	-0-	11773	3	1551	9	Y	1410	1427	0	1	8	31
06	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	11821	3	1965	9	Y	1786	1762	0			55
07	14725	X	13765	-0-	-960	-0-	10171	3	3594	9	Y	3267	3210	0			112
08	14725	X	11818	-0-	-2907	-0-	10563	3	1255	9	Y	1141	1217	0			36

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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. (I) GAS 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	23250	X	15674	-0-	-7576	-0-	13293	3	200	4	Y	1983	1862	0	1	8	177
							2181	9									
04	22500	X	19287	-0-	-3213	-0-	16545	3	11	4	Y	2483	2408	0	4	8	248
							2731	9									
05	18383	X	17966	-0-	-417	-0-	15333	3	5	4	Y	2389	2420	0	2	8	215
							2628	9									
06	17790	X	12571	-0-	-5219	-0-	10921	3	16	4	Y	1485	1610	0			90
							1634	9									
07	19933	X	16974	-0-	-2959	-0-	14272	3	2702	9	Y	2456	2428	0			118
08	19933	X	17635	-0-	-2298	-0-	14889	3	2746	9	Y	2496	2534	0			80

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. (I) GAS 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	21545	X	19149	-0-	-2396	-0-	16963	3	2186	9	Y	1987	1993	0	1	8	13
04	20850	X	19065	-0-	-1785	-0-	16681	3	2384	9	Y	2167	2156	0	3	8	21
05	19899	X	19899	-0-	-0-	-0-	17227	3	2672	9	Y	2429	2432	0	1	8	17
06	18960	X	18013	-0-	-947	-0-	15732	3	2281	9	Y	2074	2075	0			16
07	19716	X	18512	-0-	-1204	-0-	16007	3	2505	9	Y	2277	2278	0			15
08	19902	X	17205	-0-	-2697	-0-	14493	3	2712	9	Y	2465	2456	0			24

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
03	23374	X	23034	-0-	-340	-0-	19854	3	3180	9	Y	2891	2896	0	2	8	19
04	22620	X	22581	-0-	-39	-0-	19577	3	3004	9	Y	2731	2720	0	4	8	26
05	23653	X	20884	-0-	-2769	-0-	17950	3	2934	9	Y	2667	2673	0	2	8	18
06	22890	X	21136	-0-	-1754	-0-	18336	3	2800	9	Y	2545	2544	0			19
07	23653	X	23134	-0-	-519	-0-	19758	3	3376	9	Y	3069	3067	0			21
08	23343	X	19113	-0-	-4230	-0-	16453	3	2660	9	Y	2418	2415	0			24

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
03	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	6133	3	1436	9	N	1305	1299	0	1	8	121
04	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	7166	3	13	4	N	1326	1306	0	1	8	140
							1459	9									
05	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	6878	3	12	4	N	1142	1122	0	1	8	159
							1256	9									
06	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	6576	3	5	4	N	1095	1053	0			201
							1205	9									
07	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	7053	3	1337	9	N	1215	1241	0			175
08	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	7011	3	1194	9	N	1085	1094	0			166

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
03	16802	X	13555	-0-	-3247	-0-	11324	3	112	4	Y	1926	1854	0	1	8	172
							2119	9									
04	16260	X	1539	-0-	-14721	-0-	1505	3	34	9	Y	31	200	0			3
05	16616	X	3595	-0-	-13021	-0-	3541	3	54	9	Y	49	47	0	1	8	4
06	14973	X	14973	-0-	-0-	-0-	12426	3	2547	9	Y	2315	2178	0			141
07	18035	X	18035	-0-	-0-	-0-	15183	3	2852	9	Y	2593	2609	0			125
08	19403	X	19403	-0-	-0-	-0-	16424	3	2979	9	Y	2708	2746	0			87

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
03	19863	X	19863	-0-	-0-	-0-	287	1	16481	3	Y	2814	2798	0	1	8	48
							3095	9									
04	16475	X	16475	-0-	-0-	-0-	3	1	13974	3	Y	2271	2257	0	2	8	60
							2498	9									
05	21422	X	21422	-0-	-0-	-0-	17824	3	3598	9	Y	3271	3257	0	1	8	73
06	18971	X	18971	-0-	-0-	-0-	16996	3	1975	9	Y	1795	1813	0			55
07	17082	X	17082	-0-	-0-	-0-	15565	3	1517	9	Y	1379	1387	0			47
08	21421	X	19910	-0-	-1511	-0-	17141	3	2769	9	Y	2517	2485	0			79

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 6-7J-56-1 WELL #: 455H RRCID -> 289181 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11755 - 22154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77190	X	71779	-0-	-5411	-0-	67646	3	131	4	Y	3638	3653	0	4	8	35
							4002	9									
04	72480	X	69806	-0-	-2674	-0-	65358	3	88	4	Y	3964	3937	0	7	8	55
							4360	9									
05	74896	X	69011	-0-	-5885	-0-	64759	3	5	4	Y	3861	3823	0	3	8	90
							4247	9									
06	69150	X	54193	-0-	-14957	-0-	50664	3	8	4	Y	3201	3226	0			65
							3521	9									
07	72137	X	51484	-0-	-20653	-0-	45887	3	5597	9	Y	5088	5119	0			34
08	72137	X	44162	-0-	-27975	-0-	40999	3	3163	9	Y	2875	2827	0			82

CBR 6-7K-56-1 WELL #: 456H RRCID -> 289190 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11900 - 22297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74183	X	68581	-0-	-5602	-0-	63776	3	121	4	Y	4258	4263	0	3	8	41
							4684	9									
04	71790	X	65013	-0-	-6777	-0-	61485	3	3528	9	Y	3207	3196	0	7	8	45
05	74183	X	64408	-0-	-9775	-0-	60965	3	3	4	Y	3127	3096	0	3	8	73
							3440	9									
06	66780	X	55527	-0-	-11253	-0-	52588	3	2939	9	Y	2672	2691	0			54
07	68572	X	44262	-0-	-24310	-0-	42326	3	1936	9	Y	1760	1802	0			12
08	67332	X	19099	-0-	-48233	-0-	17657	3	1442	9	Y	1311	1286	0			37

PECOS STATE 39-46H-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289228 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 10638 PERF.11123 - 21464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46376	X	27978	-0-	-18398	-0-	24115	3	3863	9	Y	3512	3505	0	1	8	52
04	44880	X	39999	-0-	-4881	-0-	32326	3	7673	9	Y	6975	6935	0	3	8	89
05	46376	X	33403	-0-	-12973	-0-	26637	3	5	4	Y	6146	6169	0	2	8	64
							6761	9									
06	29220	X	24031	-0-	-5189	-0-	18798	3	108	4	Y	4659	4645	0			78
							5125	9									
07	41323	X	23673	-0-	-17650	-0-	18252	3	5421	9	Y	4928	4950	0			56
08	41323	X	15990	-0-	-25333	-0-	13914	3	15	4	Y	1874	1892	0			38
							2061	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. (I) GAS 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	25792	X	21150	-0-	-4642	-0-	17296	3	3854	9	Y	3504	3536	0	1	8	232
04	42840	X	3480	-0-	-39360	-0-	2282	3	1198	9	Y	1089	1183	0	83	1	51
													4	8			
05	44268	X	2292	-0-	-41976	-0-	1289	3	1003	9	Y	912	854	0	1	8	108
06	42840	X	4322	-0-	-38518	-0-	2674	3	145	4	Y	1366	1360	0			114
							1503	9									
07	43121	X	5528	-0-	-37593	-0-	3729	3	1799	9	Y	1635	1611	0			138
08	7626	X	1603	-0-	-6023	-0-	1013	3	95	4	Y	450	554	0			34
							495	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. (I) GAS 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	29388	X	8086	-0-	-21302	-0-	6297	3	75	4	Y	1558	1556	0	3	8	103
							1714	9									
04	23820	X	2533	-0-	-21287	-0-	1650	3	8	4	Y	795	819	0	37	1	37
							875	9					5	8			
05	15748	X	2772	-0-	-12976	-0-	2114	3	3	4	Y	595	560	0	2	8	70
							655	9									
06	15240	X	8592	-0-	-6648	-0-	6844	3	1748	9	Y	1589	1526	0			133
07	15748	X	11061	-0-	-4687	-0-	9049	3	2012	9	Y	1829	1808	0			154
08	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	9257	3	124	4	Y	2017	2019	0			152
							2219	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. (I) GAS 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	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-					-0-
04	10860	X	-0-	-0-	-10860	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	4			Y	-0-					-0-

LINDSAY 10-15S-55-1 WELL #: 451H RRCID -> 289366 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12585 - 20197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80135	X	43814	-0-	-36321	-0-	927	1	41846	3	Y	946	973	0	3	8	13
							1041	9									
04	77550	X	30342	-0-	-47208	-0-	50	1	29443	3	Y	769	750	0	3	8	29
							3	4	846	9							
05	73346	X	48687	-0-	-24659	-0-	47991	3	19	4	Y	615	621	0	2	8	21
							677	9									
06	59730	X	10084	-0-	-49646	-0-	9813	3	271	9	Y	246	219	0			48
07	52297	X	36009	-0-	-16288	-0-	35315	3	8	4	Y	624	658	0			14
							686	9									
08	48701	X	24543	-0-	-24158	-0-	23983	3	24	4	Y	487	481	0			20
							536	9									

CBR 35-38-56-1A WELL #: 403H RRCID -> 289517 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10998 - 18443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25079	X	23690	-0-	-1389	-0-	20762	3	2928	9	Y	2662	2688	0	3	8	132
04	24270	X	22097	-0-	-2173	-0-	19299	3	81	4	Y	2470	2545	0	5	8	52
							2717	9									
05	25079	X	19956	-0-	-5123	-0-	17564	3	5	4	Y	2170	2172	0	2	8	48
							2387	9									
06	24270	X	15598	-0-	-8672	-0-	14187	3	49	4	Y	1238	1204	0			82
							1362	9									
07	23684	X	20977	-0-	-2707	-0-	18316	3	42	4	Y	2381	2353	0			110
							2619	9									
08	23684	X	18766	-0-	-4918	-0-	16322	3	2444	9	Y	2222	2235	0			97

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
03	27495	X	27495	-0-	-0-	-0-	24763	3	2732	9	Y	2484	2464	0	2	8	62
04	22230	X	20794	-0-	-1436	-0-	18585	3	93	4	Y	1924	1910	0	4	8	72
							2116	9									
05	22971	X	20790	-0-	-2181	-0-	18648	3	2142	9	Y	1947	1935	0	2	8	82
06	22110	X	12593	-0-	-9517	-0-	11435	3	60	4	Y	998	1018	0			62
							1098	9									
07	27497	X	22827	-0-	-4670	-0-	20518	3	25	4	Y	2076	2054	0			84
							2284	9									
08	27497	X	23510	-0-	-3987	-0-	21007	3	3	4	Y	2273	2252	0			105
							2500	9									

CBR 35-38-56-1A WELL #: 423H RRCID -> 289540 COMPL. DATE 01/20/2024 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
03	14941	X	14941	-0-	-0-	-0-	12899	3	2042	9	Y	1856	1893	0	1	8	92
04	14610	X	12718	-0-	-1892	-0-	10413	3	2305	9	Y	2095	2142	0	1	8	44
05	15097	X	9813	-0-	-5284	-0-	7754	3	2059	9	Y	1872	1874	0	1	8	41
06	14610	X	9264	-0-	-5346	-0-	7604	3	64	4	Y	1451	1396	0			96
							1596	9									
07	15097	X	10975	-0-	-4122	-0-	8927	3	20	4	Y	1844	1855	0			85
							2028	9									
08	14942	X	12145	-0-	-2797	-0-	9970	3	2175	9	Y	1977	1976	0			86

CBR 35-38-56-1A WELL #: 413H RRCID -> 289543 COMPL. DATE 04/03/2025 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
03	14105	X	-0-	-0-	-14105	-0-					Y	-0-	91	0			-0-
04	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	10306	3	2294	9	Y	2085	2039	0	2	8	44
05	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	11500	3	2410	9	Y	2191	2186	0	1	8	48
06	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	11076	3	74	4	Y	1574	1518	0			104
							1731	9									
07	13665	X	13665	-0-	-0-	-0-	11357	3	19	4	Y	2081	2089	0			96
							2289	9									
08	13919	X	13365	-0-	-554	-0-	11319	3	14	4	Y	1847	1863	0			80
							2032	9									

CBR 33-28J-56-1 WELL #: 403H RRCID -> 289599 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10756 - 20934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37107	X	30543	-0-	-6564	-0-	25778	3	4765	9	Y	4332	4332	0	4	8	29
04	35880	X	33637	-0-	-2243	-0-	29167	3	9	4	Y	4055	4044	0	7	8	33
							4461	9									
05	27094	X	18211	-0-	-8883	-0-	15408	3	2803	9	Y	2548	2548	0	2	8	31
06	25290	X	13581	-0-	-11709	-0-	11532	3	2049	9	Y	1863	1878	0			16
07	34751	X	19205	-0-	-15546	-0-	16254	3	11	4	Y	2673	2665	0			24
							2940	9									
08	34193	X	22797	-0-	-11396	-0-	19336	3	3461	9	Y	3146	3145	0			25

CBR 33-28L-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 289600 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10833 - 21215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23467	X	21737	-0-	-1730	-0-	18394	3	25	4	Y	3016	3029	0	3	8	20
							3318	9									
04	22710	X	161	-0-	-22549	-0-	50	3	111	9	Y	101	120	0			1
05	23467	X	6788	-0-	-16679	-0-	5299	3	8	4	Y	1346	1329	0	1	8	17
							1481	9									
06	22710	X	20631	-0-	-2079	-0-	17275	3	61	4	Y	2995	2987	0			25
							3295	9									
07	23467	X	19246	-0-	-4221	-0-	15719	3	16	4	Y	3192	3189	0			28
							3511	9									
08	19642	X	19642	-0-	-0-	-0-	16462	3	3180	9	Y	2891	2896	0			23

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS 39 WELL #: 406H RRCID -> 289604 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10825 - 15865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22568	X	22443	-0-	-125	-0-		19563	3	2880	9	Y	2618	2608	0	2	8	39
04	28621	X	28621	-0-	-0-	-0-		25301	3	3320	9	Y	3018	3014	0	4	8	39
05	27657	X	27657	-0-	-0-	-0-		24164	3	3493	9	Y	3175	3180	0	1	8	33
06	27580	X	27580	-0-	-0-	-0-		24502	3	3078	9	Y	2798	2784	0			47
07	29574	X	18293	-0-	-11281	-0-		17241	3	1052	9	Y	956	992	0			11
08	29574	X	15714	-0-	-13860	-0-		13653	3	45	4	Y	1833	1807	0			37
								2016	9									

CBR 33-28I-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289615 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 10800 PERF.11055 - 21322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32612	X	28443	-0-	-4169	-0-		24497	3	3946	9	Y	3587	3596	0	2	8	24
04	30930	X	27550	-0-	-3380	-0-		23728	3	3	4	Y	3472	3465	0	3	8	28
								3819	9									
05	31961	X	25675	-0-	-6286	-0-		22262	3	3413	9	Y	3103	3091	0	2	8	38
06	27720	X	24216	-0-	-3504	-0-		21354	3	9	4	Y	2594	2610	0			22
								2853	9									
07	28458	X	24868	-0-	-3590	-0-		21223	3	16	4	Y	3299	3292	0			29
								3629	9									
08	28458	X	24794	-0-	-3664	-0-		21089	3	3705	9	Y	3368	3370	0			27

CBR 35-38-56-1A WELL #: 424H RRCID -> 289616 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11112 - 18605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15655	X	15571	-0-	-84	-0-		13403	3	2168	9	Y	1971	1965	0	1	8	49
04	16500	X	14378	-0-	-2122	-0-		12125	3	108	4	Y	1950	1924	0	2	8	73
								2145	9									
05	21328	X	14863	-0-	-6465	-0-		12731	3	2132	9	Y	1938	1928	0	1	8	82
06	20640	X	10035	-0-	-10605	-0-		9001	3	60	4	Y	885	912	0			55
								974	9									
07	21328	X	13716	-0-	-7612	-0-		11641	3	16	4	Y	1872	1851	0			76
								2059	9									
08	15562	X	13747	-0-	-1815	-0-		11609	3	2138	9	Y	1944	1930	0			90

CBR 35-38-56-1A WELL #: 414H RRCID -> 289642 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10982 - 18475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19902	X	19442	-0-	-460	-0-		16688	3	2754	9	Y	2504	2493	0	1	8	62
04	18035	X	18035	-0-	-0-	-0-		15449	3	2586	9	Y	2351	2322	0	3	8	88
05	19871	X	16526	-0-	-3345	-0-		14103	3	2423	9	Y	2203	2197	0	1	8	93
06	19230	X	10240	-0-	-8990	-0-		8535	3	75	4	Y	1482	1483	0			92
								1630	9									
07	19871	X	16606	-0-	-3265	-0-		13885	3	17	4	Y	2458	2450	0			100
								2704	9									
08	19437	X	14653	-0-	-4784	-0-		12433	3	2220	9	Y	2018	2025	0			93

BOOMER 33-56-1 WELL #: 404H RRCID -> 289649 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10754 - 15834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17391	X	15007	-0-	-2384	-0-		12808	3	2199	9	Y	1999	2004	0	3	8	13
04	15120	X	13571	-0-	-1549	-0-		11399	3	3	4	Y	1972	1963	0	6	8	16
								2169	9									
05	15624	X	13377	-0-	-2247	-0-		11264	3	2113	9	Y	1921	1910	0	3	8	24
06	15090	X	13847	-0-	-1243	-0-		11908	3	1939	9	Y	1763	1772	0			15
07	15593	X	12809	-0-	-2784	-0-		10617	3	6	4	Y	1987	1984	0			18
								2186	9									
08	13516	X	13394	-0-	-122	-0-		11225	3	2169	9	Y	1972	1974	0			16

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15U-55-1 WELL #: 442H RRCID -> 289657 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12086 - 19749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84320	X	80391	-0-	-3929	-0-	76626	3	3765	9	Y	3423	3413	0	3	8	55
04	81600	X	63867	-0-	-17733	-0-	60619	3	2	4	Y	2951	2925	0	6	8	75
							3246	9									
05	84320	X	70402	-0-	-13918	-0-	66614	3	3788	9	Y	3444	3441	0	5	8	73
06	78780	X	33485	-0-	-45295	-0-	31703	3	1782	9	Y	1620	1653	0			40
07	80383	X	49174	-0-	-31209	-0-	45765	3	3409	9	Y	3099	3068	0			71
08	80383	X	60068	-0-	-20315	-0-	56672	3	3396	9	Y	3087	3051	0			107

YMC 9 WELL #: 416H RRCID -> 289967 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 10794 PERF.11106 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24335	X	24335	-0-	-0-	-0-	21170	3	6	4	Y	2872	2698	0	2	8	213
							3159	9									
04	22969	X	22969	-0-	-0-	-0-	19915	3	279	4	Y	2523	2649	0	1	8	86
							2775	9									
05	16332	X	16332	-0-	-0-	-0-	14058	3	18	4	Y	2051	2072	0	1	8	64
							2256	9									
06	15720	X	14766	-0-	-954	-0-	12604	3	2162	9	Y	1965	1957	0			72
07	16244	X	12325	-0-	-3919	-0-	10368	3	13	4	Y	1767	1801	0			38
							1944	9									
08	24335	X	13133	-0-	-11202	-0-	10799	3	2334	9	Y	2122	2119	0			41

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28024	X	-0-	-0-	-28024	-0-					Y	-0-	48	0			-0-
04	51130	X	51130	-0-	-0-	-0-	45471	3	86	4	Y	5066	4887	0	6	8	173
							5573	9									
05	35439	X	35439	-0-	-0-	-0-	31571	3	3868	9	Y	3516	3577	0	2	8	110
06	25242	X	25242	-0-	-0-	-0-	22352	3	2890	9	Y	2627	2641	0			96
07	38099	X	23704	-0-	-14395	-0-	20996	3	76	4	Y	2393	2438	0			51
							2632	9									
08	52824	X	21368	-0-	-31456	-0-	18799	3	2569	9	Y	2335	2341	0			45

CBR 9-4K-56-1 WELL #: 431H RRCID -> 290034 COMPL. DATE 04/25/2022 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11700 - 22086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	144150	X	-0-	-0-	-144150	-0-					Y	-0-	101	0			-0-
04	112590	X	72666	-0-	-39924	-0-	68389	3	30	4	Y	3861	3706	0	24	8	131
							4247	9									
05	128123	X	90640	-0-	-37483	-0-	83423	3	7217	9	Y	6561	6472	0	15	8	205
06	123990	X	78326	-0-	-45664	-0-	72475	3	5851	9	Y	5319	5330	0			194
07	128123	X	52099	-0-	-76024	-0-	48192	3	12	4	Y	3541	3659	0			76
							3895	9									
08	96545	X	96545	-0-	-0-	-0-	89724	3	6821	9	Y	6201	6158	0			119

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80879	X	-0-	-0-	-80879	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
04	79230	X	8043	-0-	-71187	-0-	7972	3	10	4	Y	55	41	0	13	8	1
							61	9									
05	81871	X	17112	-0-	-64759	-0-	16768	3	344	9	Y	313	297	0	7	8	10
06	79230	X	18835	-0-	-60395	-0-	18200	3	635	9	Y	577	566	0			21
07	52886	X	16812	-0-	-36074	-0-	15942	3	870	9	Y	791	795	0			17
08	17112	X	4066	-0-	-13046	-0-	3928	3	138	9	Y	125	140	0			2

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 9-4B-55-1 WELL #: 401H RRCID -> 290063 COMPL. DATE 02/06/2022 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11566 - 21947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35309	X	28283	-0-	-7026	-0-	21894	3	27	4	Y	5784	5816	0	3	8	109
							6362	9									
04	34170	X	21977	-0-	-12193	-0-	16548	3	5429	9	Y	4935	4837	0	4	8	203
05	32302	X	25757	-0-	-6545	-0-	19476	3	44	4	Y	5670	5617	0	2	8	254
							6237	9									
06	31260	X	25637	-0-	-5623	-0-	19429	3	6208	9	Y	5644	5731	0			167
07	32302	X	26293	-0-	-6009	-0-	19596	3	6697	9	Y	6088	6138	0			117
08	28272	X	23738	-0-	-4534	-0-	17854	3	5884	9	Y	5349	5338	0			128

LINDSAY 2 WELL #: 441H RRCID -> 290065 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12351 - 17047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43214	X	38886	-0-	-4328	-0-	37432	3	1454	9	Y	1322	1358	0	2	8	30
04	41910	X	33389	-0-	-8521	-0-	32154	3	1235	9	Y	1123	1115	0	4	8	34
05	43307	X	36907	-0-	-6400	-0-	35246	3	1661	9	Y	1510	1500	0	2	8	42
06	41910	X	36887	-0-	-5023	-0-	35520	3	1367	9	Y	1243	1251	0			34
07	38874	X	25681	-0-	-13193	-0-	24453	3	1228	9	Y	1116	1114	0			36
08	38874	X	28157	-0-	-10717	-0-	26836	3	1321	9	Y	1201	1193	0			44

HERC STATE 6-15-54-4E WELL #: 434H RRCID -> 290089 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11299 - 21610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37634	X	32184	-0-	-5450	-0-	1703	1	26999	3	Y	3142	2990	0	156	8	199
							26	4	3456	9							
04	36420	X	29176	-0-	-7244	-0-	26382	3	152	4	Y	2402	2356	0	103	8	142
							2642	9									
05	35526	X	27474	-0-	-8052	-0-	24320	3	38	4	Y	2833	2796	0	10	8	169
							3116	9									
06	33180	X	11301	-0-	-21879	-0-	10241	3	49	4	Y	919	993	0	28	8	67
							1011	9									
07	32178	X	20613	-0-	-11565	-0-	18525	3	60	4	Y	1844	1735	0	77	8	99
							2028	9									
08	32178	X	10494	-0-	-21684	-0-	8252	3	989	4	Y	1139	1025	0	12	8	201
							1253	9									

HERC STATE 6-15-54-4D WELL #: 413H RRCID -> 290107 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11094 - 21404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35836	X	32501	-0-	-3335	-0-	1647	1	26098	3	Y	4324	4182	0	143	8	278
							4756	9									
04	34680	X	26124	-0-	-8556	-0-	22532	3	3592	9	Y	3265	3251	0	96	8	196
05	34782	X	26951	-0-	-7831	-0-	22675	3	2	4	Y	3885	3836	0	13	8	232
							4274	9									
06	32250	X	26733	-0-	-5517	-0-	23224	3	3509	9	Y	3190	3114	0	73	8	235
07	32581	X	21615	-0-	-10966	-0-	18230	3	3385	9	Y	3077	3057	0	88	8	167
08	32488	X	10119	-0-	-22369	-0-	8719	3	1400	9	Y	1273	1200	0	16	8	224

HERC STATE 6-15-54-4B WELL #: 433H RRCID -> 290108 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11434 - 21737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35247	X	28074	-0-	-7173	-0-	1452	1	23003	3	Y	3290	3132	0	121	8	106
							3619	9									
04	34110	X	20933	-0-	-13177	-0-	16809	3	1271	4	Y	2594	2526	0	64	8	110
							2853	9									
05	32581	X	23746	-0-	-8835	-0-	20596	3	64	4	Y	2805	2785	0	9	8	121
							3086	9									
06	26070	X	23093	-0-	-2977	-0-	19747	3	418	4	Y	2662	2610	0	61	8	112
							2928	9									
07	28086	X	25841	-0-	-2245	-0-	22481	3	217	4	Y	2857	2772	0	97	8	100
							3143	9									
08	28086	X	24733	-0-	-3353	-0-	21411	3	49	4	Y	2975	2937	0	31	8	107
							3273	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	(I) 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	15500	X	12914	-0-		-2586	-0-	633	1	10037	3	Y	2040	1981	0	43	8	67
								2244	9									
04	15000	X	10275	-0-		-4725	-0-	8474	3	1801	9	Y	1637	1609	0	25	8	70
05	15500	X	11909	-0-		-3591	-0-	9897	3	1	4	Y	1828	1815	0	4	8	79
								2011	9									
06	12630	X	11494	-0-		-1136	-0-	9679	3	1815	9	Y	1650	1637	0	22	8	70
07	13051	X	12790	-0-		-261	-0-	10798	3	1992	9	Y	1811	1781	0	35	8	65
08	15941	X	15941	-0-		-0-	-0-	13806	3	2135	9	Y	1941	1924	0	12	8	70

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	(I) 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	31248	X	27646	-0-		-3602	-0-	1380	1	21858	3	Y	3874	3721	0	121	8	126
								147	4	4261	9							
04	30240	X	19975	-0-		-10265	-0-	16524	3	350	4	Y	2819	2755	0	70	8	120
								3101	9									
05	31248	X	26244	-0-		-5004	-0-	22031	3	54	4	Y	3781	3728	0	10	8	163
								4159	9									
06	25830	X	23407	-0-		-2423	-0-	19413	3	296	4	Y	3362	3314	0	69	8	142
								3698	9									
07	27652	X	18306	-0-		-9346	-0-	15355	3	44	4	Y	2643	2623	0	68	8	94
								2907	9									
08	27652	X	21579	-0-		-6073	-0-	17779	3	552	4	Y	2953	2912	0	29	8	106
								3248	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	(I) 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	42935	X	39992	-0-		-2943	-0-	37823	3	2169	9	N	1972	1943	0	2	8	123
04	41550	X	34485	-0-		-7065	-0-	32284	3	134	4	N	1879	1847	0	4	8	151
								2067	9									
05	41354	X	38067	-0-		-3287	-0-	35758	3	2309	9	N	2099	2068	0	2	8	180
06	40020	X	36695	-0-		-3325	-0-	34396	3	135	4	N	1967	1978	0			169
								2164	9									
07	39990	X	35898	-0-		-4092	-0-	33335	3	309	4	N	2049	2104	0			114
								2254	9									
08	39990	X	31483	-0-		-8507	-0-	29596	3	2	4	N	1714	1733	0			95
								1885	9									

MAHOGANY 13-24-56-1B WELL #: 411H RRCID -> 290363 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11298 - 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
03	31434	X	15477	-0-		-15957	-0-	12937	3	2540	9	Y	2309	2391	0	3	8	47
04	30420	X	23157	-0-		-7263	-0-	19738	3	8	4	Y	3101	3086	0	8	8	54
								3411	9									
05	28923	X	18481	-0-		-10442	-0-	15048	3	3433	9	Y	3121	3101	0	3	8	71
06	26430	X	17822	-0-		-8608	-0-	14227	3	480	4	Y	2832	2830	0			73
								3115	9									
07	26970	X	20623	-0-		-6347	-0-	16848	3	18	4	Y	3415	3391	0			97
								3757	9									
08	23932	X	20493	-0-		-3439	-0-	17178	3	3	4	Y	3011	3028	0			80
								3312	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

MAHOGANY 13-24-56-1C WELL #: 422H RRCID -> 290419 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11515 - 21761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28272	X	24290	-0-	-3982	-0-	21816	3	2474	9	Y	2249	2281	0	2	8	46
04	26940	X	22338	-0-	-4602	-0-	19380	3	2958	9	Y	2689	2685	0	3	8	47
05	26226	X	20489	-0-	-5737	-0-	18074	3	2415	9	Y	2195	2191	0	1	8	50
06	24720	X	19610	-0-	-5110	-0-	17073	3	265	4	Y	2065	2062	0			53
							2272	9									
07	24676	X	20866	-0-	-3810	-0-	18418	3	2448	9	Y	2225	2215	0			63
08	24304	X	20838	-0-	-3466	-0-	18318	3	2520	9	Y	2291	2293	0			61

MAHOGANY 13-24-56-1A WELL #: 421H RRCID -> 290420 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11570 - 21571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30969	X	6801	-0-	-24168	-0-	5670	3	1131	9	Y	1028	1105	0	1	8	21
04	24690	X	12333	-0-	-12357	-0-	10677	3	4	4	Y	1502	1491	0	6	8	26
							1652	9									
05	24738	X	17877	-0-	-6861	-0-	15370	3	2507	9	Y	2279	2251	0	2	8	52
06	23340	X	17995	-0-	-5345	-0-	15399	3	104	4	Y	2265	2259	0			58
							2492	9									
07	24118	X	20761	-0-	-3357	-0-	17607	3	3154	9	Y	2867	2844	0			81
08	21471	X	21471	-0-	-0-	-0-	18436	3	3035	9	Y	2759	2767	0			73

CBR 24-56-1G WELL #: 424H RRCID -> 290423 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11813 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15190	X	12511	-0-	-2679	-0-	10180	3	2331	9	Y	2119	2129	0	1	8	40
04	14430	X	12259	-0-	-2171	-0-	9764	3	2495	9	Y	2268	2258	0	2	8	48
05	13702	X	12071	-0-	-1631	-0-	9627	3	2444	9	Y	2222	2219	0	1	8	50
06	13200	X	11777	-0-	-1423	-0-	9241	3	148	4	Y	2171	2170	0			51
							2388	9									
07	13640	X	11989	-0-	-1651	-0-	8914	3	17	4	Y	2780	2767	0			64
							3058	9									
08	12679	X	12125	-0-	-554	-0-	9749	3	2376	9	Y	2160	2174	0			50

MAHOGANY 13-24-56-1E WELL #: 423H RRCID -> 290432 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11469 - 21581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26381	X	22867	-0-	-3514	-0-	19889	3	2978	9	Y	2707	2710	0	2	8	51
04	24960	X	20904	-0-	-4056	-0-	18046	3	2858	9	Y	2598	2590	0	4	8	55
05	24614	X	19950	-0-	-4664	-0-	17121	3	2829	9	Y	2572	2568	0	1	8	58
06	23820	X	17197	-0-	-6623	-0-	15294	3	43	4	Y	1691	1710	0			39
							1860	9									
07	22878	X	17142	-0-	-5736	-0-	16270	3	3	4	Y	790	811	0			18
							869	9									
08	22878	X	18392	-0-	-4486	-0-	17376	3	1016	9	Y	924	921	0			21

MAHOGANY 13-24-56-1F WELL #: 413H RRCID -> 290433 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11430 - 21404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31930	X	26993	-0-	-4937	-0-	22773	3	4220	9	Y	3836	3838	0	2	8	73
04	29610	X	24613	-0-	-4997	-0-	20759	3	3854	9	Y	3504	3499	0	3	8	75
05	27683	X	24544	-0-	-3139	-0-	20748	3	3796	9	Y	3451	3448	0	1	8	77
06	26490	X	22448	-0-	-4042	-0-	19734	3	87	4	Y	2388	2409	0			56
							2627	9									
07	27001	X	23109	-0-	-3892	-0-	19719	3	3390	9	Y	3082	3067	0			71
08	27001	X	22963	-0-	-4038	-0-	19956	3	3007	9	Y	2734	2742	0			63

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAHOGANY 13-24-56-1D WELL #: 412H RRCID -> 290442 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11274 - 21263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28985	X	24213	-0-	-4772	-0-	21221	3	25	4	Y	2697	2719	0	3	8	51
							2967	9									
04	27690	X	23822	-0-	-3868	-0-	20591	3	7	4	Y	2931	2914	0	5	8	63
							3224	9									
05	27094	X	22168	-0-	-4926	-0-	18766	3	3402	9	Y	3093	3085	0	2	8	69
06	26220	X	21006	-0-	-5214	-0-	17937	3	66	4	Y	2730	2735	0			64
							3003	9									
07	26412	X	23142	-0-	-3270	-0-	18424	3	4718	9	Y	4289	4254	0			99
08	25828	X	25828	-0-	-0-	-0-	19818	3	6010	9	Y	5464	5437	0			126

FIVER STATE 18-27C-54-4 WELL #: 412H RRCID -> 290550 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10962 - 20961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29233	X	26048	-0-	-3185	-0-	2860	1	20639	3	Y	2241	2179	0	71	8	71
							84	4	2465	9							
04	28110	X	23616	-0-	-4494	-0-	1461	1	19483	3	Y	2212	2163	0	49	8	71
							239	4	2433	9							
05	29047	X	21274	-0-	-7773	-0-	1301	1	17840	3	Y	1899	1897	0	5	8	68
							44	4	2089	9							
06	25980	X	20615	-0-	-5365	-0-	1498	1	16807	3	Y	1797	1739	0	28	8	98
							333	4	1977	9							
07	26846	X	24454	-0-	-2392	-0-	21811	3	352	4	Y	2083	1999	0	53	8	129
							2291	9									
08	26040	X	24875	-0-	-1165	-0-	22046	3	546	4	Y	2075	2134	0	19	8	51
							2283	9									

FIVER STATE 18-27D-54-4 WELL #: 432H RRCID -> 290555 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10976 - 21124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28644	X	23318	-0-	-5326	-0-	2523	1	18215	3	Y	2345	2274	0	77	8	74
							2580	9									
04	27090	X	24051	-0-	-3039	-0-	1493	1	19916	3	Y	2402	2340	0	59	8	77
							2642	9									
05	33894	X	33894	-0-	-0-	-0-	2102	1	28830	3	Y	2689	2660	0	9	8	97
							4	4	2958	9							
06	35158	X	35158	-0-	-0-	-0-	2661	1	29864	3	Y	2394	2310	0	51	8	130
							2633	9									
07	26195	X	10688	-0-	-15507	-0-	9710	3	250	4	Y	662	684	0	71	8	37
							728	9									
08	33883	X	19025	-0-	-14858	-0-	16909	3	198	4	Y	1744	1702	0	37	8	42
							1918	9									

FIVER STATE 18-27E-54-4 WELL #: 401H RRCID -> 290556 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10847 - 21169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40765	X	32484	-0-	-8281	-0-	3455	1	24932	3	Y	3692	3532	0	186	8	115
							36	4	4061	9							
04	37410	X	28772	-0-	-8638	-0-	1736	1	23163	3	Y	3378	3268	0	118	8	107
							157	4	3716	9							
05	38657	X	31672	-0-	-6985	-0-	1861	1	25512	3	Y	3874	3827	0	15	8	139
							38	4	4261	9							
06	34973	X	34973	-0-	-0-	-0-	2537	1	28472	3	Y	3492	3333	0	110	8	188
							123	4	3841	9							
07	35960	X	35147	-0-	-813	-0-	30599	3	457	4	Y	3719	3529	0	152	8	226
							4091	9									
08	33344	X	33344	-0-	-0-	-0-	29294	3	675	4	Y	3068	3166	0	53	8	75
							3375	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
FIVER STATE 18-27G-54-4 WELL #: 433H RRCID -> 290585 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11198 - 21547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37696	X	30822	-0-	-6874	-0-	3347	1	24140	3	Y	2996	2879	0	66	8	304
							39	4	3296	9							
04	36480	X	28014	-0-	-8466	-0-	1740	1	23209	3	Y	2713	2748	0	66	8	203
							81	4	2984	9							
05	37696	X	28629	-0-	-9067	-0-	1751	1	23999	3	Y	2609	2598	0	9	8	205
							9	4	2870	9							
06	29700	X	21954	-0-	-7746	-0-	612	1	19346	3	Y	1812	1827	0	28	8	162
							3	4	1993	9							
07	30814	X	28871	-0-	-1943	-0-	26410	3	11	4	Y	2227	2039	0	67	8	283
							2450	9									
08	30814	X	28407	-0-	-2407	-0-	25317	3	371	4	Y	2472	2414	0	27	8	314
							2719	9									

FIVER STATE 18-27H-54-4 WELL #: 402H RRCID -> 290586 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10811 - 21155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25327	X	23028	-0-	-2299	-0-	2461	1	17753	3	Y	2558	2352	0	168	8	248
							2814	9									
04	24510	X	21627	-0-	-2883	-0-	1332	1	17772	3	Y	2294	2259	0	116	8	167
							2523	9									
05	25327	X	20866	-0-	-4461	-0-	1254	1	17195	3	Y	2195	2179	0	11	8	172
							2	4	2415	9							
06	23670	X	22991	-0-	-679	-0-	630	1	19909	3	Y	2229	2138	0	67	8	196
							2452	9									
07	24149	X	24149	-0-	-0-	-0-	21884	3	2265	9	Y	2059	1905	0	93	8	257
08	25046	X	25046	-0-	-0-	-0-	22440	3	2606	9	Y	2369	2284	0	44	8	298

FIVER STATE 18-27F-54-4 WELL #: 413H RRCID -> 290719 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11016 - 21386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28613	X	22885	-0-	-5728	-0-	2474	1	17866	3	Y	2270	2141	0	91	8	226
							48	4	2497	9							
04	27690	X	21051	-0-	-6639	-0-	1295	1	17270	3	Y	2196	2201	0	57	8	164
							70	4	2416	9							
05	27497	X	19296	-0-	-8201	-0-	1160	1	15909	3	Y	2004	2004	0	6	8	158
							23	4	2204	9							
06	24120	X	18540	-0-	-5580	-0-	498	1	15732	3	Y	1776	1745	0	31	8	158
							356	4	1954	9							
07	23343	X	20965	-0-	-2378	-0-	18708	3	2257	9	Y	2052	1898	0	50	8	262
08	22909	X	21115	-0-	-1794	-0-	18892	3	2223	9	Y	2021	2005	0	21	8	257

LINDSAY 9-4C-55-1 WELL #: 402H RRCID -> 291024 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11621 - 21996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29202	X	21454	-0-	-7748	-0-	18488	3	2966	9	Y	2696	2711	0	2	8	51
04	28260	X	19277	-0-	-8983	-0-	17131	3	2146	9	Y	1951	1885	0	4	8	113
05	29202	X	25909	-0-	-3293	-0-	23144	3	2765	9	Y	2514	2558	0	2	8	67
06	23490	X	22711	-0-	-779	-0-	20692	3	2019	9	Y	1835	1835	0			67
07	24273	X	24142	-0-	-131	-0-	22090	3	2052	9	Y	1865	1896	0			36
08	25916	X	21200	-0-	-4716	-0-	19454	3	1746	9	Y	1587	1574	0			49

LINDSAY 9-4E-55-1 WELL #: 415H RRCID -> 291025 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11818 - 22206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34131	X	33066	-0-	-1065	-0-	28325	3	4741	9	Y	4310	4325	0	2	8	81
04	33030	X	23288	-0-	-9742	-0-	20574	3	2714	9	Y	2467	2402	0	3	8	143
05	33015	X	29714	-0-	-3301	-0-	26056	3	3658	9	Y	3325	3378	0	1	8	89
06	31950	X	28192	-0-	-3758	-0-	24973	3	3219	9	Y	2926	2909	0			106
07	33077	X	28635	-0-	-4442	-0-	24611	3	4024	9	Y	3658	3693	0			71
08	33077	X	24548	-0-	-8529	-0-	21154	3	5	4	Y	3081	3056	0			96
							3389	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 9-4F-55-1 WELL #: 422H RRCID -> 291034 COMPL. DATE 11/24/2021 TOTAL DEPTH 11532 PERF.12037 - 22425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26939	X	23371	-0-	-3568	-0-	21075	3	33	4	Y	2057	2065	0	1	8	39
							2263	9									
04	26070	X	22725	-0-	-3345	-0-	20527	3	43	4	Y	1959	1915	0	2	8	81
							2155	9									
05	24583	X	20533	-0-	-4050	-0-	18365	3	54	4	Y	1922	1916	0	1	8	86
							2114	9									
06	23790	X	21623	-0-	-2167	-0-	19450	3	4	4	Y	1972	2000	0			58
							2169	9									
07	24583	X	21083	-0-	-3500	-0-	19051	3	2032	9	Y	1847	1870	0			35
08	23498	X	19715	-0-	-3783	-0-	17596	3	2119	9	Y	1926	1915	0			46

LINDSAY 9-4G-55-1 WELL #: 423H RRCID -> 291061 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11915 - 22296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21979	X	19406	-0-	-2573	-0-	16654	3	2	4	Y	2500	2508	0	1	8	47
							2750	9									
04	20010	X	8571	-0-	-11439	-0-	6687	3	1884	9	Y	1713	1659	0	2	8	99
05	20677	X	20592	-0-	-85	-0-	18180	3	2412	9	Y	2193	2232	0	1	8	59
06	20242	X	20242	-0-	-0-	-0-	18383	3	1859	9	Y	1690	1688	0			61
07	21501	X	21501	-0-	-0-	-0-	18917	3	2584	9	Y	2349	2365	0			45
08	20584	X	18842	-0-	-1742	-0-	16638	3	2204	9	Y	2004	1987	0			62

LINDSAY 9-4D-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 291097 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11702 - 22083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30566	X	25940	-0-	-4626	-0-	23535	3	39	4	Y	2151	2166	0	2	8	41
							2366	9									
04	29580	X	22491	-0-	-7089	-0-	20470	3	2021	9	Y	1837	1799	0	3	8	76
05	30566	X	21479	-0-	-9087	-0-	19020	3	51	4	Y	2189	2166	0	1	8	98
							2408	9									
06	29580	X	22579	-0-	-7001	-0-	20378	3	2201	9	Y	2001	2040	0			59
07	30566	X	22782	-0-	-7784	-0-	20419	3	2363	9	Y	2148	2166	0			41
08	25947	X	20653	-0-	-5294	-0-	18599	3	2054	9	Y	1867	1863	0			45

CBR 27-22G-56-1 WELL #: 441H RRCID -> 291312 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11450 - 21699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129656	X	129656	-0-	-0-	-0-	123508	3	6148	9	Y	5589	5765	0	7	8	89
04	124248	X	124248	-0-	-0-	-0-	118431	3	489	4	Y	4844	4840	0	14	8	79
							5328	9									
05	133052	X	128023	-0-	-5029	-0-	121992	3	6031	9	Y	5483	5429	0	7	8	126
06	128760	X	121689	-0-	-7071	-0-	116451	3	102	4	Y	4669	4719	0			76
							5136	9									
07	133943	X	133943	-0-	-0-	-0-	127607	3	6336	9	Y	5760	5743	0			93
08	129642	X	128421	-0-	-1221	-0-	123062	3	5359	9	Y	4872	4859	0			106

CBR 27-22F-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 291321 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11309 - 21545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	144958	X	144958	-0-	-0-	-0-	138058	3	6900	9	Y	6273	6330	0	9	8	100
04	126417	X	126417	-0-	-0-	-0-	119967	3	13	4	Y	5852	5839	0	17	8	96
							6437	9									
05	126399	X	126399	-0-	-0-	-0-	120145	3	6254	9	Y	5685	5642	0	8	8	131
06	100620	X	95223	-0-	-5397	-0-	90274	3	90	4	Y	4417	4476	0			72
							4859	9									
07	144956	X	78868	-0-	-66088	-0-	74763	3	4105	9	Y	3732	3744	0			60
08	135501	X	126140	-0-	-9361	-0-	120086	3	6054	9	Y	5504	5444	0			120

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 41-44N-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 291432 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10840 - 21245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11439	X	11003	-0-	-436	-0-	9223	3	1780	9	Y	1618	1608	0	2	8	58
04	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	10191	3	72	4	Y	1852	1848	0	4	8	58
							2037	9									
05	14273	X	14273	-0-	-0-	-0-	11819	3	2454	9	Y	2231	2238	0	2	8	49
06	10860	X	10750	-0-	-110	-0-	8689	3	55	4	Y	1824	1796	0			77
							2006	9									
07	13485	X	13485	-0-	-0-	-0-	10694	3	2791	9	Y	2537	2403	0			211
08	15726	X	15726	-0-	-0-	-0-	12423	3	248	4	Y	2777	2883	0			105
							3055	9									

CBR 41-44M-56-1 WELL #: 405H RRCID -> 291434 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10604 - 20994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17236	X	13969	-0-	-3267	-0-	11839	3	2130	9	Y	1936	1912	0	4	8	69
04	18675	X	18675	-0-	-0-	-0-	15804	3	2871	9	Y	2610	2588	0	10	8	81
05	25252	X	25252	-0-	-0-	-0-	21480	3	3772	9	Y	3429	3429	0	5	8	76
06	19865	X	19865	-0-	-0-	-0-	15871	3	1067	4	Y	2661	2624	0			113
							2927	9									
07	28398	X	28398	-0-	-0-	-0-	23305	3	5093	9	Y	4630	4358	0			385
08	31224	X	31224	-0-	-0-	-0-	26276	3	320	4	Y	4207	4433	0			159
							4628	9									

PETERSBURG STATE 17-28A-54-4 WELL #: 401H RRCID -> 291530 COMPL. DATE 02/20/2022 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10707 - 20702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37448	X	28810	-0-	-8638	-0-	1405	1	22269	3	Y	4669	4668	0			122
							5136	9									
04	36240	X	25329	-0-	-10911	-0-	20598	3	4731	9	Y	4301	4319	0			104
05	31744	X	25325	-0-	-6419	-0-	20538	3	2	4	Y	4350	4316	0			138
							4785	9									
06	30720	X	22907	-0-	-7813	-0-	18564	3	4343	9	Y	3948	4003	0			83
07	28799	X	22890	-0-	-5909	-0-	18362	3	4528	9	Y	4116	4071	0			128
08	28799	X	8145	-0-	-20654	-0-	3737	3	4408	9	Y	4007	4018	0			117

PETERSBURG STATE 17-28C-54-4 WELL #: 431H RRCID -> 291531 COMPL. DATE 02/11/2022 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10592 - 21053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47368	X	34068	-0-	-13300	-0-	1746	1	27667	3	Y	4232	4235	0			111
							4655	9									
04	44220	X	31881	-0-	-12339	-0-	27413	3	1	4	Y	4061	4073	0			99
							4467	9									
05	35309	X	31975	-0-	-3334	-0-	27514	3	3	4	Y	4053	4024	0			128
							4458	9									
06	34170	X	29357	-0-	-4813	-0-	25199	3	4158	9	Y	3780	3829	0			79
07	34782	X	28860	-0-	-5922	-0-	24627	3	4233	9	Y	3848	3808	0			119
08	45046	X	45046	-0-	-0-	-0-	41006	3	4040	9	Y	3673	3685	0			107

FIVER STATE 18-27J-54-4 WELL #: 434H RRCID -> 291533 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11135 - 21489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38347	X	33313	-0-	-5034	-0-	1805	1	28607	3	Y	2637	2620	0			109
							2901	9									
04	37110	X	32352	-0-	-4758	-0-	29231	3	3121	9	Y	2837	2848	0			98
05	38347	X	32670	-0-	-5677	-0-	29812	3	3	4	Y	2595	2588	0			105
							2855	9									
06	35070	X	32446	-0-	-2624	-0-	29852	3	2594	9	Y	2358	2380	0			83
07	35712	X	23634	-0-	-12078	-0-	22665	3	969	9	Y	881	932	0			32
08	35402	X	29118	-0-	-6284	-0-	27514	3	1604	9	Y	1458	1438	0			52

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
FIVER STATE 18-27I-54-4 WELL #: 414H RRCID -> 291602 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10896 - 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
03	24459	X	19292	-0-	-5167	-0-	962	1	15248	3	Y	2725	2712	0			112
							84	4	2998	9							
04	23670	X	17307	-0-	-6363	-0-	14112	3	155	4	Y	2764	2781	0			95
							3040	9									
05	24459	X	5016	-0-	-19443	-0-	3873	3	44	4	Y	999	1054	0			40
							1099	9									
06	22170	X	14306	-0-	-7864	-0-	11432	3	561	4	Y	2103	2069	0			74
							2313	9									
07	21917	X	15543	-0-	-6374	-0-	12835	3	97	4	Y	2374	2361	0			87
							2611	9									
08	19282	X	14151	-0-	-5131	-0-	10934	3	794	4	Y	2203	2211	0			79
							2423	9									

PETERSBURG STATE 17-28B-54-4 WELL #: 411H RRCID -> 291603 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10918 - 20880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22393	X	22393	-0-	-0-	-0-	1115	1	17664	3	Y	3285	3284	0			86
							3614	9									
04	20351	X	20351	-0-	-0-	-0-	17023	3	3	4	Y	3023	3036	0			73
							3325	9									
05	20541	X	20541	-0-	-0-	-0-	17185	3	14	4	Y	3038	3015	0			96
							3342	9									
06	19860	X	18745	-0-	-1115	-0-	15653	3	2	4	Y	2809	2846	0			59
							3090	9									
07	20522	X	19168	-0-	-1354	-0-	16107	3	15	4	Y	2769	2742	0			86
							3046	9									
08	22382	X	17111	-0-	-5271	-0-	13860	3	262	4	Y	2717	2724	0			79
							2989	9									

HERC STATE 6-15-54-4G WELL #: 435H RRCID -> 291604 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11169 - 21511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44206	X	29924	-0-	-14282	-0-	1398	1	22143	3	Y	5803	5773	0			239
							6383	9									
04	40380	X	18242	-0-	-22138	-0-	13908	3	87	4	Y	3861	3967	0			133
							4247	9									
05	41726	X	28362	-0-	-13364	-0-	21604	3	2	4	Y	6142	6026	0			249
							6756	9									
06	35640	X	26619	-0-	-9021	-0-	20350	3	6269	9	Y	5699	5747	0			201
07	33325	X	29595	-0-	-3730	-0-	22565	3	7030	9	Y	6391	6358	0			234
08	29915	X	28996	-0-	-919	-0-	22333	3	6663	9	Y	6057	6074	0			217

HERC STATE 6-15-54-4H WELL #: 414H RRCID -> 291607 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10862 - 21156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25203	X	3354	-0-	-21849	-0-	150	1	2378	3	Y	721	726	0			30
							33	4	793	9							
04	21360	X	1552	-0-	-19808	-0-	1055	3	37	4	Y	418	434	0			14
							460	9									
05	19809	X	4461	-0-	-15348	-0-	3610	3	51	4	Y	727	712	0			29
							800	9									
06	11490	X	5770	-0-	-5720	-0-	4775	3	158	4	Y	761	763	0			27
							837	9									
07	9145	X	2277	-0-	-6868	-0-	1664	3	66	4	Y	497	506	0			18
							547	9									
08	4464	X	1530	-0-	-2934	-0-	1181	3	65	4	Y	258	267	0			9
							284	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HERC STATE 6-15-54-4I WELL #: 422H RRCID -> 291608 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11127 - 21352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35960	X	31020	-0-	-4940	-0-	1621	1	25678	3	Y	3179	3160	0			131
							224	4	3497	9							
04	34800	X	23683	-0-	-11117	-0-	20427	3	324	4	Y	2665	2704	0			92
							2932	9									
05	35960	X	20058	-0-	-15902	-0-	17912	3	2	4	Y	1949	1962	0			79
							2144	9									
06	31500	X	26526	-0-	-4974	-0-	23550	3	244	4	Y	2484	2475	0			88
							2732	9									
07	32550	X	26739	-0-	-5811	-0-	23869	3	50	4	Y	2564	2558	0			94
							2820	9									
08	31031	X	24954	-0-	-6077	-0-	21701	3	606	4	Y	2406	2414	0			86
							2647	9									

FIVER STATE 18-27K-54-4 WELL #: 403H RRCID -> 291668 COMPL. DATE 04/21/2022 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10701 - 21002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42501	X	35450	-0-	-7051	-0-	1892	1	29973	3	Y	3259	3243	0			134
							3585	9									
04	41130	X	33965	-0-	-7165	-0-	30203	3	1	4	Y	3419	3435	0			118
							3761	9									
05	42501	X	38112	-0-	-4389	-0-	34361	3	4	4	Y	3406	3386	0			138
							3747	9									
06	38430	X	37739	-0-	-691	-0-	34242	3	3497	9	Y	3179	3205	0			112
07	39060	X	37064	-0-	-1996	-0-	33258	3	3806	9	Y	3460	3445	0			127
08	38099	X	34961	-0-	-3138	-0-	31659	3	3302	9	Y	3002	3021	0			108

HERC STATE 6-15-54-4F WELL #: 415H RRCID -> 291750 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10974 - 21323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35123	X	29896	-0-	-5227	-0-	1570	1	24891	3	Y	3120	3101	0			129
							3	4	3432	9							
04	33480	X	28756	-0-	-4724	-0-	25111	3	4	4	Y	3310	3325	0			114
							3641	9									
05	34441	X	29765	-0-	-4676	-0-	26367	3	3	4	Y	3086	3075	0			125
							3395	9									
06	30360	X	30125	-0-	-235	-0-	26994	3	3	4	Y	2844	2868	0			101
							3128	9									
07	31403	X	30668	-0-	-735	-0-	27340	3	2	4	Y	3024	3014	0			111
							3326	9									
08	31403	X	30496	-0-	-907	-0-	27195	3	15	4	Y	2987	2991	0			107
							3286	9									

LINDSAY 4 WELL #: 425H RRCID -> 291828 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11921 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12679	X	12370	-0-	-309	-0-	10532	3	1838	9	Y	1671	1672	0			2
04	12270	X	10900	-0-	-1370	-0-	9536	3	1364	9	Y	1240	1232	0	1	8	9
05	12462	X	10731	-0-	-1731	-0-	9095	3	1636	9	Y	1487	1495	0			1
06	12060	X	6815	-0-	-5245	-0-	5298	3	1517	9	Y	1379	1357	0			23
07	12462	X	10678	-0-	-1784	-0-	9157	3	1521	9	Y	1383	1354	0			52
08	12369	X	9351	-0-	-3018	-0-	7956	3	1395	9	Y	1268	1274	0			46

LINDSAY 4-9H-55-1 WELL #: 403H RRCID -> 291830 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11273 PERF.11750 - 21378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21948	X	20566	-0-	-1382	-0-	17540	3	3026	9	Y	2751	2749	0	3	8	4
04	21240	X	18247	-0-	-2993	-0-	15188	3	3059	9	Y	2781	2760	0	5	8	20
05	21948	X	21042	-0-	-906	-0-	18252	3	2790	9	Y	2536	2551	0	2	8	3
06	20160	X	18470	-0-	-1690	-0-	16765	3	1705	9	Y	1550	1527	0			26
07	20832	X	15794	-0-	-5038	-0-	13034	3	2760	9	Y	2509	2441	0			94
08	21049	X	16685	-0-	-4364	-0-	13937	3	2748	9	Y	2498	2501	0			91

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 4 WELL #: 416H RRCID -> 291834 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11624 - 16495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15050	X	15050	-0-	-0-	-0-	12712	3	2338	9	Y	2125	2125	0	1	8	3
04	13230	X	11888	-0-	-1342	-0-	10044	3	1844	9	Y	1676	1665	0	2	8	12
05	14601	X	11014	-0-	-3587	-0-	8937	3	2077	9	Y	1888	1897	0	1	8	2
06	14130	X	10734	-0-	-3396	-0-	9582	3	1152	9	Y	1047	1032	0			17
07	15035	X	1934	-0-	-13101	-0-	1741	3	14	4	Y	163	174	0			6
							179	9									
08	15035	X	11903	-0-	-3132	-0-	9869	3	2034	9	Y	1849	1788	0			67

CBR 8-5L-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 292147 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11168 - 21562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41540	X	40716	-0-	-824	-0-	36230	3	4486	9	Y	4078	4087	0	2	8	72
04	40200	X	36556	-0-	-3644	-0-	32791	3	3765	9	Y	3423	3407	0	4	8	84
05	41013	X	36828	-0-	-4185	-0-	32856	3	3972	9	Y	3611	3655	0	2	8	38
06	38880	X	29278	-0-	-9602	-0-	25938	3	3340	9	Y	3036	3008	0			66
07	40703	X	34663	-0-	-6040	-0-	31623	3	3040	9	Y	2764	2761	0			69
08	40703	X	35144	-0-	-5559	-0-	31502	3	3642	9	Y	3311	3325	0			55

CBR 8-5M-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 292148 COMPL. DATE 06/08/2022 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11065 - 21264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36177	X	29347	-0-	-6830	-0-	25174	3	4173	9	Y	3794	3789	0	2	8	23
04	35010	X	27726	-0-	-7284	-0-	23766	3	18	4	Y	3584	3582	0	4	8	21
							3942	9									
05	36177	X	28866	-0-	-7311	-0-	24668	3	1	4	Y	3815	3786	0	2	8	48
							4197	9									
06	32970	X	21357	-0-	-11613	-0-	18279	3	19	4	Y	2781	2764	0			65
							3059	9									
07	29357	X	24358	-0-	-4999	-0-	20643	3	24	4	Y	3355	3399	0			21
							3691	9									
08	29357	X	25822	-0-	-3535	-0-	22108	3	3714	9	Y	3376	3368	0			29

CBR 8-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 292149 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11012 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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_____ 06/16/2025

LINDSAY 9-4I-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 292151 COMPL. DATE 04/30/2022 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11583 - 21876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37107	X	29422	-0-	-7685	-0-	25400	3	4022	9	Y	3656	3673	0	4	8	108
04	33270	X	26015	-0-	-7255	-0-	22622	3	4	4	Y	3081	3124	0	6	8	59
							3389	9									
05	34379	X	27922	-0-	-6457	-0-	24192	3	11	4	Y	3381	3392	0	4	8	44
							3719	9									
06	33270	X	25682	-0-	-7588	-0-	22152	3	9	4	Y	3201	3125	0			120
							3521	9									
07	31122	X	31122	-0-	-0-	-0-	26626	3	4496	9	Y	4087	4052	0			155
08	30170	X	30170	-0-	-0-	-0-	26098	3	4072	9	Y	3702	3715	0			142

LINDSAY 9-4K-55-1 WELL #: 441H RRCID -> 292152 COMPL. DATE 06/02/2023 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12278 - 22665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103695	X	93619	-0-	-10076	-0-	90115	3	3504	9	Y	3185	3197	0	5	8	94
04	100350	X	73641	-0-	-26709	-0-	70433	3	3208	9	Y	2916	2947	0	8	8	55
05	103695	X	85293	-0-	-18402	-0-	81762	3	3531	9	Y	3210	3219	0	4	8	42
06	93000	X	73907	-0-	-19093	-0-	70639	3	3268	9	Y	2971	2902	0			111
07	93620	X	48944	-0-	-44676	-0-	46520	3	2424	9	Y	2204	2231	0			84
08	93620	X	74617	-0-	-19003	-0-	71252	3	3365	9	Y	3059	3025	0			118

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 8-5K-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 292165 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10900 - 21294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39215	X	36348	-0-	-2867	-0-	30472	3	5876	9	Y	5342	5327	0	3	8	94
04	37950	X	32837	-0-	-5113	-0-	27953	3	4884	9	Y	4440	4419	0	6	8	109
05	39215	X	32292	-0-	-6923	-0-	27089	3	5203	9	Y	4730	4787	0	3	8	49
06	35850	X	24725	-0-	-11125	-0-	20511	3	4214	9	Y	3831	3796	0			84
07	37045	X	29282	-0-	-7763	-0-	24736	3	4546	9	Y	4133	4113	0			104
08	32054	X	30207	-0-	-1847	-0-	25433	3	4774	9	Y	4340	4372	0			72

CBR 8-5N-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 292166 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11170 - 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
03	40207	X	34466	-0-	-5741	-0-	29498	3	4968	9	Y	4516	4510	0	2	8	28
04	38910	X	32088	-0-	-6822	-0-	27430	3	21	4	Y	4215	4215	0	3	8	25
							4637	9									
05	40207	X	33515	-0-	-6692	-0-	28576	3	1	4	Y	4489	4455	0	2	8	57
							4938	9									
06	33720	X	27595	-0-	-6125	-0-	23684	3	25	4	Y	3533	3507	0			83
							3886	9									
07	34472	X	31241	-0-	-3231	-0-	26801	3	32	4	Y	4007	4065	0			25
							4408	9									
08	34472	X	31839	-0-	-2633	-0-	27650	3	4189	9	Y	3808	3801	0			32

CBR 8-5O-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 292167 COMPL. DATE 03/14/2022 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10961 - 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
03	28489	X	26891	-0-	-1598	-0-	22136	3	4755	9	Y	4323	4318	0	2	8	26
04	27570	X	22347	-0-	-5223	-0-	18303	3	14	4	Y	3664	3664	0	4	8	22
							4030	9									
05	28489	X	-0-	-0-	-28489	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
06	25740	X	11355	-0-	-14385	-0-	9001	3	9	4	Y	2132	2082	0			50
							2345	9									
07	26877	X	25150	-0-	-1727	-0-	20875	3	25	4	Y	3864	3890	0			24
							4250	9									
08	26877	X	25443	-0-	-1434	-0-	21043	3	4400	9	Y	4000	3990	0			34

HERC STATE 6-15J-54-4 WELL #: 441H RRCID -> 292307 COMPL. DATE 11/23/2024 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11373 - 21635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78120	X	76915	-0-	-1205	-0-	4097	1	64934	3	Y	6925	6867	0			232
							266	4	7618	9							
04	75600	X	52601	-0-	-22999	-0-	46280	3	648	4	Y	5157	5164	0			225
							5673	9									
05	78120	X	72131	-0-	-5989	-0-	64931	3	7	4	Y	6539	6481	0			283
							7193	9									
06	71940	X	66909	-0-	-5031	-0-	60434	3	577	4	Y	5362	5413	0			232
							5898	9									
07	76911	X	48296	-0-	-28615	-0-	43585	3	4711	9	Y	4283	4359	0			156
08	76911	X	52689	-0-	-24222	-0-	47031	3	5658	9	Y	5144	5113	0			187

LINDSAY 10-3N-55-1 WELL #: 441H RRCID -> 292961 COMPL. DATE 01/10/2023 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12479 - 20006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60295	X	53379	-0-	-6916	-0-	50685	3	2694	9	Y	2449	2464	0	3	8	29
04	56610	X	46637	-0-	-9973	-0-	44226	3	2411	9	Y	2192	2157	0	5	8	59
05	55397	X	47590	-0-	-7807	-0-	45190	3	2400	9	Y	2182	2173	0	3	8	65
06	53610	X	19989	-0-	-33621	-0-	18964	3	1025	9	Y	932	951	0			46
07	55397	X	42567	-0-	-12830	-0-	40485	3	2082	9	Y	1893	1884	0			55
08	53382	X	49979	-0-	-3403	-0-	47613	3	2366	9	Y	2151	2159	0			47

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 3-10P-55-1 WELL #: 443H RRCID -> 293067 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 12141 PERF.12167 - 19662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61442	X	54350	-0-	-7092	-0-	892	1	51213	3	Y	2041	2040	0	2	8	35
							2245	9									
04	56850	X	46840	-0-	-10010	-0-	11	1	44406	3	Y	1735	1720	0	4	8	46
							514	4	1909	9							
05	58745	X	49129	-0-	-9616	-0-	46959	3	2170	9	Y	1973	1973	0	2	8	44
06	52140	X	47556	-0-	-4584	-0-	45388	3	110	4	Y	1871	1858	0			57
							2058	9									
07	54343	X	46223	-0-	-8120	-0-	44611	3	1612	9	Y	1465	1472	0			50
08	54343	X	46272	-0-	-8071	-0-	44219	3	2053	9	Y	1866	1857	0			59

CBR 40-45A-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 293129 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10918 - 21177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	837	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	3100	N	7545	-0-	4445	4445	6741	3	804	9	Y	731	683	0	4	8	44
06	3000	N	3558	-0-	558	5003	2613	3	945	9	Y	859	839	0			64
07	3100	N	9809	-0-	6709	11712	7688	3	2121	9	Y	1928	1929	0			63
08	22537	X	10825	-0-	-11712	-0-	9012	3	1813	9	Y	1648	1649	0			62

CBR 40-45B-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 293130 COMPL. DATE 05/12/2025 TOTAL DEPTH 10372 PERF.10673 - 21041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	76	71	0			5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	427	400	0			32
*07	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	721	3	692	9	Y	629	641	0			20
08	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	781	3	970	9	Y	882	869	0			33

CBR 40-45D-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 293132 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10786 - 21166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	644	3	111	9	Y	101	90	0	1	8	10
05	3100	N	6425	-0-	3325	3325	4559	3	1866	9	Y	1696	1600	0	4	8	102
06	3000	N	5496	-0-	2496	5821	4471	3	1025	9	Y	932	965	0			69
07	3100	N	8902	-0-	5802	11623	7177	3	1725	9	Y	1568	1586	0			51
08	16462	X	4839	-0-	-11623	-0-	3843	3	996	9	Y	905	922	0			34

CBR 40-45E-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 293133 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10706 - 20954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16534	X	16534	-0-	-0-	-0-	13667	3	2867	9	Y	2606	2668	0	6	8	225
04	17817	X	17817	-0-	-0-	-0-	14588	3	3229	9	Y	2935	2852	0	10	8	298
05	19365	X	19365	-0-	-0-	-0-	15674	3	3691	9	Y	3355	3446	0	5	8	202
06	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	10303	3	2232	9	Y	2029	2080	0			151
07	21761	X	21761	-0-	-0-	-0-	17872	3	3889	9	Y	3535	3571	0			115
08	18841	X	18841	-0-	-0-	-0-	15754	3	3087	9	Y	2806	2816	0			105

CBR 40-45F-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 293134 COMPL. DATE 07/02/2022 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10932 - 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
03	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	10616	3	1978	9	Y	1798	1852	0	2	8	155
04	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	10769	3	2144	9	Y	1949	1902	0	4	8	198
05	14591	X	14591	-0-	-0-	-0-	11885	3	2706	9	Y	2460	2508	0	2	8	148
06	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	10716	3	2118	9	Y	1925	1930	0			143
07	15232	X	15232	-0-	-0-	-0-	12373	3	2859	9	Y	2599	2658	0			84
08	15928	X	15928	-0-	-0-	-0-	12729	3	3199	9	Y	2908	2883	0			109

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 40-45G-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 293135 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10968 - 21198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21371	X	21371	-0-	-0-	-0-	17162	3	118	4	Y	3719	3700	0	3	8	134
							4091	9									
04	21685	X	21685	-0-	-0-	-0-	17501	3	24	4	Y	3782	3714	0	5	8	197
							4160	9									
*05	26878	X	26878	-0-	-0-	-0-	23024	3	3854	9	Y	3504	3552	0	2	8	147
06	22729	X	22729	-0-	-0-	-0-	18655	3	8	4	Y	3696	3710	0			133
							4066	9									
07	24811	X	24811	-0-	-0-	-0-	20229	3	30	4	Y	4138	4179	0			92
							4552	9									
08	27838	X	26441	-0-	-1397	-0-	21452	3	4989	9	Y	4535	4549	0			78

CBR 40-45C-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 293140 COMPL. DATE 07/02/2022 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10935 - 21262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
05	T. A.		1147	-0-	1147	1147	904	3	243	9	Y	221	207	0	1	8	13
06	T. A.		5151	-0-	5151	6298	4307	3	844	9	Y	767	723	0			57
07	T. A.		2677	-0-	2677	8975	2296	3	381	9	Y	346	392	0			11
08	16569	X	7594	-0-	-8975	-0-	6264	3	1330	9	Y	1209	1175	0			45

CBR 40-45H-56-1 WELL #: 403H RRCID -> 293141 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10818 - 19721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27776	X	27449	-0-	-327	-0-	23690	3	163	4	Y	3269	3259	0	3	8	117
							3596	9									
04	26880	X	26656	-0-	-224	-0-	23093	3	32	4	Y	3210	3155	0	5	8	167
							3531	9									
*05	39550	X	39550	-0-	-0-	-0-	36491	3	3059	9	Y	2781	2830	0	2	8	116
06	26880	X	24300	-0-	-2580	-0-	21368	3	9	4	Y	2657	2678	0			95
							2923	9									
07	27776	X	27347	-0-	-429	-0-	23657	3	36	4	Y	3322	3343	0			74
							3654	9									
08	41726	X	26621	-0-	-15105	-0-	22980	3	3641	9	Y	3310	3327	0			57

LINDSAY 3-10O-55-1 WELL #: 442H RRCID -> 293183 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12272 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52359	X	49027	-0-	-3332	-0-	812	1	46583	3	Y	1484	1491	0	3	8	25
							1632	9									
04	50640	X	42712	-0-	-7928	-0-	10	1	40656	3	Y	1608	1586	0	5	8	42
							277	4	1769	9							
05	52328	X	45865	-0-	-6463	-0-	43843	3	2022	9	Y	1838	1837	0	2	8	41
06	48690	X	44866	-0-	-3824	-0-	42861	3	2005	9	Y	1823	1808	0			56
07	50313	X	43172	-0-	-7141	-0-	41587	3	1585	9	Y	1441	1448	0			49
08	49042	X	43298	-0-	-5744	-0-	41232	3	2066	9	Y	1878	1868	0			59

CBR 40-45I-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 293194 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 10642 PERF.11251 - 21344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30876	X	27357	-0-	-3519	-0-	23491	3	162	4	Y	3367	3353	0	2	8	121
							3704	9									
04	29880	X	25309	-0-	-4571	-0-	21730	3	30	4	Y	3226	3176	0	3	8	168
							3549	9									
*05	34594	X	34594	-0-	-0-	-0-	31535	3	3059	9	Y	2781	2832	0	1	8	116
06	27690	X	23327	-0-	-4363	-0-	20272	3	9	4	Y	2769	2786	0			99
							3046	9									
07	27714	X	24938	-0-	-2776	-0-	21201	3	32	4	Y	3368	3392	0			75
							3705	9									
08	33604	X	24729	-0-	-8875	-0-	20891	3	3838	9	Y	3489	3504	0			60

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 40-45J-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 293195 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10759 - 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
03	33294	X	28160	-0-	-5134	-0-	22887	3	157	4	Y	4651	4636	0	3	8	167
							5116	9									
04	29700	X	26813	-0-	-2887	-0-	21864	3	30	4	Y	4472	4402	0	4	8	233
							4919	9									
*05	36690	X	36690	-0-	-0-	-0-	32514	3	4176	9	Y	3796	3868	0	2	8	159
06	29520	X	24088	-0-	-5432	-0-	20065	3	8	4	Y	3650	3678	0			131
							4015	9									
07	28706	X	26859	-0-	-1847	-0-	21843	3	33	4	Y	4530	4561	0			100
							4983	9									
08	34534	X	28158	-0-	-6376	-0-	22735	3	5423	9	Y	4930	4946	0			84

TIGIWON 2627-C23 E WELL #: 1H RRCID -> 293394 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 12389 PERF.12590 - 22200

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIGIWON 2627-C23 W WELL #: 1H RRCID -> 293395 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12825 - 23801

03	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					N	-0-					431
04	16251	X	16251	-0-	-0-	-0-	11821	3	4430	9	N	4027	3885	0			573
05	33174	X	33174	-0-	-0-	-0-	25779	3	7395	9	N	6723	6420	0			876
*06	36432	X	36432	-0-	-0-	-0-	30495	3	5937	9	N	5397	5474	0	32	8	767
*07	36393	X	36393	-0-	-0-	-0-	30608	3	5785	9	N	5259	5263	0	25	8	738
08	33170	X	27497	-0-	-5673	-0-	22429	3	5068	9	N	4607	4651	0	6	8	688

ROCKET 8 WELL #: 421H RRCID -> 293398 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 12358 PERF.12555 - 17251

03	4433	X	1839	-0-	-2594	-0-	1103	3	736	9	N	669	892	0	3	8	553
*04	4290	X	1984	-0-	-2306	-0-	1114	3	870	9	N	791	725	0	3	8	616
05	4433	X	2432	-0-	-2001	-0-	1442	3	990	9	N	900	589	0	4	8	923
*06	3150	X	2558	-0-	-592	-0-	1506	3	1052	9	N	956	1030	0	12	8	837
*07	3255	X	1912	-0-	-1343	-0-	1164	3	13	4	N	668	653	0	6	8	846
							735	9									
08	2046	X	1579	-0-	-467	-0-	1183	3	18	4	N	344	342	0	4	8	844
							378	9									

BOYD 21 WELL #: 431H RRCID -> 293400 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12329 - 16477

*01	3906	X	1450	-0-	-2456	-0-	533	3	917	9	Y	834	879	0	17	8	85
*02	4704	X	2156	-0-	-2548	-0-	739	3	19	4	Y	1271	1201	0	7	8	148
							1398	9									
*03	5208	X	4321	-0-	-887	-0-	2611	3	12	4	Y	1544	1576	0	25	8	91
							1698	9									
*04	3030	X	2862	-0-	-168	-0-	170	1	1401	3	Y	1174	1113	0	73	8	79
							1291	9									
*05	3131	X	1472	-0-	-1659	-0-	40	1	430	3	Y	911	877	0	10	8	103
							1002	9									
*06	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	22	1	1182	3	Y	1850	1698	0	23	8	232
							104	4	2035	9							
*07	4309	X	4202	-0-	-107	-0-	2095	3	145	4	Y	1784	1636	0	47	8	333
							1962	9									
08	4309	X	2816	-0-	-1493	-0-	1544	3	19	4	Y	1139	1317	0	7	8	148
							1253	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MANITOU 2326-27 WELL #: 3H RRCID -> 293404 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12514 - 20532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7812	X	6459	-0-	-1353	-0-	4415	3	2044	9	Y	1858	1952	0	5	8	359
*04	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	6381	3	2184	9	Y	1985	1855	0	5	8	484
05	7812	X	5186	-0-	-2626	-0-	3842	3	1344	9	Y	1222	1304	0	1	8	401
*06	6900	X	1252	-0-	-5648	-0-	829	3	5	4	Y	380	297	0	1	8	483
							418	9									
*07	8246	X	7129	-0-	-1117	-0-	4987	3	2142	9	Y	1947	1943	0	5	8	482
08	8153	X	8084	-0-	-69	-0-	5966	3	2118	9	Y	1925	1782	0	3	8	622

UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 6H RRCID -> 293405 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11576 - 20951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9672	X	7917	-0-	-1755	-0-	6340	3	1577	9	Y	1434	1394	0	6	8	66
*02	8736	X	4736	-0-	-4000	-0-	3723	3	10	4	Y	912	885	0	7	8	86
							1003	9									
03	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	43	119	0	6	8	4
04	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
*05	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	11229	3	5	4	Y	3913	3675	0	6	8	232
							4304	9									
*06	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	8754	3	17	4	Y	1805	1884	0	6	8	147
							1986	9									
*07	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	9360	3	39	4	Y	1596	1657	0	6	8	80
							1756	9									
08	15531	X	13994	-0-	-1537	-0-	11527	3	47	4	Y	2200	2150	0	2	8	128
							2420	9									

UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 7H RRCID -> 293406 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 11605 PERF.12114 - 21550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	1757	3	684	9	Y	622	598	0	9	8	28
02	2324	N	74	-0-	-2250	-0-	21	3	53	9	Y	48	68	0	4	8	4
03	3100	N	3126	-0-	26	26	2062	3	11	4	Y	957	846	0	13	8	102
							1053	9									
*04	3000	N	4299	-0-	1299	1325	3017	3	18	4	Y	1149	1103	0	10	8	138
							1264	9									
*05	3100	N	5015	-0-	1915	3240	3520	3	2	4	Y	1357	1404	0	11	8	80
							1493	9									
*06	3000	N	3975	-0-	975	4215	2834	3	6	4	Y	1032	1018	0	11	8	83
							1135	9									
*07	8749	X	4534	-0-	-4215	-0-	3499	3	14	4	Y	928	954	0	11	8	46
							1021	9									
08	5022	X	2039	-0-	-2983	-0-	1574	3	6	4	Y	417	436	0	3	8	24
							459	9									

UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 9H RRCID -> 293407 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 11325 PERF.11622 - 21263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		2271	-0-	2271	2271	1159	3	1	4	Y	1010	943	0	8	8	59
							1111	9									
*06	14B2 EXT		1156	-0-	1156	3427	562	3	1	4	Y	539	552	0	2	8	44
							593	9									
*07	14B2 EXT		2104	-0-	2104	5531	1009	3	4	4	Y	992	983	0	3	8	50
							1091	9									
08	6592	X	1061	-0-	-5531	-0-	361	3	1	4	Y	635	648	0			37
							699	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAC STATE 20 WELL #: 2H RRCID -> 293455 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11145 - 15796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-	696	1	11044	3	Y	2169	2068	0	109	8	333
							2386	9									
04	13440	X	9703	-0-	-3737	-0-	8322	3	1381	9	Y	1255	1314	0	63	8	211
05	13888	X	9164	-0-	-4724	-0-	7631	3	1	4	Y	1393	1328	0	7	8	269
							1532	9									
06	13440	X	793	-0-	-12647	-0-	683	3	110	9	Y	100	332	0	4	8	33
07	14136	X	10536	-0-	-3600	-0-	8916	3	1620	9	Y	1473	957	0	47	8	502
08	16376	X	16376	-0-	-0-	-0-	13810	3	2566	9	Y	2333	2108	0	36	8	691

BOOTH FALLS 22-27 WELL #: 1H RRCID -> 293459 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12373 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11067	X	7948	-0-	-3119	-0-	6050	3	1898	9	Y	1725	1793	0	5	8	656
*04	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	5076	3	1586	9	Y	1442	1315	0	3	8	780
*05	11067	X	4822	-0-	-6245	-0-	1802	3	3020	9	Y	2745	2705	0	7	8	813
*06	10710	X	5087	-0-	-5623	-0-	3149	3	1938	9	Y	1762	1840	0	4	8	731
*07	12435	X	12435	-0-	-0-	-0-	9637	3	2798	9	Y	2544	2413	0	6	8	856
08	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	7926	3	2279	9	Y	2072	2202	0	2	8	724

BOOTH FALLS 2722-27 WELL #: 2H RRCID -> 293460 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 12983 PERF.12333 - 22091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15872	X	9035	-0-	-6837	-0-	7804	3	1231	9	Y	1119	1181	0	8	8	392
*04	31410	X	19466	-0-	-11944	-0-	16516	3	27	4	Y	2657	1865	0	5	8	1179
							2923	9									
*05	48639	X	43580	-0-	-5059	-0-	37200	3	235	4	Y	5586	5677	0	13	8	1075
							6145	9									
*06	47070	X	15957	-0-	-31113	-0-	13638	3	2319	9	Y	2108	2386	0	3	8	794
*07	48639	X	24681	-0-	-23958	-0-	20956	3	3725	9	Y	3386	3768	0	3	8	409
08	43586	X	24897	-0-	-18689	-0-	21738	3	3159	9	Y	2872	2964	0	1	8	316

NORTH RUDD DRAW 22 WELL #: 1H RRCID -> 293461 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12306 - 17133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	4600	-0-	-980	-0-	2894	3	1706	9	Y	1551	1481	0	3	8	767
*04	5400	X	1654	-0-	-3746	-0-	1061	3	593	9	Y	539	896	0	2	8	408
*05	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	4144	3	2072	9	Y	1884	1886	0	8	8	398
06	3630	X	758	-0-	-2872	-0-	462	3	296	9	Y	269	456	0	1	8	210
*07	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	4201	3	2413	9	Y	2194	1868	0	9	8	527
08	6231	X	1894	-0-	-4337	-0-	1168	3	726	9	Y	660	992	0	1	8	194

BOOTH FALLS 2722-27 WELL #: 4H RRCID -> 293463 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12365 - 22171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16120	X	2765	-0-	-13355	-0-	2544	3	221	9	Y	201	398	0	2	8	254
*04	15600	X	3507	-0-	-12093	-0-	2386	3	1121	9	Y	1019	698	0	1	8	574
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					574
*06	27784	X	27784	-0-	-0-	-0-	21557	3	6227	9	Y	5661	5729	0	15	8	491
*07	19206	X	19206	-0-	-0-	-0-	14993	3	4213	9	Y	3830	3810	0	11	8	500
08	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	9630	3	113	4	Y	2191	2201	0	2	8	488
							2410	9									

CHIHUAHUA 2629-74 W WELL #: 1H RRCID -> 293464 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12625 - 22700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	6339	3	2801	9	Y	2546	2488	0	13	8	417
*04	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	9018	3	2976	9	Y	2705	2512	0	11	8	599
*05	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	6607	3	3202	9	Y	2911	2946	0	8	8	556
*06	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	8281	3	3680	9	Y	3345	3191	0	19	8	691
*07	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	9149	3	4545	9	Y	4132	4470	0	18	8	335
08	12369	X	11722	-0-	-647	-0-	7300	3	4422	9	Y	4020	3979	0	5	8	371

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RAINBOW TRAIL 2710-74 W WELL #: 1H RRCID -> 293465 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 12496 PERF.12854 - 22856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14880	X	10040	-0-	-4840	-0-	6741	3	3299	9	N	2999	2558	0	26	8	1034
*04	14400	X	8956	-0-	-5444	-0-	5984	3	2972	9	N	2702	2809	0	25	8	902
*05	14880	X	11117	-0-	-3763	-0-	7602	3	3515	9	N	3195	3356	0	25	8	716
*06	14070	X	127	-0-	-13943	-0-	64	3	63	9	N	57	390	0	8	8	375
*07	16695	X	16695	-0-	-0-	-0-	11562	3	5133	9	N	4666	4267	0	16	8	758
08	11129	X	3572	-0-	-7557	-0-	2030	3	1542	9	N	1402	1309	0	1	8	850

MOSQUITO 1108-74 W WELL #: 1H RRCID -> 293466 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12594 - 22646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	10323	3	3857	9	Y	3506	3419	0	20	8	574
*04	3360	X	324	-0-	-3036	-0-	298	3	26	9	Y	24	581	0	15	8	2
*05	25169	X	25169	-0-	-0-	-0-	18935	3	6234	9	Y	5667	4564	0	24	8	1081
*06	16020	X	704	-0-	-15316	-0-	553	3	151	9	Y	137	1189	0	1	8	28
*07	16554	X	11126	-0-	-5428	-0-	8421	3	2705	9	Y	2459	2283	0	4	8	200
08	15128	X	11122	-0-	-4006	-0-	7914	3	3208	9	Y	2916	2845	0	2	8	269

NORTH RUDD DRAW 22 WELL #: 402H RRCID -> 293467 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12238 - 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
03	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-					Y	-0-					-0-
*04	12840	X	2399	-0-	-10441	-0-	1472	3	927	9	Y	843	202	0			641
*05	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	5750	3	3550	9	Y	3227	3178	0	7	8	683
*06	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	1938	3	1218	9	Y	1107	921	0	4	8	865
*07	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	6700	3	24	4	Y	3349	3396	0	14	8	804
							3684	9									
08	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	6386	3	3407	9	Y	3097	2985	0	6	8	910

RAINBOW TRAIL 2710-74 E WELL #: 1H RRCID -> 293468 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12784 - 22786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16885	X	16885	-0-	-0-	-0-	12564	3	4321	9	N	3928	3921	0	14	8	1050
*04	16620	X	9857	-0-	-6763	-0-	7272	3	2585	9	N	2350	2368	0	6	8	1026
*05	17174	X	11378	-0-	-5796	-0-	8339	3	3039	9	N	2763	3353	0	10	8	426
*06	17589	X	17589	-0-	-0-	-0-	12845	3	4744	9	N	4313	3875	0	24	8	840
*07	18362	X	18362	-0-	-0-	-0-	13734	3	46	4	N	4165	4038	0	11	8	956
							4582	9									
08	16895	X	15972	-0-	-923	-0-	10842	3	1166	4	N	3604	3602	0	3	8	955
							3964	9									

SMOKIN JOE 4441-28 L WELL #: 12H RRCID -> 293469 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12722 - 20057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19344	X	13937	-0-	-5407	-0-	12435	3	1502	9	Y	1365	1307	0	100	8	78
*04	22761	X	22761	-0-	-0-	-0-	18157	3	4604	9	Y	4185	3887	0	95	8	281
*05	19344	X	19122	-0-	-222	-0-	14782	3	4340	9	Y	3945	3870	0	61	8	295
*06	17802	X	17802	-0-	-0-	-0-	13864	3	3938	9	Y	3580	3601	0	71	8	203
*07	19344	X	12813	-0-	-6531	-0-	9426	3	3387	9	Y	3079	3005	0	50	8	227
08	22103	X	20668	-0-	-1435	-0-	14972	3	5696	9	Y	5178	5099	0	26	8	280

SMOKIN JOE 4441-28 V WELL #: 22H RRCID -> 293475 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 12566 PERF.12682 - 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
03	13020	X	11647	-0-	-1373	-0-	7760	3	3887	9	Y	3534	3519	0	151	8	208
*04	12210	X	7749	-0-	-4461	-0-	5409	3	2340	9	Y	2127	2076	0	121	8	138
*05	12617	X	4684	-0-	-7933	-0-	3338	3	1346	9	Y	1224	1207	0	67	8	88
*06	12210	X	6545	-0-	-5665	-0-	4671	3	1874	9	Y	1704	1662	0	33	8	97
*07	12586	X	4981	-0-	-7605	-0-	3641	3	1340	9	Y	1218	1203	0	23	8	89
08	9331	X	7239	-0-	-2092	-0-	4996	3	2243	9	Y	2039	2008	0	10	8	110

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 3H RRCID -> 293498 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 11537 PERF.11840 - 21416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11067	X	774	-0-	-10293	-0-	611	3	163	9	Y	148	138	0	34	8	5
02	10220	X	-0-	-0-	-10220	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
03	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					Y	-0-					-0-
04	10950	X	-0-	-0-	-10950	-0-					Y	-0-					-0-
*05	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	22	5	0	17	8	-0-
*06	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1329	3	3	4	Y	497	449	0	8	8	40
							547	9									
*07	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2220	3	9	4	Y	627	627	0	9	8	31
							690	9									
08	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	2682	3	11	4	Y	667	655	0	4	8	39
							734	9									

UL FREMONT 38-17 WELL #: 1H RRCID -> 293499 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11434 PERF.11753 - 16190

03	8835	X	7462	-0-	-1373	-0-	6056	3	1406	9	N	1278	1136	1	77	8	457
*04	6060	X	5485	-0-	-575	-0-	4279	3	1206	9	N	1096	936	1	8	8	609
05	5766	X	4414	-0-	-1352	-0-	3686	3	728	9	N	662	925	1	4	8	342
*06	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4066	3	717	9	N	652	555	1	6	8	433
*07	7471	X	4434	-0-	-3037	-0-	3602	3	832	9	N	756	869	1	6	8	314
08	7471	X	6995	-0-	-476	-0-	5820	3	1175	9	N	1068	912	1	3	8	467

MISSOURI GULCH 848586-F WELL #: 1H RRCID -> 293500 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11333 - 22230

03	34679	X	34679	-0-	-0-	-0-	28980	3	5699	9	N	5181	4930	0	83	8	682
*04	32190	X	28760	-0-	-3430	-0-	23962	3	4798	9	N	4362	4466	0	14	8	564
*05	33263	X	21856	-0-	-11407	-0-	17937	3	3919	9	N	3563	3650	0	7	8	470
*06	32190	X	12219	-0-	-19971	-0-	9916	3	2303	9	N	2094	2211	0	3	8	350
*07	33263	X	23277	-0-	-9986	-0-	18525	3	4752	9	N	4320	4261	0	5	8	404
08	33263	X	9772	-0-	-23491	-0-	7892	3	1880	9	N	1709	1852	0	1	8	260

UL WILLOW 383633-16 WELL #: 2H RRCID -> 293501 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11853 - 22071

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHECKERS 14 WELL #: 431H RRCID -> 293510 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12458 - 17373

*01	9052	X	2545	-0-	-6507	-0-	1821	3	50	4	Y	613	522	0	56	8	147
							674	9									
*02	6860	X	5511	-0-	-1349	-0-	4529	3	982	9	Y	893	889	0	29	8	122
*03	6634	X	5400	-0-	-1234	-0-	4316	3	1084	9	Y	985	943	0	53	8	111
*04	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	4474	3	1564	9	Y	1422	1298	0	120	8	115
*05	6107	X	5275	-0-	-832	-0-	4095	3	1180	9	Y	1073	964	0	124	8	100
*06	5910	X	3715	-0-	-2195	-0-	2897	3	2	4	Y	742	697	0	42	8	103
							816	9									
*07	7502	X	3728	-0-	-3774	-0-	3068	3	10	4	Y	591	571	0	62	8	61
							650	9									
08	6882	X	1582	-0-	-5300	-0-	1274	3	5	4	Y	275	303	0	5	8	28
							303	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
UL WILLOW 383633-16 WELL #: 6H RRCID -> 293516 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11494 - 22115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CBR 9-4S-56-1 WELL #: 444H RRCID -> 293956 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 11272 PERF.11624 - 21844

03	144088	X	117080	-0-	-27008	-0-	112127	3	4953	9	Y	4503	4504	0	6	8	51
04	139440	X	72121	-0-	-67319	-0-	68719	3	3402	9	Y	3093	3065	0	8	8	71
05	144088	X	71629	-0-	-72459	-0-	67306	3	4323	9	Y	3930	3914	0	4	8	83
06	128460	X	29528	-0-	-98932	-0-	27287	3	4	4	Y	2034	2071	0			46
							2237	9									
07	124155	X	42951	-0-	-81204	-0-	40433	3	2518	9	Y	2289	2234	0			101
08	117087	X	65517	-0-	-51570	-0-	61986	3	3531	9	Y	3210	3212	0			99

CIRCE STATE 28 WELL #: 433H RRCID -> 293959 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11117 - 15681

03	17050	X	14145	-0-	-2905	-0-	711	1	11264	3	Y	1945	1963	0			196
							30	4	2140	9							
04	16260	X	15997	-0-	-263	-0-	13502	3	58	4	Y	2215	2280	0			131
							2437	9									
05	15771	X	15771	-0-	-0-	-0-	13399	3	3	4	Y	2154	2158	0			127
							2369	9									
06	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	11841	3	1784	9	Y	1622	1617	0			132
07	17453	X	16834	-0-	-619	-0-	14687	3	2147	9	Y	1952	1985	0			99
08	17453	X	16638	-0-	-815	-0-	13973	3	536	4	Y	1935	1956	0			78
							2129	9									

CBR 8-5P-56-1 WELL #: 441H RRCID -> 293960 COMPL. DATE 05/08/2023 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11426 - 21803

03	164331	X	144606	-0-	-19725	-0-	135644	3	8962	9	Y	8147	8145	0	9	8	60
04	156420	X	131722	-0-	-24698	-0-	123308	3	2	4	Y	7647	7627	0	19	8	61
							8412	9									
05	148304	X	104030	-0-	-44274	-0-	97829	3	139	4	Y	5511	5512	0	6	8	54
							6062	9									
06	143520	X	91341	-0-	-52179	-0-	84554	3	660	4	Y	5570	5580	0			44
							6127	9									
07	144615	X	90871	-0-	-53744	-0-	83938	3	178	4	Y	6141	6135	0			50
							6755	9									
08	144615	X	88165	-0-	-56450	-0-	81529	3	6636	9	Y	6033	6019	0			64

PETERSBURG STATE 17-28D-54-4 WELL #: 412H RRCID -> 293961 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10948 - 20816

03	30876	X	22846	-0-	-8030	-0-	1125	1	17824	3	Y	3352	3361	0			86
							210	4	3687	9							
04	23970	X	20662	-0-	-3308	-0-	16788	3	408	4	Y	3151	3114	0			123
							3466	9									
05	24769	X	20814	-0-	-3955	-0-	17222	3	8	4	Y	3258	3321	0			60
							3584	9									
06	23970	X	21046	-0-	-2924	-0-	17723	3	3	4	Y	3018	3005	0			73
							3320	9									
07	23250	X	21035	-0-	-2215	-0-	17712	3	6	4	Y	3015	3010	0			78
							3317	9									
08	22847	X	22312	-0-	-535	-0-	18422	3	355	4	Y	3214	3215	0			77
							3535	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CIRCE STATE 28 WELL #: 413H RRCID -> 293962 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10940 - 15587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14291	X	11960	-0-	-2331	-0-	557	1	8821	3	Y	2325	2279	0			235
							24	4	2558	9							
04	13350	X	10942	-0-	-2408	-0-	8516	3	37	4	Y	2172	2278	0			129
							2389	9									
05	13795	X	10878	-0-	-2917	-0-	8472	3	2	4	Y	2185	2185	0			129
							2404	9									
06	12210	X	9292	-0-	-2918	-0-	7148	3	2144	9	Y	1949	1919	0			159
07	11966	X	11653	-0-	-313	-0-	9148	3	2505	9	Y	2277	2321	0			115
08	11966	X	9804	-0-	-2162	-0-	7449	3	285	4	Y	1882	1921	0			76
							2070	9									

CBR 9-4V-56-1 WELL #: 454H RRCID -> 293963 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 11619 PERF.12007 - 22225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76136	X	62309	-0-	-13827	-0-	60683	3	1626	9	Y	1478	1478	0	2	8	17
04	70620	X	60126	-0-	-10494	-0-	58500	3	1626	9	Y	1478	1457	0	4	8	34
05	72974	X	53821	-0-	-19153	-0-	52024	3	1797	9	Y	1634	1631	0	2	8	35
06	65490	X	52689	-0-	-12801	-0-	50216	3	3	4	Y	2245	2230	0			50
							2470	9									
07	63209	X	49510	-0-	-13699	-0-	46926	3	3	4	Y	2346	2292	0			104
							2581	9									
08	62310	X	54622	-0-	-7688	-0-	53280	3	1342	9	Y	1220	1286	0			38

PETERSBURG STATE 17-28E-54-4 WELL #: 402H RRCID -> 293966 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10741 - 20547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27621	X	21719	-0-	-5902	-0-	1068	1	16926	3	Y	3205	3215	0			82
							199	4	3526	9							
04	26730	X	19523	-0-	-7207	-0-	15852	3	385	4	Y	2987	2952	0			117
							3286	9									
05	23033	X	19639	-0-	-3394	-0-	16255	3	7	4	Y	3070	3130	0			57
							3377	9									
06	22290	X	19767	-0-	-2523	-0-	16671	3	3	4	Y	2812	2801	0			68
							3093	9									
07	22320	X	20444	-0-	-1876	-0-	17295	3	6	4	Y	2857	2851	0			74
							3143	9									
08	21469	X	21469	-0-	-0-	-0-	17837	3	344	4	Y	2989	2991	0			72
							3288	9									

CBR 9-4U-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 293967 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11294 PERF.11796 - 21918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	146506	X	145644	-0-	-862	-0-	139657	3	5987	9	Y	5443	5438	0	6	8	54
04	143019	X	143019	-0-	-0-	-0-	136308	3	6711	9	Y	6101	6074	0	11	8	70
05	144987	X	113674	-0-	-31313	-0-	108385	3	5289	9	Y	4808	4803	0	6	8	69
06	136380	X	96352	-0-	-40028	-0-	92612	3	3740	9	Y	3400	3363	0			106
07	147777	X	128479	-0-	-19298	-0-	123041	3	28	4	Y	4918	4967	0			57
							5410	9									
08	147777	X	125932	-0-	-21845	-0-	120974	3	4958	9	Y	4507	4454	0			110

CBR 9-4X-56-1 WELL #: 452H RRCID -> 293968 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 11681 PERF.12006 - 21909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70897	X	58518	-0-	-12379	-0-	56684	3	1834	9	Y	1667	1665	0	2	8	17
04	62310	X	53118	-0-	-9192	-0-	51352	3	1766	9	Y	1605	1600	0	4	8	18
05	60915	X	50022	-0-	-10893	-0-	48393	3	1629	9	Y	1481	1476	0	2	8	21
06	56790	X	44696	-0-	-12094	-0-	43554	3	1142	9	Y	1038	1027	0			32
07	58528	X	29984	-0-	-28544	-0-	29112	3	872	9	Y	793	816	0			9
08	50189	X	2469	-0-	-47720	-0-	2337	3	132	9	Y	120	126	0			3

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 4 WELL #: 1VW RRCID -> 293981 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 11896 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSBURG STATE 17-28F-54-4 WELL #: 432H RRCID -> 294002 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11143 - 21015

03	45198	X	30851	-0-	-14347	-0-	1507	1	23880	3	Y	4712	4725	0			121
							281	4	5183	9							
04	41580	X	27768	-0-	-13812	-0-	22313	3	542	4	Y	4466	4412	0			175
							4913	9									
05	33139	X	29846	-0-	-3293	-0-	24713	3	10	4	Y	4657	4746	0			86
							5123	9									
06	31020	X	30241	-0-	-779	-0-	25471	3	4	4	Y	4333	4314	0			105
							4766	9									
07	31651	X	31464	-0-	-187	-0-	26514	3	10	4	Y	4491	4479	0			117
							4940	9									
08	30845	X	30640	-0-	-205	-0-	25311	3	488	4	Y	4401	4412	0			106
							4841	9									

CBR 9-4T-56-1 WELL #: 443H RRCID -> 294003 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11695 - 22043

03	125240	X	83951	-0-	-41289	-0-	80291	3	3660	9	Y	3327	3337	0	4	8	33
04	121200	X	97243	-0-	-23957	-0-	93228	3	4015	9	Y	3650	3632	0	9	8	42
05	118854	X	99645	-0-	-19209	-0-	95356	3	4289	9	Y	3899	3880	0	5	8	56
06	109350	X	93926	-0-	-15424	-0-	90195	3	22	4	Y	3372	3323	0			105
							3709	9									
07	106888	X	103516	-0-	-3372	-0-	99368	3	4148	9	Y	3771	3832	0			44
08	100471	X	97401	-0-	-3070	-0-	92549	3	828	4	Y	3658	3612	0			90
							4024	9									

CBR 9-4W-56-1 WELL #: 453H RRCID -> 294004 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 11614 PERF.12091 - 22366

03	67425	X	57470	-0-	-9955	-0-	56029	3	1441	9	Y	1310	1312	0	2	8	13
04	65250	X	52894	-0-	-12356	-0-	51391	3	1503	9	Y	1366	1359	0	4	8	16
05	63116	X	52319	-0-	-10797	-0-	50394	3	1925	9	Y	1750	1739	0	2	8	25
06	58440	X	47072	-0-	-11368	-0-	45597	3	3	4	Y	1338	1321	0			42
							1472	9									
07	57536	X	51369	-0-	-6167	-0-	49385	3	7	4	Y	1797	1818	0			21
							1977	9									
08	57474	X	49991	-0-	-7483	-0-	48789	3	1202	9	Y	1093	1087	0			27

CBR 33-28M-56-1 WELL #: 451H RRCID -> 294015 COMPL. DATE 06/02/2023 TOTAL DEPTH 11451 PERF.11763 - 22152

03	123997	X	123997	-0-	-0-	-0-	119547	3	4450	9	Y	4045	4055	0	6	8	44
04	113040	X	113040	-0-	-0-	-0-	108815	3	4225	9	Y	3841	3831	0	12	8	42
05	122760	X	94425	-0-	-28335	-0-	90182	3	4243	9	Y	3857	3852	0	6	8	41
06	118800	X	96632	-0-	-22168	-0-	92913	3	3719	9	Y	3381	3334	0			88
07	124000	X	103429	-0-	-20571	-0-	98096	3	5333	9	Y	4848	4879	0			57
08	124000	X	98656	-0-	-25344	-0-	90405	3	8251	9	Y	7501	7455	0			103

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

TITAN STATE 16-5A-54-4 WELL #: 432H RRCID -> 295331 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11196 - 21606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50530	X	38643	-0-	-11887	-0-	1872	1	29670	3	Y	6455	6461	0			169
							7101	9									
04	47730	X	34962	-0-	-12768	-0-	28224	3	6738	9	Y	6125	6145	0			149
05	49321	X	35831	-0-	-13490	-0-	29032	3	3	4	Y	6178	6132	0			195
							6796	9									
06	38070	X	33140	-0-	-4930	-0-	26895	3	6245	9	Y	5677	5753	0			119
07	39339	X	32046	-0-	-7293	-0-	25685	3	6361	9	Y	5783	5722	0			180
08	39156	X	39156	-0-	-0-	-0-	33336	3	5820	9	Y	5291	5317	0			154

TITAN STATE 16-5B-54-4 WELL #: 402H RRCID -> 295332 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10917 - 21327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39091	X	36711	-0-	-2380	-0-	1752	1	27776	3	Y	6530	6544	0			171
							7183	9									
04	37830	X	31927	-0-	-5903	-0-	25128	3	1	4	Y	6180	6201	0			150
							6798	9									
05	39091	X	33478	-0-	-5613	-0-	26671	3	3	4	Y	6185	6139	0			196
							6804	9									
06	47874	X	47874	-0-	-0-	-0-	41404	3	6470	9	Y	5882	5954	0			124
07	52082	X	52082	-0-	-0-	-0-	45610	3	6472	9	Y	5884	5825	0			183
08	47769	X	47769	-0-	-0-	-0-	41818	3	5951	9	Y	5410	5435	0			158

CBR 20-17L-56-1 WELL #: 411H RRCID -> 295333 COMPL. DATE 03/23/2023 TOTAL DEPTH 10488 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CBR 20-17M-56-1 WELL #: 421H RRCID -> 295334 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 10688 PERF.10799 - 21177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47461	X	36328	-0-	-11133	-0-	30531	3	5797	9	Y	5270	5355	0	1	8	45
04	44310	X	34330	-0-	-9980	-0-	29215	3	2	4	Y	4648	4644	0	4	8	45
							5113	9									
05	36425	X	19377	-0-	-17048	-0-	16537	3	2840	9	Y	2582	2594	0	1	8	32
06	35250	X	22884	-0-	-12366	-0-	18725	3	11	4	Y	3771	3725	0			78
							4148	9									
07	36425	X	19633	-0-	-16792	-0-	16519	3	3114	9	Y	2831	2868	0			41
08	36332	X	30480	-0-	-5852	-0-	26499	3	3981	9	Y	3619	3589	0			71

TITAN STATE 16-5F-54-4 WELL #: 413H RRCID -> 295347 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11036 - 21389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30256	X	25351	-0-	-4905	-0-	1178	1	18663	3	Y	4809	4824	0			124
							220	4	5290	9							
04	28980	X	21947	-0-	-7033	-0-	16707	3	405	4	Y	4395	4347	0			172
							4835	9									
05	29946	X	21774	-0-	-8172	-0-	16885	3	7	4	Y	4438	4528	0			82
							4882	9									
06	25800	X	21669	-0-	-4131	-0-	17203	3	3	4	Y	4057	4041	0			98
							4463	9									
07	26660	X	23128	-0-	-3532	-0-	18461	3	7	4	Y	4236	4224	0			110
							4660	9									
08	23724	X	23724	-0-	-0-	-0-	18887	3	364	4	Y	4066	4078	0			98
							4473	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 20-17N-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 295348 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10763 - 21148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47120	X	38468	-0-	-8652	-0-	31287	3	7181	9	Y	6528	6616	0	4	8	56
04	43440	X	34291	-0-	-9149	-0-	28067	3	1	4	Y	5657	5651	0	7	8	55
							6223	9									
05	41881	X	35191	-0-	-6690	-0-	28831	3	6360	9	Y	5782	5762	0	3	8	72
06	35490	X	21679	-0-	-13811	-0-	17322	3	10	4	Y	3952	3942	0			82
							4347	9									
07	38557	X	38557	-0-	-0-	-0-	32064	3	6493	9	Y	5903	5899	0			86
08	38471	X	33635	-0-	-4836	-0-	28259	3	5376	9	Y	4887	4877	0			96

TITAN STATE 16-5C-54-4 WELL #: 412H RRCID -> 295351 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11147 - 21435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35185	X	24894	-0-	-10291	-0-	1171	1	18535	3	Y	4716	4709	0			124
							5188	9									
04	33390	X	26410	-0-	-6980	-0-	20805	3	5605	9	Y	5095	5095	0			124
05	34503	X	26684	-0-	-7819	-0-	21112	3	2	4	Y	5064	5028	0			160
							5570	9									
06	28680	X	22441	-0-	-6239	-0-	18471	3	3970	9	Y	3609	3693	0			76
07	28706	X	20527	-0-	-8179	-0-	16525	3	4002	9	Y	3638	3601	0			113
08	28706	X	19438	-0-	-9268	-0-	14980	3	4458	9	Y	4053	4048	0			118

TITAN STATE 16-5D-54-4 WELL #: 433H RRCID -> 295352 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11216 - 21565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52142	X	40557	-0-	-11585	-0-	1934	1	30641	3	Y	6928	6949	0			178
							361	4	7621	9							
04	50460	X	34545	-0-	-15915	-0-	26810	3	652	4	Y	6439	6365	0			252
							7083	9									
05	52142	X	34758	-0-	-17384	-0-	27676	3	12	4	Y	6427	6560	0			119
							7070	9									
06	45480	X	34894	-0-	-10586	-0-	28347	3	4	4	Y	5948	5923	0			144
							6543	9									
07	40796	X	35403	-0-	-5393	-0-	28943	3	10	4	Y	5864	5856	0			152
							6450	9									
08	39439	X	39439	-0-	-0-	-0-	32685	3	630	4	Y	5567	5585	0			134
							6124	9									

TITAN STATE 16-5E-54-4 WELL #: 403H RRCID -> 295353 COMPL. DATE 07/18/2023 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10942 - 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
03	38905	X	35544	-0-	-3361	-0-	1671	1	26476	3	Y	6442	6459	0			166
							311	4	7086	9							
04	37650	X	30973	-0-	-6677	-0-	23681	3	575	4	Y	6106	6033	0			239
							6717	9									
05	38905	X	31571	-0-	-7334	-0-	24771	3	10	4	Y	6173	6298	0			114
							6790	9									
06	35430	X	28435	-0-	-6995	-0-	22644	3	4	4	Y	5261	5248	0			127
							5787	9									
07	36084	X	33165	-0-	-2919	-0-	26628	3	10	4	Y	5934	5907	0			154
							6527	9									
08	32771	X	32771	-0-	-0-	-0-	25979	3	500	4	Y	5720	5736	0			138
							6292	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 17-20O-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 295356 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11382 - 21711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45911	X	45254	-0-	-657	-0-	41119	3	4135	9	Y	3759	3757	0	3	8	23
04	45665	X	45665	-0-	-0-	-0-	41390	3	31	4	Y	3858	3853	0	5	8	23
							4244	9									
05	48856	X	43832	-0-	-5024	-0-	39941	3	2	4	Y	3535	3511	0	2	8	45
							3889	9									
06	47280	X	37047	-0-	-10233	-0-	33808	3	35	4	Y	2913	2890	0			68
							3204	9									
07	48856	X	33771	-0-	-15085	-0-	29866	3	35	4	Y	3518	3564	0			22
							3870	9									
08	47182	X	30445	-0-	-16737	-0-	26413	3	4032	9	Y	3665	3656	0			31

CBR 17-20P-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 295357 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11013 - 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
03	43183	X	36554	-0-	-6629	-0-	30387	3	6167	9	Y	5606	5602	0	3	8	34
04	40350	X	29319	-0-	-11031	-0-	24354	3	18	4	Y	4497	4499	0	5	8	27
							4947	9									
05	41695	X	34300	-0-	-7395	-0-	28748	3	1	4	Y	5046	5006	0	3	8	64
							5551	9									
06	36840	X	29912	-0-	-6928	-0-	24972	3	26	4	Y	4467	4426	0			105
							4914	9									
07	36952	X	31620	-0-	-5332	-0-	26462	3	32	4	Y	4660	4736	0			29
							5126	9									
08	36549	X	33173	-0-	-3376	-0-	27670	3	5503	9	Y	5003	4989	0			43

PISTOL PETE 21-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 295358 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 10591 PERF.11057 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22692	X	21579	-0-	-1113	-0-	17479	3	4100	9	Y	3727	3791	0	2	8	32
04	21960	X	19685	-0-	-2275	-0-	15905	3	1	4	Y	3435	3430	0	4	8	33
							3779	9									
05	22692	X	20259	-0-	-2433	-0-	16523	3	3736	9	Y	3396	3384	0	2	8	43
06	21930	X	14659	-0-	-7271	-0-	11431	3	6	4	Y	2929	2911	0			61
							3222	9									
07	22661	X	15648	-0-	-7013	-0-	12763	3	2885	9	Y	2623	2646	0			38
08	21576	X	21194	-0-	-382	-0-	16491	3	4703	9	Y	4275	4229	0			84

CBR 17-20Q-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 295577 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11473 - 21510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43245	X	34908	-0-	-8337	-0-	27715	3	7193	9	Y	6539	6538	0	2	8	40
04	41850	X	34935	-0-	-6915	-0-	27949	3	21	4	Y	6332	6330	0	4	8	38
							6965	9									
05	41695	X	34295	-0-	-7400	-0-	27555	3	1	4	Y	6126	6085	0	2	8	77
							6739	9									
06	37410	X	30140	-0-	-7270	-0-	24364	3	26	4	Y	5227	5181	0			123
							5750	9									
07	37820	X	33711	-0-	-4109	-0-	27510	3	33	4	Y	5607	5695	0			35
							6168	9									
08	36115	X	31905	-0-	-4210	-0-	25917	3	5988	9	Y	5444	5433	0			46

CBR 17-20R-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 295578 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11244 - 21281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46500	X	40794	-0-	-5706	-0-	33723	3	7071	9	Y	6428	6422	0	3	8	39
04	40230	X	37226	-0-	-3004	-0-	30757	3	23	4	Y	5860	5858	0	6	8	35
							6446	9									
05	41571	X	35052	-0-	-6519	-0-	28988	3	1	4	Y	5512	5474	0	3	8	70
							6063	9									
06	38010	X	32158	-0-	-5852	-0-	26632	3	28	4	Y	4998	4951	0			117
							5498	9									
07	40796	X	36139	-0-	-4657	-0-	30054	3	35	4	Y	5500	5583	0			34
							6050	9									
08	40796	X	35442	-0-	-5354	-0-	29128	3	6314	9	Y	5740	5725	0			49

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 17-20S-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 295659 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11522 - 21559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47678	X	41526	-0-	-6152	-0-	33726	3	7800	9	Y	7091	7086	0	3	8	43
04	46140	X	38061	-0-	-8079	-0-	30992	3	23	4	Y	6405	6405	0	5	8	38
							7046	9									
05	47678	X	34435	-0-	-13243	-0-	27900	3	1	4	Y	5940	5901	0	2	8	75
							6534	9									
06	39900	X	29381	-0-	-10519	-0-	23825	3	25	4	Y	5028	4985	0			118
							5531	9									
07	41540	X	33907	-0-	-7633	-0-	27702	3	33	4	Y	5611	5694	0			35
							6172	9									
08	41540	X	35576	-0-	-5964	-0-	28824	3	6752	9	Y	6138	6121	0			52

CBR 15-10-3K-56-1 WELL #: 421H RRCID -> 296501 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11197 - 26254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	115816	X	-0-	-0-	-115816	-0-					Y	-0-	62	0			-0-
04	112080	X	56067	-0-	-56013	-0-	52098	3	172	4	Y	3452	3417	0	17	8	18
							3797	9									
05	109244	X	69146	-0-	-40098	-0-	58999	3	8	4	Y	9217	9189	0	8	8	38
							10139	9									
06	83070	X	68126	-0-	-14944	-0-	57939	3	12	4	Y	9250	9257	0			31
							10175	9									
07	77655	X	75653	-0-	-2002	-0-	64249	3	6	4	Y	10362	10343	0			50
							11398	9									
08	77874	X	77874	-0-	-0-	-0-	66542	3	1	4	Y	10301	10286	0			65
							11331	9									

CBR 15-10-3M-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 296503 COMPL. DATE 06/07/2024 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11499 - 27155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	115599	X	-0-	-0-	-115599	-0-					Y	-0-	76	0			-0-
04	111870	X	32466	-0-	-79404	-0-	29902	3	98	4	Y	2242	2214	0	17	8	11
							2466	9									
05	105834	X	51680	-0-	-54154	-0-	45462	3	6	4	Y	5647	5624	0	11	8	23
							6212	9									
06	92190	X	61284	-0-	-30906	-0-	51484	3	11	4	Y	8899	8893	0			29
							9789	9									
07	89125	X	54050	-0-	-35075	-0-	44904	3	4	4	Y	8311	8300	0			40
							9142	9									
08	88593	X	88593	-0-	-0-	-0-	74640	3	2	4	Y	12683	12644	0			79
							13951	9									

CBR 15-10-3N-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 296504 COMPL. DATE 05/21/2024 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10990 - 26291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104997	X	-0-	-0-	-104997	-0-					Y	-0-	49	0			-0-
04	101610	X	35966	-0-	-65644	-0-	32950	3	110	4	Y	2642	2612	0	12	8	18
							2906	9									
05	104997	X	65359	-0-	-39638	-0-	55840	3	53	4	Y	8605	8591	0	10	8	22
							9466	9									
06	95700	X	64921	-0-	-30779	-0-	54295	3	12	4	Y	9649	9642	0			29
							10614	9									
07	78988	X	76875	-0-	-2113	-0-	64407	3	30	4	Y	11307	11303	0			33
							12438	9									
08	76033	X	76033	-0-	-0-	-0-	63712	3	12321	9	Y	11201	11196	0			38

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 15-10-3L-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 296508 COMPL. DATE 05/17/2024 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11228 - 26894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97092	X	-0-	-0-	-97092	-0-					Y	-0-	73	0			-0-
04	93960	X	41375	-0-	-52585	-0-	35770	3	118	4	Y	4988	4950	0	12	8	26
							5487	9									
05	97092	X	59589	-0-	-37503	-0-	49065	3	6	4	Y	9562	9540	0	8	8	40
							10518	9									
06	93960	X	50455	-0-	-43505	-0-	39921	3	8	4	Y	9569	9577	0			32
							10526	9									
07	79267	X	68818	-0-	-10449	-0-	57441	3	5	4	Y	10338	10320	0			50
							11372	9									
08	80672	X	80672	-0-	-0-	-0-	66870	3	1	4	Y	12546	12517	0			79
							13801	9									

CBR 15-10-3P-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 296514 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11405 - 27067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127999	X	-0-	-0-	-127999	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
04	104670	X	12453	-0-	-92217	-0-	9846	3	33	4	Y	2340	2315	0	9	8	16
							2574	9									
05	102734	X	48803	-0-	-53931	-0-	42516	3	41	4	Y	5678	5666	0	13	8	15
							6246	9									
06	86100	X	50196	-0-	-35904	-0-	41588	3	9	4	Y	7817	7808	0			24
							8599	9									
07	61452	X	61452	-0-	-0-	-0-	50802	3	24	4	Y	9660	9656	0			28
							10626	9									
08	62938	X	62938	-0-	-0-	-0-	51860	3	11078	9	Y	10071	10065	0			34

CBR 15-10-3O-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 296532 COMPL. DATE 05/07/2024 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11451 - 26753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92101	X	-0-	-0-	-92101	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
04	89130	X	51635	-0-	-37495	-0-	48677	3	162	4	Y	2542	2509	0	16	8	17
							2796	9									
05	92101	X	67082	-0-	-25019	-0-	59293	3	56	4	Y	7030	7015	0	14	8	18
							7733	9									
06	89130	X	44061	-0-	-45069	-0-	37352	3	8	4	Y	6092	6092	0			18
							6701	9									
07	57837	X	57837	-0-	-0-	-0-	48838	3	23	4	Y	8160	8154	0			24
							8976	9									
08	85344	X	85344	-0-	-0-	-0-	72518	3	12826	9	Y	11660	11645	0			39

BEVO 15-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 296601 COMPL. DATE 12/23/2023 TOTAL DEPTH 10838 PERF.11177 - 16218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41602	X	26651	-0-	-14951	-0-	22385	3	4266	9	Y	3878	3911	0	3	8	21
04	39660	X	27591	-0-	-12069	-0-	23961	3	3630	9	Y	3300	3286	0	6	8	29
05	40982	X	23201	-0-	-17781	-0-	19444	3	3757	9	Y	3415	3411	0	2	8	31
06	33060	X	28577	-0-	-4483	-0-	24108	3	4469	9	Y	4063	4046	0			48
07	28520	X	19630	-0-	-8890	-0-	15862	3	3768	9	Y	3425	3431	0			42
08	28520	X	28292	-0-	-228	-0-	23804	3	4488	9	Y	4080	4057	0			65

CBR 12-1O-56-1 WELL #: 416H RRCID -> 297973 COMPL. DATE 06/08/2024 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11468 - 21669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	134850	X	28035	-0-	-106815	-0-	23031	3	5004	9	Y	4549	4597	0	9	8	49
04	109140	X	33529	-0-	-75611	-0-	29136	3	4393	9	Y	3994	3981	0	18	8	44
05	103230	X	33898	-0-	-69332	-0-	27714	3	6184	9	Y	5622	5610	0	5	8	51
06	66870	X	33342	-0-	-33528	-0-	28521	3	4821	9	Y	4383	4383	0			51
07	66092	X	37657	-0-	-28435	-0-	32782	3	4875	9	Y	4432	4416	0			67
08	39866	X	39866	-0-	-0-	-0-	33157	3	6709	9	Y	6099	6100	0			66

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 12-1P-56-1 WELL #: 441H RRCID -> 297974 COMPL. DATE 06/12/2024 TOTAL DEPTH 11665 PERF.12315 - 22695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	208041	X	803	-0-	-207238	-0-	207	3	596	9	Y	542	600	0			3
04	201330	X	28930	-0-	-172400	-0-	24209	3	1	4	Y	4291	4219	0	34	8	41
							4720	9									
05	206615	X	108003	-0-	-98612	-0-	100191	3	1	4	Y	7101	7032	0	19	8	91
							7811	9									
06	199950	X	176453	-0-	-23497	-0-	164262	3	8	4	Y	11075	11069	0			97
							12183	9									
07	210257	X	210257	-0-	-0-	-0-	196086	3	3	4	Y	12880	12883	0			94
							14168	9									
08	189823	X	189823	-0-	-0-	-0-	176186	3	1	4	Y	12396	12388	0			102
							13636	9									

CBR 12-1S-56-1 WELL #: 452H RRCID -> 297985 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11856 - 22257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	198772	X	175968	-0-	-22804	-0-	168052	3	1	4	Y	7195	7204	0	8	8	77
							7915	9									
04	192360	X	168815	-0-	-23545	-0-	161100	3	7715	9	Y	7014	6998	0	15	8	78
05	198772	X	147701	-0-	-51071	-0-	140830	3	6871	9	Y	6246	6262	0	6	8	56
06	192360	X	100593	-0-	-91767	-0-	95762	3	4831	9	Y	4392	4397	0			51
07	198772	X	123826	-0-	-74946	-0-	118136	3	1	4	Y	5172	5145	0			78
							5689	9									
08	175956	X	118117	-0-	-57839	-0-	112850	3	5267	9	Y	4788	4814	0			52

CBR 12-1J-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 298093 COMPL. DATE 12/11/2024 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11347 - 21765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	161355	X	26439	-0-	-134916	-0-	24256	3	1	4	Y	1984	2038	0	7	8	12
							2182	9									
04	137130	X	64104	-0-	-73026	-0-	57338	3	1	4	Y	6150	6080	0	22	8	60
							6765	9									
05	126635	X	56025	-0-	-70610	-0-	48468	3	7557	9	Y	6870	6834	0	8	8	88
06	122550	X	58522	-0-	-64028	-0-	50322	3	2	4	Y	7453	7476	0			65
							8198	9									
07	88040	X	60140	-0-	-27900	-0-	53502	3	1	4	Y	6034	6055	0			44
							6637	9									
08	66247	X	61676	-0-	-4571	-0-	53111	3	8565	9	Y	7786	7766	0			64

CBR 12-1K-56-1 WELL #: 421H RRCID -> 298094 COMPL. DATE 12/13/2024 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11782 - 22171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	257920	X	111513	-0-	-146407	-0-	99420	3	4	4	Y	10990	10997	0	5	8	68
							12089	9									
04	178050	X	101037	-0-	-77013	-0-	89376	3	2	4	Y	10599	10555	0	9	8	103
							11659	9									
05	158689	X	82587	-0-	-76102	-0-	72760	3	9827	9	Y	8934	8919	0	3	8	115
06	141390	X	79154	-0-	-62236	-0-	69563	3	3	4	Y	8716	8755	0			76
							9588	9									
07	114204	X	74759	-0-	-39445	-0-	65576	3	1	4	Y	8347	8362	0			61
							9182	9									
08	103013	X	71684	-0-	-31329	-0-	62738	3	8946	9	Y	8133	8127	0			67

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 12-1Q-56-1 WELL #: 451H RRCID -> 298095 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 11953 PERF.12130 - 22445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	210397	X	38389	-0-	-172008	-0-	32015	3	1	4	Y	5794	5809	0	10	8	36
							6373	9									
04	205290	X	71545	-0-	-133745	-0-	68564	3	2	4	Y	2708	2689	0	29	8	26
							2979	9									
05	212133	X	131604	-0-	-80529	-0-	125303	3	1	4	Y	5727	5666	0	14	8	73
							6300	9									
06	205290	X	191089	-0-	-14201	-0-	181517	3	9	4	Y	8694	8691	0			76
							9563	9									
07	198989	X	190868	-0-	-8121	-0-	181845	3	2	4	Y	8201	8217	0			60
							9021	9									
08	169632	X	169632	-0-	-0-	-0-	161719	3	1	4	Y	7193	7194	0			59
							7912	9									

CBR 12-1L-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 298108 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11395 - 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
03	151869	X	93602	-0-	-58267	-0-	80982	3	3	4	Y	11470	11477	0	4	8	71
							12617	9									
04	137790	X	74697	-0-	-63093	-0-	64629	3	2	4	Y	9151	9127	0	6	8	89
							10066	9									
05	123473	X	62997	-0-	-60476	-0-	54348	3	8649	9	Y	7863	7849	0	2	8	101
06	119490	X	58926	-0-	-60564	-0-	50704	3	3	4	Y	7472	7508	0			65
							8219	9									
07	95480	X	58168	-0-	-37312	-0-	49969	3	1	4	Y	7453	7464	0			54
							8198	9									
08	88970	X	53972	-0-	-34998	-0-	46297	3	7675	9	Y	6977	6973	0			58

CBR 12-1M-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 298109 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11351 - 21761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	171771	X	62407	-0-	-109364	-0-	52853	3	2	4	Y	8684	8702	0	9	8	54
							9552	9									
04	142650	X	72800	-0-	-69850	-0-	57925	3	1	4	Y	13522	13429	0	15	8	132
							14874	9									
05	121272	X	69020	-0-	-52252	-0-	53367	3	15653	9	Y	14230	14174	0	5	8	183
06	117360	X	68019	-0-	-49341	-0-	52257	3	3	4	Y	14326	14384	0			125
							15759	9									
07	95914	X	69711	-0-	-26203	-0-	53341	3	1	4	Y	14881	14898	0			108
							16369	9									
08	75237	X	66794	-0-	-8443	-0-	50584	3	16210	9	Y	14736	14722	0			122

CBR 12-1N-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 298110 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 11296 PERF.11766 - 21972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	146971	X	31332	-0-	-115639	-0-	28057	3	3275	9	Y	2977	3016	0	9	8	32
04	117120	X	35530	-0-	-81590	-0-	32030	3	3500	9	Y	3182	3168	0	11	8	35
05	115103	X	40902	-0-	-74201	-0-	34861	3	6041	9	Y	5492	5473	0	4	8	50
06	100260	X	38985	-0-	-61275	-0-	33059	3	5926	9	Y	5387	5375	0			62
07	57536	X	45889	-0-	-11647	-0-	38603	3	7286	9	Y	6624	6586	0			100
08	45251	X	45251	-0-	-0-	-0-	38348	3	6903	9	Y	6275	6307	0			68

CBR 12-1R-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 298111 COMPL. DATE 06/16/2024 TOTAL DEPTH 11699 PERF.12184 - 22566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	216783	X	174840	-0-	-41943	-0-	166082	3	5	4	Y	7957	7963	0	12	8	49
							8753	9									
04	209790	X	176495	-0-	-33295	-0-	166138	3	4	4	Y	9412	9349	0	21	8	91
							10353	9									
05	195447	X	195447	-0-	-0-	-0-	184193	3	1	4	Y	10230	10179	0	11	8	131
							11253	9									
06	186480	X	170800	-0-	-15680	-0-	160902	3	8	4	Y	8991	9044	0			78
							9890	9									
07	192696	X	162735	-0-	-29961	-0-	153835	3	2	4	Y	8089	8108	0			59
							8898	9									
08	195455	X	170479	-0-	-24976	-0-	161390	3	1	4	Y	8262	8253	0			68
							9088	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 12-1T-56-1 WELL #: 443H RRCID -> 298112 COMPL. DATE 06/10/2025 TOTAL DEPTH 11711 PERF.12209 - 22592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	218078	X	218078	-0-	-0-	-0-	207470	3	1	4	Y	9643	9616	0	14	8	104
							10607	9									
04	216978	X	216978	-0-	-0-	-0-	205806	3	11172	9	Y	10156	10123	0	24	8	113
05	229596	X	229596	-0-	-0-	-0-	217974	3	11622	9	Y	10565	10571	0	12	8	95
06	182220	X	133204	-0-	-49016	-0-	125382	3	7822	9	Y	7111	7124	0			82
07	211607	X	211607	-0-	-0-	-0-	200816	3	3	4	Y	9807	9741	0			148
							10788	9									
08	229586	X	202322	-0-	-27264	-0-	192707	3	9615	9	Y	8741	8795	0			94

CBR 15-10-3R-56-1 WELL #: 451H RRCID -> 299203 COMPL. DATE 12/11/2024 TOTAL DEPTH 11740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		62591	-0-	62591	62591	58841	3	195	4	Y	3232	3204	0	11	8	17
							3555	9									
05	SHUT IN		379900	-0-	379900	442491	356153	3	46	4	Y	21546	21450	0	24	8	89
							23701	9									
06	SHUT IN		348327	-0-	348327	790818	326490	3	68	4	Y	19790	19814	0			65
							21769	9									
07	SHUT IN		255868	-0-	255868	1046686	240307	3	23	4	Y	14125	14122	0			68
							15538	9									
08	SHUT IN		236058	-0-	236058	1282744	221995	3	4	4	Y	12781	12769	0			80
							14059	9									

CBR 11-2I-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 299225 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 11036 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		34095	-0-	34095	34095	27215	3	246	4	Y	6031	5956	0	7	8	68
							6634	9									
*05	SHUT IN		223477	-0-	223477	257572	184337	3	331	4	Y	35281	35260	0	20	8	69
							38809	9									
*06	SHUT IN		201377	-0-	201377	458949	168326	3	129	4	Y	29929	29933	0			65
							32922	9									
07	SHUT IN		195510	-0-	195510	654459	164588	3	109	4	Y	28012	28016	0			61
							30813	9									
08	SHUT IN		173648	-0-	173648	828107	147833	3	7	4	Y	23462	23424	0			99
							25808	9									

CBR 11-2L-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 299226 COMPL. DATE 12/04/2024 TOTAL DEPTH 11302 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		30986	-0-	30986	30986	24576	3	222	4	Y	5625	5557	0	5	8	63
							6188	9									
*05	SHUT IN		227789	-0-	227789	258775	187806	3	338	4	Y	36041	36017	0	17	8	70
							39645	9									
*06	SHUT IN		216716	-0-	216716	475491	181483	3	140	4	Y	31903	31903	0			70
							35093	9									
07	SHUT IN		224710	-0-	224710	700201	190087	3	125	4	Y	31362	31364	0			68
							34498	9									
08	SHUT IN		220758	-0-	220758	920959	188636	3	10	4	Y	29193	29137	0			124
							32112	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 11-2H-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 299227 COMPL. DATE 11/30/2024 TOTAL DEPTH 11205 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		42209	-0-	42209	42209		34431	3	91	4	Y	6988	6931	0	6	8	51
								7687	9									
*05	SHUT IN		248399	-0-	248399	290608		205298	3	276	4	Y	38932	38870	0	15	8	98
								42825	9									
*06	SHUT IN		198876	-0-	198876	489484		165903	3	109	4	Y	29876	29813	0			161
								32864	9									
07	SHUT IN		198650	-0-	198650	688134		167229	3	87	4	Y	28485	28464	0			182
								31334	9									
08	SHUT IN		199635	-0-	199635	887769		171419	3	23	4	Y	25630	25617	0			195
								28193	9									

CBR 11-2K-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 299228 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 11060 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		51242	-0-	51242	51242		45056	3	407	4	Y	5254	5187	0	8	8	59
								5779	9									
*05	SHUT IN		170976	-0-	170976	222218		138051	3	248	4	Y	29706	29686	0	21	8	58
								32677	9									
*06	SHUT IN		172090	-0-	172090	394308		140642	3	108	4	Y	28491	28487	0			62
								31340	9									
07	SHUT IN		181480	-0-	181480	575788		149486	3	98	4	Y	28996	28995	0			63
								31896	9									
08	SHUT IN		155352	-0-	155352	731140		129341	3	7	4	Y	23640	23603	0			100
								26004	9									

CBR 11-2Q-56-1 WELL #: 452H RRCID -> 299229 COMPL. DATE 12/29/2024 TOTAL DEPTH 11924 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		56502	-0-	56502	56502		52363	3	473	4	Y	3333	3283	0	13	8	37
								3666	9									
*05	SHUT IN		285302	-0-	285302	341804		265178	3	477	4	Y	17861	17841	0	22	8	35
								19647	9									
*06	SHUT IN		291951	-0-	291951	633755		271545	3	209	4	Y	18361	18356	0			40
								20197	9									
07	SHUT IN		347776	-0-	347776	981531		324317	3	214	4	Y	21132	21126	0			46
								23245	9									
08	SHUT IN		264160	-0-	264160	1245691		247183	3	12	4	Y	15423	15404	0			65
								16965	9									

CBR 11-2M-56-1 WELL #: 451H RRCID -> 299231 COMPL. DATE 12/25/2024 TOTAL DEPTH 11815 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		73812	-0-	73812	73812		69332	3	184	4	Y	3905	3865	0	12	8	28
								4296	9									
*05	SHUT IN		267259	-0-	267259	341071		249317	3	335	4	Y	16006	15977	0	17	8	40
								17607	9									
*06	SHUT IN		328610	-0-	328610	669681		306213	3	200	4	Y	20179	20110	0			109
								22197	9									
07	SHUT IN		380050	-0-	380050	1049731		354894	3	187	4	Y	22699	22663	0			145
								24969	9									
08	SHUT IN		302552	-0-	302552	1352283		282697	3	38	4	Y	18015	18023	0			137
								19817	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 11-2P-56-1 WELL #: 443H RRCID -> 299232 COMPL. DATE 12/17/2024 TOTAL DEPTH 11683 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		35096	-0-	35096	35096	31880	3	288	4	Y	2662	2623	0	9	8	30
							2928	9									
*05	SHUT IN		300517	-0-	300517	335613	276686	3	497	4	Y	21213	21178	0	24	8	41
							23334	9									
*06	SHUT IN		323699	-0-	323699	659312	298323	3	229	4	Y	22861	22852	0			50
							25147	9									
07	SHUT IN		355749	-0-	355749	1015061	328629	3	216	4	Y	24458	24455	0			53
							26904	9									
08	SHUT IN		268171	-0-	268171	1283232	248483	3	13	4	Y	17886	17863	0			76
							19675	9									

CBR 11-2N-56-1 WELL #: 441H RRCID -> 299233 COMPL. DATE 12/14/2024 TOTAL DEPTH 11626 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		36555	-0-	36555	36555	33564	3	89	4	Y	2638	2610	0	9	8	19
							2902	9									
*05	SHUT IN		249075	-0-	249075	285630	227946	3	306	4	Y	18930	18881	0	21	8	47
							20823	9									
*06	SHUT IN		289698	-0-	289698	575328	265914	3	174	4	Y	21464	21395	0			116
							23610	9									
07	SHUT IN		356808	-0-	356808	932136	329144	3	173	4	Y	24992	24948	0			160
							27491	9									
08	SHUT IN		259909	-0-	259909	1192045	240570	3	32	4	Y	17552	17579	0			133
							19307	9									

CBR 11-2O-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 299234 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 11670 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		53785	-0-	53785	53785	49212	3	445	4	Y	3753	3694	0	17	8	42
							4128	9									
*05	SHUT IN		280366	-0-	280366	334151	257425	3	464	4	Y	20434	20414	0	22	8	40
							22477	9									
*06	SHUT IN		258695	-0-	258695	592846	238119	3	183	4	Y	18539	18538	0			41
							20393	9									
07	SHUT IN		327373	-0-	327373	920219	302272	3	199	4	Y	22638	22630	0			49
							24902	9									
08	SHUT IN		253529	-0-	253529	1173748	235305	3	12	4	Y	16556	16535	0			70
							18212	9									

CBR 15-10-3U-56-1 WELL #: 443H RRCID -> 299235 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 11581 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
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		48001	-0-	48001	48001	44999	3	150	4	Y	2593	2561	0	14	8	18
							2852	9									
05	SHUT IN		276419	-0-	276419	324420	253190	3	241	4	Y	20898	20836	0	26	8	54
							22988	9									
06	SHUT IN		302486	-0-	302486	626906	278017	3	59	4	Y	22191	22178	0			67
							24410	9									
07	SHUT IN		328569	-0-	328569	955475	300725	3	140	4	Y	25185	25178	0			74
							27704	9									
08	SHUT IN		228896	-0-	228896	1184371	211003	3	17893	9	Y	16266	16285	0			55

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MEDICINE BOW 56-1-11 WELL #: 415H RRCID -> 299269 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 11114 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		24149	-0-	24149	24149	19141	3	173	4	Y	4395	4340	0	5	8	50
							4835	9									
*05	SHUT IN		109866	-0-	109866	134015	90012	3	162	4	Y	17902	17907	0	10	8	35
							19692	9									
*06	SHUT IN		87636	-0-	87636	221651	72338	3	56	4	Y	13856	13861	0			30
							15242	9									
07	SHUT IN		78287	-0-	78287	299938	64776	3	43	4	Y	12244	12248	0			26
							13468	9									
08	SHUT IN		71764	-0-	71764	371702	59761	3	3	4	Y	10909	10889	0			46
							12000	9									

CBR 15-10-3T-56-1 WELL #: 452H RRCID -> 299307 COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 11732 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		49995	-0-	49995	49995	47733	3	159	4	Y	1912	1891	0	8	8	13
							2103	9									
05	SHUT IN		367328	-0-	367328	417323	345588	3	330	4	Y	19464	19404	0	23	8	50
							21410	9									
06	SHUT IN		380645	-0-	380645	797968	357482	3	76	4	Y	20988	20975	0			63
							23087	9									
07	SHUT IN		264120	-0-	264120	1062088	248471	3	115	4	Y	14122	14144	0			41
							15534	9									
08	SHUT IN		182806	-0-	182806	1244894	172568	3	10238	9	Y	9307	9317	0			31

CBR 11-2G-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 299318 COMPL. DATE 11/21/2024 TOTAL DEPTH 10982 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		25380	-0-	25380	25380	20574	3	55	4	Y	4319	4283	0	5	8	31
							4751	9									
*05	SHUT IN		168868	-0-	168868	194248	140046	3	188	4	Y	26031	25979	0	18	8	65
							28634	9									
*06	SHUT IN		136341	-0-	136341	330589	113820	3	75	4	Y	20405	20360	0			110
							22446	9									
07	SHUT IN		138780	-0-	138780	469369	116499	3	62	4	Y	20199	20180	0			129
							22219	9									
08	SHUT IN		131298	-0-	131298	600667	111370	3	15	4	Y	18103	18094	0			138
							19913	9									

CBR 11-2J-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 299319 COMPL. DATE 12/15/2024 TOTAL DEPTH 11249 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		32356	-0-	32356	32356	25777	3	233	4	Y	5769	5699	0	5	8	65
							6346	9									
*05	SHUT IN		276402	-0-	276402	308758	228328	3	412	4	Y	43329	43294	0	16	8	84
							47662	9									
*06	SHUT IN		229993	-0-	229993	538751	192613	3	148	4	Y	33847	33857	0			74
							37232	9									
07	SHUT IN		219787	-0-	219787	758538	185645	3	122	4	Y	30927	30934	0			67
							34020	9									
08	SHUT IN		203735	-0-	203735	962273	175085	3	9	4	Y	26037	25994	0			110
							28641	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 15-10-3Q-56-1 WELL #: 441H RRCID -> 299332 COMPL. DATE 01/02/2025 TOTAL DEPTH 11414 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		32321	-0-	32321	32321		29907	3	98	4	Y	2105	2084	0	10	8	11
								2316	9									
05	SHUT IN		292461	-0-	292461	324782		269609	3	35	4	Y	20743	20633	0	35	8	86
								22817	9									
06	SHUT IN		282493	-0-	282493	607275		260287	3	54	4	Y	20138	20158	0			66
								22152	9									
07	SHUT IN		301314	-0-	301314	908589		278087	3	26	4	Y	21092	21056	0			102
								23201	9									
08	SHUT IN		248425	-0-	248425	1157014		229883	3	5	4	Y	16852	16848	0			106
								18537	9									

CBR 15-10-3S-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 299333 COMPL. DATE 11/23/2024 TOTAL DEPTH 11515 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		50629	-0-	50629	50629		47771	3	159	4	Y	2454	2421	0	16	8	17
								2699	9									
05	SHUT IN		251840	-0-	251840	302469		231661	3	221	4	Y	18144	18087	0	27	8	47
								19958	9									
06	SHUT IN		287221	-0-	287221	589690		264299	3	56	4	Y	20787	20771	0			63
								22866	9									
07	SHUT IN		319850	-0-	319850	909540		294406	3	137	4	Y	23006	23002	0			67
								25307	9									
08	SHUT IN		229412	-0-	229412	1138952		211445	3	17967	9	Y	16334	16346	0			55

XTO ENERGY INC. 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 5H RRCID -> 291112 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10449 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15770	X	15770	-0-	-0-	-0-		15150	3	620	9	Y	564	567	0			12
04	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-		15115	3	13	4	Y	551	295	0	252	1	16
								606	9									
05	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-		16837	3	12	4	Y	668	676	0			8
								735	9									
06	14760	X	13507	-0-	-1253	-0-		12909	3	44	4	Y	504	500	0			12
								554	9									
07	15252	X	13439	-0-	-1813	-0-		12840	3	97	4	Y	456	454	0			14
								502	9									
08	17484	X	14592	-0-	-2892	-0-		13862	3	93	4	Y	579	568	0			25
								637	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 6H RRCID -> 291113 COMPL. DATE 10/17/2020 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10599 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-						Y	-0-	2	0			-0-
04	14850	X	1647	-0-	-13203	-0-		1551	3	1	4	Y	86	45	0	38	1	3
								95	9									
05	15345	X	4946	-0-	-10399	-0-		4606	3	3	4	Y	306	305	0			4
								337	9									
06	14850	X	12323	-0-	-2527	-0-		12011	3	41	4	Y	246	244	0			6
								271	9									
07	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-		10663	3	80	4	Y	164	165	0			5
								180	9									
08	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-		12017	3	80	4	Y	244	239	0			10
								268	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 8H RRCID -> 291117 COMPL. DATE 08/17/2020 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10683 - 15485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9827	X	9057	-0-	-770	-0-	8151	3	906	9	Y	824	826	0			18
04	9690	X	9392	-0-	-298	-0-	8414	3	7	4	Y	883	472	0	403	1	26
							971	9									
05	10013	X	8726	-0-	-1287	-0-	8009	3	6	4	Y	646	664	0			8
							711	9									
06	9690	X	8111	-0-	-1579	-0-	7394	3	25	4	Y	629	622	0			15
							692	9									
07	10013	X	9855	-0-	-158	-0-	9109	3	69	4	Y	615	611	0			19
							677	9									
08	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	9340	3	62	4	Y	742	729	0			32
							816	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 29H RRCID -> 291118 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10899 - 15701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	11496	3	837	9	Y	761	764	0			17
04	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	11824	3	10	4	Y	841	449	0	384	1	25
							925	9									
05	11718	X	11136	-0-	-582	-0-	10506	3	7	4	Y	566	584	0			7
							623	9									
06	11340	X	9739	-0-	-1601	-0-	9055	3	31	4	Y	594	586	0			15
							653	9									
07	11718	X	9216	-0-	-2502	-0-	8527	3	64	4	Y	568	565	0			18
							625	9									
08	10974	X	10718	-0-	-256	-0-	9848	3	66	4	Y	731	718	0			31
							804	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 12H RRCID -> 291119 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9749 PERF.10259 - 14430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3200	3	648	9	Y	589	589	0			13
04	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	5478	3	5	4	Y	642	343	0	293	1	19
							706	9									
05	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	11200	3	8	4	Y	984	991	0			12
							1082	9									
06	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	5691	3	19	4	Y	495	495	0			12
							545	9									
07	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	12761	3	96	4	Y	493	490	0			15
							542	9									
08	11315	X	3749	-0-	-7566	-0-	3243	3	22	4	Y	440	436	0			19
							484	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 25H RRCID -> 291120 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10710 - 15187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19219	X	19219	-0-	-0-	-0-	18558	3	661	9	Y	601	623	0			13
04	16276	X	16276	-0-	-0-	-0-	15738	3	14	4	Y	476	256	0	219	1	14
							524	9									
05	13051	X	12530	-0-	-521	-0-	12079	3	8	4	Y	403	412	0			5
							443	9									
06	16003	X	16003	-0-	-0-	-0-	15149	3	51	4	Y	730	717	0			18
							803	9									
07	21195	X	21195	-0-	-0-	-0-	20430	3	154	4	Y	555	556	0			17
							611	9									
08	19220	X	16983	-0-	-2237	-0-	16421	3	110	4	Y	411	410	0			18
							452	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURLEY 56-18 WELL #: 30H RRCID -> 291121 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9620 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	11166	3	1372	9	Y	1247	1254	0			27
04	17597	X	17597	-0-	-0-	-0-	15761	3	14	4	Y	1656	881	0	753	1	49
							1822	9									
05	33827	X	33827	-0-	-0-	-0-	29684	3	20	4	Y	3748	3749	0			48
							4123	9									
06	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	11091	3	37	4	Y	1905	1906	0			47
							2096	9									
07	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	8944	3	68	4	Y	1526	1526	0			47
							1679	9									
08	33821	X	11615	-0-	-22206	-0-	9623	3	64	4	Y	1753	1725	0			75
							1928	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 31H RRCID -> 291122 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 9609 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19913	X	19913	-0-	-0-	-0-	18560	3	1353	9	Y	1230	1234	0			27
04	21091	X	21091	-0-	-0-	-0-	19486	3	17	4	Y	1444	770	0	658	1	43
							1588	9									
05	23483	X	23483	-0-	-0-	-0-	21261	3	15	4	Y	2006	2024	0			25
							2207	9									
06	17659	X	17659	-0-	-0-	-0-	15940	3	54	4	Y	1514	1502	0			37
							1665	9									
07	15934	X	11678	-0-	-4256	-0-	10320	3	78	4	Y	1164	1165	0			36
							1280	9									
08	23498	X	7916	-0-	-15582	-0-	6940	3	46	4	Y	845	845	0			36
							930	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 7H RRCID -> 291123 COMPL. DATE 10/18/2020 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10432 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13144	X	11786	-0-	-1358	-0-	11547	3	239	9	Y	217	213	0			5
04	12720	X	12011	-0-	-709	-0-	11326	3	10	4	Y	614	324	0	277	1	18
							675	9									
05	14798	X	14798	-0-	-0-	-0-	10963	3	8	4	Y	3479	3453	0			44
							3827	9									
06	11550	X	7737	-0-	-3813	-0-	7349	3	25	4	Y	330	366	0			8
							363	9									
07	12400	X	4089	-0-	-8311	-0-	3867	3	29	4	Y	175	178	0			5
							193	9									
08	13454	X	3168	-0-	-10286	-0-	2990	3	20	4	Y	144	143	0			6
							158	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 13H RRCID -> 291124 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10782 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8060	3	703	9	Y	639	629	0			14
04	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	6790	3	6	4	Y	244	135	0	116	1	7
							268	9									
05	5704	X	4134	-0-	-1570	-0-	3970	3	3	4	Y	146	151	0			2
							161	9									
06	5520	X	4054	-0-	-1466	-0-	3907	3	13	4	Y	122	121	0			3
							134	9									
07	5704	X	846	-0-	-4858	-0-	699	3	5	4	Y	129	128	0			4
							142	9									
08	8773	X	7494	-0-	-1279	-0-	6803	3	46	4	Y	586	565	0			25
							645	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURLEY 56-18 WELL #: 14H RRCID -> 291126 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10368 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	2947	-0-	-1672	-0-	2499	3	448	9	Y	407	405	0			9
04	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	3644	3	3	4	Y	762	403	0	345	1	23
							838	9									
05	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4346	3	3	4	Y	562	578	0			7
							618	9									
06	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4241	3	14	4	Y	525	519	0			13
							578	9									
07	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	4550	3	34	4	Y	538	534	0			17
							592	9									
08	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5229	3	35	4	Y	617	608	0			26
							679	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 9H RRCID -> 291130 COMPL. DATE 08/14/2020 TOTAL DEPTH 10003 PERF.10543 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1691	3	190	9	Y	173	173	0			4
04	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	857	3	1	4	Y	146	79	0	67	1	4
							161	9									
05	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1684	3	1	4	Y	64	67	0			1
							70	9									
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	97	96	0			2
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	29	30	0			1
08	1891	X	1175	-0-	-716	-0-	1032	3	7	4	Y	124	120	0			5
							136	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 11H RRCID -> 291131 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 9703 PERF.10098 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	3685	-0-	-1616	-0-	3072	3	613	9	Y	557	563	0			12
04	5580	X	1552	-0-	-4028	-0-	1237	3	1	4	Y	285	156	0	133	1	8
							314	9									
05	5766	X	1648	-0-	-4118	-0-	1325	3	1	4	Y	293	297	0			4
							322	9									
06	5580	X	4657	-0-	-923	-0-	4314	3	15	4	Y	298	295	0			7
							328	9									
07	13734	X	13734	-0-	-0-	-0-	13314	3	100	4	Y	291	289	0			9
							320	9									
08	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	5922	3	40	4	Y	435	425	0			19
							479	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 27H RRCID -> 291132 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10782 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12586	X	8564	-0-	-4022	-0-	8352	3	212	9	Y	193	197	0			4
04	10350	X	9146	-0-	-1204	-0-	8875	3	8	4	Y	239	127	0	109	1	7
							263	9									
05	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	9705	3	7	4	Y	502	503	0			6
							552	9									
06	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	9550	3	32	4	Y	628	619	0			15
							691	9									
07	9455	X	896	-0-	-8559	-0-	793	3	6	4	Y	88	100	0			3
							97	9									
08	10261	X	5828	-0-	-4433	-0-	5771	3	39	4	Y	16	18	0			1
							18	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURLEY 56-18 WELL #: 3H RRCID -> 291140 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10366 - 14933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	2921	-0-	-4798	-0-	2596	3	325	9	Y	295	296	0			6
04	7470	X	3450	-0-	-4020	-0-	3210	3	3	4	Y	215	116	0	99	1	6
							237	9									
05	7719	X	5946	-0-	-1773	-0-	4943	3	3	4	Y	909	903	0			12
							1000	9									
06	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4572	3	15	4	Y	357	360	0			9
							393	9									
07	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	2471	3	19	4	Y	1469	1432	0			46
							1616	9									
08	5952	X	3305	-0-	-2647	-0-	2550	3	17	4	Y	671	688	0			29
							738	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 21H RRCID -> 291141 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10791 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					Y	-0-					-0-
05	11098	X	4291	-0-	-6807	-0-	4152	3	3	4	Y	124	122	0			2
							136	9									
06	10740	X	1859	-0-	-8881	-0-	1436	3	5	4	Y	380	373	0			9
							418	9									
07	1488	X	884	-0-	-604	-0-	557	3	4	4	Y	294	294	0			9
							323	9									
08	4278	X	1672	-0-	-2606	-0-	1614	3	11	4	Y	43	50	0			2
							47	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 23H RRCID -> 291148 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10323 PERF.10699 - 15203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14923	X	14923	-0-	-0-	-0-	14424	3	499	9	Y	454	452	0			10
04	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	14032	3	12	4	Y	676	359	0	307	1	20
							744	9									
05	14291	X	11715	-0-	-2576	-0-	10985	3	8	4	Y	656	668	0			8
							722	9									
06	14370	X	12422	-0-	-1948	-0-	11636	3	39	4	Y	679	670	0			17
							747	9									
07	20306	X	20306	-0-	-0-	-0-	19471	3	147	4	Y	625	623	0			19
							688	9									
08	15283	X	13171	-0-	-2112	-0-	12640	3	85	4	Y	405	407	0			17
							446	9									

KATE 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 291156 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11325 - 22072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19499	X	18343	-0-	-1156	-0-	16422	3	1921	9	Y	1746	1781	0			80
04	18870	X	18270	-0-	-600	-0-	16191	3	2079	9	Y	1890	1880	0			90
05	19499	X	15739	-0-	-3760	-0-	14281	3	8	4	Y	1318	1339	0			69
							1450	9									
06	18870	X	15955	-0-	-2915	-0-	14518	3	51	4	Y	1260	1266	0			63
							1386	9									
07	19499	X	17149	-0-	-2350	-0-	15773	3	14	4	Y	1238	1240	0			61
							1362	9									
08	18879	X	16192	-0-	-2687	-0-	15109	3	13	4	Y	973	979	0			55
							1070	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KATE 33-40 WELL #: 11H RRCID -> 291157 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10950 - 21803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19530	X	14458	-0-	-5072	-0-	12102	3	2356	9	Y	2142	2209	0			98
04	18900	X	11144	-0-	-7756	-0-	9372	3	1772	9	Y	1611	1633	0			76
05	24203	X	24203	-0-	-0-	-0-	20668	3	20	4	Y	3195	3104	0			167
							3515	9									
06	23003	X	23003	-0-	-0-	-0-	19625	3	120	4	Y	2962	2981	0			148
							3258	9									
07	25180	X	25180	-0-	-0-	-0-	21841	3	35	4	Y	3004	3003	0			149
							3304	9									
08	24874	X	24874	-0-	-0-	-0-	21999	3	34	4	Y	2583	2585	0			147
							2841	9									

KATE 33-40 WELL #: 12H RRCID -> 291161 COMPL. DATE 08/26/2020 TOTAL DEPTH 10544 PERF.11041 - 21651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41381	X	41381	-0-	-0-	-0-	35189	3	6192	9	Y	5629	5735	0			259
04	38778	X	38778	-0-	-0-	-0-	32281	3	6497	9	Y	5906	5885	0			280
05	37504	X	37504	-0-	-0-	-0-	32097	3	31	4	Y	4887	4912	0			255
							5376	9									
06	35337	X	35337	-0-	-0-	-0-	30082	3	187	4	Y	4607	4632	0			230
							5068	9									
07	37360	X	37360	-0-	-0-	-0-	32260	3	53	4	Y	4588	4591	0			227
							5047	9									
08	37107	X	30374	-0-	-6733	-0-	26215	3	49	4	Y	3736	3750	0			213
							4110	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 1H RRCID -> 291162 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF.10500 - 15346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	11957	3	700	9	Y	636	637	0			113
04	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	10329	3	9	4	Y	641	343	0	293	1	118
							705	9									
05	11532	X	7159	-0-	-4373	-0-	6057	3	4	4	Y	998	1004	0			112
							1098	9									
06	11160	X	8292	-0-	-2868	-0-	7937	3	27	4	Y	298	304	0			106
							328	9									
07	11532	X	8152	-0-	-3380	-0-	7599	3	57	4	Y	451	444	0			113
							496	9									
08	12648	X	9056	-0-	-3592	-0-	8454	3	57	4	Y	495	583	0			25
							545	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 4H RRCID -> 291163 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 10205 PERF.10418 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15445	X	15445	-0-	-0-	-0-	14893	3	552	9	Y	502	504	0			11
04	18712	X	18712	-0-	-0-	-0-	17905	3	16	4	Y	719	382	0	327	1	21
							791	9									
05	22839	X	22839	-0-	-0-	-0-	20601	3	14	4	Y	2022	2017	0			26
							2224	9									
06	14940	X	10610	-0-	-4330	-0-	9984	3	34	4	Y	538	551	0			13
							592	9									
07	15438	X	4337	-0-	-11101	-0-	4031	3	30	4	Y	251	256	0			8
							276	9									
08	16492	X	10669	-0-	-5823	-0-	10136	3	68	4	Y	423	413	0			18
							465	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 2H RRCID -> 291164 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10553 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18538	X	12261	-0-	-6277	-0-	11865	3	396	9	Y	360	364	0			8
04	16530	X	16320	-0-	-210	-0-	15602	3	14	4	Y	640	339	0	290	1	19
							704	9									
05	19859	X	19859	-0-	-0-	-0-	18076	3	12	4	Y	1610	1609	0			20
							1771	9									
06	15180	X	14531	-0-	-649	-0-	14311	3	48	4	Y	156	172	0			4
							172	9									
07	16864	X	9332	-0-	-7532	-0-	9037	3	68	4	Y	206	204	0			6
							227	9									
08	19871	X	10524	-0-	-9347	-0-	10180	3	68	4	Y	251	246	0			11
							276	9									

KATE 33-40 WELL #: 13H RRCID -> 291165 COMPL. DATE 07/08/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11679 - 21600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17810	X	17810	-0-	-0-	-0-	14906	3	2904	9	Y	2640	2701	0			121
04	17467	X	17467	-0-	-0-	-0-	14486	3	2981	9	Y	2710	2702	0			129
05	17244	X	17244	-0-	-0-	-0-	14492	3	16	4	Y	2487	2486	0			130
							2736	9									
06	16488	X	16488	-0-	-0-	-0-	13702	3	99	4	Y	2443	2451	0			122
							2687	9									
07	18113	X	18113	-0-	-0-	-0-	15293	3	29	4	Y	2537	2534	0			125
							2791	9									
08	15376	X	12129	-0-	-3247	-0-	10450	3	20	4	Y	1508	1547	0			86
							1659	9									

KATE 33-40 WELL #: 2H RRCID -> 291191 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11304 - 21471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22630	X	22630	-0-	-0-	-0-	19742	3	2888	9	Y	2625	2679	0			121
04	20981	X	20981	-0-	-0-	-0-	18102	3	2879	9	Y	2617	2614	0			124
05	22723	X	21116	-0-	-1607	-0-	18728	3	14	4	Y	2158	2169	0			113
							2374	9									
06	21990	X	20052	-0-	-1938	-0-	17827	3	79	4	Y	1951	1966	0			98
							2146	9									
07	22723	X	19720	-0-	-3003	-0-	17560	3	23	4	Y	1943	1945	0			96
							2137	9									
08	22630	X	17676	-0-	-4954	-0-	15849	3	21	4	Y	1642	1645	0			93
							1806	9									

KATE 33-40 WELL #: 21H RRCID -> 291192 COMPL. DATE 08/31/2020 TOTAL DEPTH 10769 PERF.10946 - 21908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39732	X	39732	-0-	-0-	-0-	36551	3	3181	9	Y	2892	2937	0			133
04	34170	X	28518	-0-	-5652	-0-	25953	3	2565	9	Y	2332	2354	0			111
05	43928	X	43928	-0-	-0-	-0-	40895	3	17	4	Y	2742	2710	0			143
							3016	9									
06	41938	X	41938	-0-	-0-	-0-	38994	3	105	4	Y	2581	2595	0			129
							2839	9									
07	47313	X	47313	-0-	-0-	-0-	44406	3	30	4	Y	2615	2615	0			129
							2877	9									
08	43927	X	41665	-0-	-2262	-0-	39221	3	29	4	Y	2195	2199	0			125
							2415	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KATE 33-40 WELL #: 22H RRCID -> 291193 COMPL. DATE 07/09/2020 TOTAL DEPTH 10804 PERF.11795 - 22475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35526	X	-0-	-0-	-35526	-0-					Y	-0-					-0-
04	26340	X	21926	-0-	-4414	-0-	20162	3	1764	9	Y	1604	1528	0			76
05	31661	X	31661	-0-	-0-	-0-	30033	3	9	4	Y	1472	1471	0			77
							1619	9									
06	34455	X	34455	-0-	-0-	-0-	32439	3	72	4	Y	1767	1756	0			88
							1944	9									
07	38424	X	38424	-0-	-0-	-0-	36316	3	22	4	Y	1896	1890	0			94
							2086	9									
08	31651	X	28229	-0-	-3422	-0-	26820	3	16	4	Y	1266	1288	0			72
							1393	9									

KATE 33-40 WELL #: 23H RRCID -> 291194 COMPL. DATE 07/11/2020 TOTAL DEPTH 10790 PERF.12332 - 22192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40369	X	40369	-0-	-0-	-0-	38524	3	1845	9	Y	1677	1682	0			77
04	40879	X	40879	-0-	-0-	-0-	39164	3	1715	9	Y	1559	1562	0			74
05	42790	X	42790	-0-	-0-	-0-	39431	3	19	4	Y	3036	2951	0			159
							3340	9									
06	38948	X	38948	-0-	-0-	-0-	35769	3	113	4	Y	2787	2807	0			139
							3066	9									
07	33946	X	33946	-0-	-0-	-0-	30858	3	32	4	Y	2778	2780	0			137
							3056	9									
08	42780	X	25897	-0-	-16883	-0-	23625	3	27	4	Y	2041	2062	0			116
							2245	9									

KATE 33-40 WELL #: 31H RRCID -> 291220 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10111 - 20713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	3449	-0-	-1139	-0-	2390	3	1059	9	Y	963	986	0			44
04	4440	X	3714	-0-	-726	-0-	2536	3	1178	9	Y	1071	1064	0			51
05	4588	X	3811	-0-	-777	-0-	2825	3	6	4	Y	891	895	0			47
							980	9									
06	3960	X	3234	-0-	-726	-0-	2371	3	31	4	Y	756	765	0			38
							832	9									
07	3844	X	3491	-0-	-353	-0-	2613	3	9	4	Y	790	789	0			39
							869	9									
08	3844	X	3347	-0-	-497	-0-	2581	3	9	4	Y	688	688	0			39
							757	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 43H RRCID -> 291958 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9364 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15717	X	14792	-0-	-925	-0-	13233	3	1559	9	Y	1417	1423	0			31
04	15210	X	15125	-0-	-85	-0-	13451	3	12	4	Y	1511	807	0	690	1	45
							1662	9									
05	15717	X	10319	-0-	-5398	-0-	9070	3	6	4	Y	1130	1161	0			14
							1243	9									
06	15210	X	12988	-0-	-2222	-0-	11653	3	39	4	Y	1178	1163	0			29
							1296	9									
07	15655	X	9810	-0-	-5845	-0-	8695	3	66	4	Y	954	953	0			30
							1049	9									
08	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	12620	3	84	4	Y	1183	1162	0			51
							1301	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURLEY 56-18 WELL #: 54H RRCID -> 291959 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9688 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15469	X	10893	-0-	-4576	-0-	9630	3	1263	9	Y	1148	1153	0			25
04	13800	X	12043	-0-	-1757	-0-	10720	3	10	4	Y	1194	638	0	546	1	35
							1313	9									
05	14260	X	6577	-0-	-7683	-0-	6089	3	4	4	Y	440	469	0			6
							484	9									
06	13080	X	9122	-0-	-3958	-0-	8169	3	28	4	Y	841	826	0			21
							925	9									
07	12431	X	8282	-0-	-4149	-0-	7443	3	56	4	Y	712	711	0			22
							783	9									
08	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	13940	3	93	4	Y	889	873	0			38
							978	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 44H RRCID -> 291960 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9812 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12338	X	11966	-0-	-372	-0-	10416	3	1550	9	Y	1409	1415	0			31
04	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	11526	3	10	4	Y	1522	813	0	695	1	45
							1674	9									
05	12338	X	12044	-0-	-294	-0-	10821	3	7	4	Y	1105	1136	0			14
							1216	9									
06	11940	X	9987	-0-	-1953	-0-	8850	3	30	4	Y	1006	995	0			25
							1107	9									
07	12338	X	7312	-0-	-5026	-0-	6141	3	46	4	Y	1023	1016	0			32
							1125	9									
08	10695	X	7388	-0-	-3307	-0-	6478	3	43	4	Y	788	786	0			34
							867	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 53H RRCID -> 292057 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 9832 - 14547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19344	X	13508	-0-	-5836	-0-	12328	3	1180	9	Y	1073	1080	0			23
04	17070	X	14909	-0-	-2161	-0-	13689	3	12	4	Y	1098	587	0	501	1	33
							1208	9									
05	17360	X	13853	-0-	-3507	-0-	12890	3	9	4	Y	867	889	0			11
							954	9									
06	15930	X	11544	-0-	-4386	-0-	10537	3	36	4	Y	883	872	0			22
							971	9									
07	15407	X	10982	-0-	-4425	-0-	10084	3	76	4	Y	747	746	0			23
							822	9									
08	14601	X	11901	-0-	-2700	-0-	10819	3	72	4	Y	918	902	0			39
							1010	9									

PHOENIX (SILURIAN) 71275 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE
OLSEN ENERGY INC. 621750

ESTES WELL #: 3 RRCID -> 244468 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5937 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	98	-0-	-88 B	-0-	1	2	97	9	N	88	165	1			165
04	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	1	2	179	9	N	163	161	1			167
05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	1	2	189	9	N	172	162	1			177
06	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	962	2	180	9	N	164	173	1			168
07	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1138	2	183	9	N	166	167	1			167
08	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	1127	2	157	9	N	143	162	1			148

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MORNINGSTAR OPERATING LLC 100189
ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 103 RRCID -> 076230 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
04	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	6283	-0-	-72	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
06	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
07	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
08	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
05	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
08	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-

PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (MULTIPAY) //CONT.// 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
LONGFELLOW WELL #: 401 RRCID -> 103417 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					7
04	180	N	6	-0-	-174	-0-	2	1	4	2	N	-0-					7
05	186	N	38	-0-	-148	-0-	35	1	3	2	N	-0-					7
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	389	1	8	2	N	-0-					7
*07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	535	1	37	2	N	-0-					7
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					7

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090

03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-
04	330	N	13	-0-	-317	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-
05	124	N	38	-0-	-86	-0-	35	1	3	2	N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	572	1	12	2	N	-0-					-0-
*07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	445	1	31	2	N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1	-0-	1	67	1	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1	-0-	1	68	1	2			Y	-0-			-0-
05	68	N	-0-	-0-	-68	-0-					Y	-0-			-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1120	1	24	2	Y	-0-			-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	578	1	40	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226

03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	26	1	44	2	N	-0-			-0-
04	480	N	70	-0-	-410	-0-	26	1	44	2	N	-0-			-0-
05	372	N	183	-0-	-189	-0-	170	1	13	2	N	-0-			-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	777	1	16	2	N	-0-			-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	400	1	28	2	N	-0-			-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-			-0-
04	420	N	5	-0-	-415	-0-	2	1	3	2	N	-0-			-0-
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	41	1	3	2	N	-0-			-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	900	1	19	2	N	-0-			-0-
*07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	455	1	32	2	N	-0-			-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					3
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	2	1	4	2	N	-0-					3
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	13	1	1	2	N	-0-					3
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	75	1	2	2	N	-0-					3
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	66	1	5	2	N	-0-					3
08	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					3

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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	N	-0-					-0-
08	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	13	1	22	2	N	-0-					20
04	1620	N	35	-0-	-1585	-0-	13	1	22	2	N	-0-					20
05	527	N	67	-0-	-460	-0-	62	1	5	2	N	-0-					20
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1668	1	35	2	N	-0-					20
*07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	823	1	57	2	N	-0-					20
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					20

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	603					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	603					Y	-0-					-0-
05	603	X	-0-	-0-	-603	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	555	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH 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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	7	1	12	2	N	-0-					5
04	390 N	19	-0-	-371	-0-	7	1	12	2	N	-0-					5
05	155 N	49	-0-	-106	-0-	45	1	4	2	N	-0-					5
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	536	1	11	2	N	-0-					5
*07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	371	1	26	2	N	-0-					5
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					5

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	N	-0-					-0-
04	840 N	22	-0-	-818	-0-	8	1	14	2	N	-0-					-0-
05	248 N	44	-0-	-204	-0-	41	1	3	2	N	-0-					-0-
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	973	1	21	2	N	-0-					-0-
*07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	616	1	43	2	N	-0-					-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727

03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-
04	150 N	13	-0-	-137	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1216	1	26	2	N	-0-					-0-
*07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	726	1	50	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					-0-
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	34	1	2	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	15	1	25	2	N	-0-					8
04	810	N	40	-0-	-770	-0-	15	1	25	2	N	-0-					8
05	372	N	114	-0-	-258	-0-	106	1	8	2	N	-0-					8
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1915	1	41	2	N	-0-					8
*07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1162	1	81	2	N	-0-					8
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					8

WEST RANCH WELL #: 3203 RRCID -> 179748 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	343	1	24	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	2	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	8	1	13	2	N	-0-					-0-
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	45	1	4	2	N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	214	1	5	2	N	-0-					-0-
*07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	164	1	11	2	N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

WEST RANCH WELL #: 3301 RRCID -> 186743 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992

03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					58
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					58
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					58
06	2880	X	270	-0-	-2610	-0-	264	1	6	2	N	-0-					58
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

ALLISON WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	874	1	19	2	N	-0-					-0-
*07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	509	1	35	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	7	1	12	2	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	7	1	12	2	N	-0-					-0-
05	124	N	43	-0-	-81	-0-	40	1	3	2	N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	287	1	6	2	N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	220	1	15	2	N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	806	1	17	2	N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	106	1	7	2	N	-0-					-0-
08	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738

03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	25	1	42	2	N	-0-					-0-
04	180	N	67	-0-	-113	-0-	25	1	42	2	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159

03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	22	1	38	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	60	-0-	-1050	-0-	22	1	38	2	N	-0-					-0-
05	527	N	135	-0-	-392	-0-	125	1	10	2	N	-0-					-0-
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1439	1	30	2	N	-0-					-0-
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1045	1	73	2	N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	N	-0-					2
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	8	1	14	2	N	-0-					2
05	124	N	43	-0-	-81	-0-	40	1	3	2	N	-0-					2
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	296	1	6	2	N	-0-					2
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	247	1	17	2	N	-0-					2
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

03	DLQ G-10		9	-0-	9	9	3	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9	-0-	9	18	3	1	6	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10	-0-	10	28	9	1	1	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	28					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					5
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					5
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	25	1	2	2	N	-0-					5
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	383	1	8	2	N	-0-					5
*07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	267	1	19	2	N	-0-					5
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					5

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	10	1	17	2	N	-0-					-0-
04	480	N	27	-0-	-453	-0-	10	1	17	2	N	-0-					-0-
05	217	N	72	-0-	-145	-0-	67	1	5	2	N	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	872	1	18	2	N	-0-					-0-
*07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	690	1	48	2	N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	9	1	15	2	N	-0-					-0-
04	300	N	24	-0-	-276	-0-	9	1	15	2	N	-0-					-0-
05	186	N	54	-0-	-132	-0-	50	1	4	2	N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	458	1	10	2	N	-0-					-0-
*07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	344	1	24	2	N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
05	50	X	-0-	-0-	-50	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	52	1	88	2	N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	52	1	88	2	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	36	1	3	2	N	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	675	1	14	2	N	-0-					-0-
*07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	418	1	29	2	N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1034	1	72	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	T. A.		1	-0-	1	9	1	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-	1	10	1	2			Y	-0-					-0-
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	137	1	10	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-					-0-
04	120	N	11	-0-	-109	-0-	4	1	7	2	N	-0-					-0-
05	155	N	21	-0-	-134	-0-	19	1	2	2	N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	403	1	9	2	N	-0-					-0-
*07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	361	1	25	2	N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	2	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	6	1	10	2	N	-0-					-0-
05	155	N	25	-0-	-130	-0-	23	1	2	2	N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	410	1	9	2	N	-0-					-0-
*07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	319	1	22	2	N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	185	1	4	2	N	-0-					-0-
*07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	194	1	14	2	N	-0-					-0-
08	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-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
03	310	X	261	-0-	-49	-0-	97	1	164	2	N	-0-					-0-
04	300	X	261	-0-	-39	-0-	97	1	164	2	N	-0-					-0-
05	899	X	26	-0-	-873	-0-	24	1	2	2	N	-0-					-0-
06	870	X	1	-0-	-869	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3677	1	256	2	N	-0-					-0-
08	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	862	1	18	2	N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	551	1	38	2	N	-0-					-0-
08	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	471	1	33	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					27

WEST RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	790	1	17	2	N	-0-					-0-
*07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	541	1	38	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	485	1	10	2	N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	355	1	25	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	72	1	2	2	N	-0-					-0-
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	65	1	5	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 196298 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	18	1	30	2	N	-0-					-0-
04	510	N	48	-0-	-462	-0-	18	1	30	2	N	-0-					-0-
05	310	N	111	-0-	-199	-0-	103	1	8	2	N	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	782	1	17	2	N	-0-					-0-
*07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	603	1	42	2	N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	423	1	29	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5017 RRCID -> 197592 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	13	-0-	-1097	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-
05	465	N	72	-0-	-393	-0-	67	1	5	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3090	-0-	90	90	3026	1	64	2	N	-0-					-0-
*07	1606	N	1516	-0-	-90	-0-	1417	1	99	2	N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
05	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	38	1	64	2	N	-0-					-0-
04	750	X	102	-0-	-648	-0-	38	1	64	2	N	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 5930 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	20	1	34	2	N	-0-					-0-
04	900	N	54	-0-	-846	-0-	20	1	34	2	N	-0-					-0-
05	434	N	155	-0-	-279	-0-	144	1	11	2	N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	213	1	5	2	N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	99	1	7	2	N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346

03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	25	1	42	2	N	-0-					-0-
04	690	N	67	-0-	-623	-0-	25	1	42	2	N	-0-					-0-
05	403	N	152	-0-	-251	-0-	141	1	11	2	N	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	833	1	18	2	N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	581	1	40	2	N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687

03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	9	1	15	2	N	-0-					-0-
04	180	N	24	-0-	-156	-0-	9	1	15	2	N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	4	1	6	2	N	-0-					-0-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	12	1	1	2	N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	234	1	5	2	N	-0-					-0-
*07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	256	1	18	2	N	-0-					-0-
08	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
04	750	N	8	-0-	-742	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
05	310	N	41	-0-	-269	-0-	38	1	3	2	N	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1314	1	28	2	N	-0-					-0-
*07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	875	1	61	2	N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	120	N	3	-0-	-117	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	11	1	18	2	N	-0-					-0-
04	270	N	29	-0-	-241	-0-	11	1	18	2	N	-0-					-0-
05	186	N	55	-0-	-131	-0-	51	1	4	2	N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	497	1	11	2	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	N	-0-					-0-
08	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST STATE WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			13
05	186	N	44	-0-	-142	-0-	41	1	3	2	N	-0-			13
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	1	1	2	N	-0-			13
*07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	349	1	24	2	N	-0-			13
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			13

WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-			30
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	4	1	7	2	N	-0-			30
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	24	1	2	2	N	-0-			30
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	118	1	2	2	N	-0-			30
*07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	90	1	6	2	N	-0-			30
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			30

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	13	1	22	2	N	-0-					27
04	270	N	35	-0-	-235	-0-	13	1	22	2	N	-0-					27
05	186	N	76	-0-	-110	-0-	70	1	6	2	N	-0-					27
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	457	1	10	2	N	-0-					27
*07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	367	1	26	2	N	-0-					27
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					27

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-					-0-
04	150	N	11	-0-	-139	-0-	4	1	7	2	N	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	27	1	2	2	N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	220	1	5	2	N	-0-					-0-
*07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	143	1	10	2	N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	2	N	-0-					-0-
04	150	N	14	-0-	-136	-0-	5	1	9	2	N	-0-					-0-
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	31	1	2	2	N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	245	1	5	2	N	-0-					-0-
*07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	199	1	14	2	N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
05	248	N	7	-0-	-241	-0-	6	1	1	2	N	-0-					-0-
06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2447	1	52	2	N	-0-					-0-
*07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1158	1	80	2	N	-0-					-0-
08	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	15	1	26	2	N	-0-					-0-
04	420	N	41	-0-	-379	-0-	15	1	26	2	N	-0-					-0-
05	248	N	94	-0-	-154	-0-	87	1	7	2	N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	575	1	12	2	N	-0-					-0-
*07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	430	1	30	2	N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	275	N	56	-0-	-219	-0-	21	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	56	-0-	-424	-0-	21	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	126	-0-	-215	-0-	117	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	772	1	16	2	Y	-0-					-0-
*07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	669	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	163	1	3	2	N	-0-					115
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	66	1	5	2	N	-0-					115
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	552	1	12	2	N	-0-					2
*07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	346	1	24	2	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					25
04	1080	N	3	-0-	-1077	-0-	1	1	2	2	N	-0-					25
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					25
06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2453	1	52	2	N	-0-					25
*07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1242	1	86	2	N	-0-					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-
04	990	N	13	-0-	-977	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-
05	310	N	98	-0-	-212	-0-	91	1	7	2	N	-0-					-0-
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2184	1	46	2	N	-0-					-0-
*07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1020	1	71	2	N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	71	1	6	2	N	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1066	1	23	2	N	-0-					-0-
*07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	667	1	46	2	N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					7
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	9	1	16	2	N	-0-					-0-
04	300	N	25	-0-	-275	-0-	9	1	16	2	N	-0-					-0-
05	155	N	45	-0-	-110	-0-	42	1	3	2	N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	266	1	6	2	N	-0-					-0-
*07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	242	1	17	2	N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108

03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047

03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	6	1	11	2	N	-0-					-0-
04	870	N	17	-0-	-853	-0-	6	1	11	2	N	-0-					-0-
05	403	N	11	-0-	-392	-0-	10	1	1	2	N	-0-					-0-
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1801	1	38	2	N	-0-					-0-
*07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1181	1	82	2	N	-0-					-0-
08	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					28
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	1	1	2	N	-0-					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
04	630	N	2	-0-	-628	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2003	1	42	2	N	-0-					-0-
*07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	889	1	62	2	N	-0-					-0-
08	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		263	-0-	263	263	258	1	5	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		204	-0-	204	467	191	1	13	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	185	1	4	2	N	-0-					-0-
*07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	174	1	12	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	386	1	27	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1305 RRCID -> 215587 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822

03	DLQ G-10		5	-0-	5	123	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5	-0-	5	128	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
05	128	N	-0-	-0-	-128	-0-					Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	132	1	3	2	Y	-0-					-0-
*07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	155	1	11	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		159	-0-	159	159	149	1	10	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		78	-0-	78	78	76	1	2	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		67	-0-	67	145	63	1	4	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	145					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3307 RRCID -> 216626 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 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
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	2	N	-0-					-0-
04	180	N	21	-0-	-159	-0-	8	1	13	2	N	-0-					-0-
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	41	1	3	2	N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	238	1	5	2	N	-0-					-0-
*07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	196	1	14	2	N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5101 RRCID -> 217743 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6030 RRCID -> 217786 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	N	-0-					-0-
04	540	N	22	-0-	-518	-0-	8	1	14	2	N	-0-					-0-
05	248	N	43	-0-	-205	-0-	40	1	3	2	N	-0-					-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1063	1	23	2	N	-0-					-0-
*07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	430	1	30	2	N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	224	1	5	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	34	1	56	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	90	-0-	-1170	-0-	34	1	56	2	N	-0-					-0-
05	899	N	200	-0-	-699	-0-	185	1	15	2	N	-0-					-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1663	1	35	2	N	-0-					-0-
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

ALLISON WELL #: 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	36	1	61	2	N	-0-					-0-
04	480	N	97	-0-	-383	-0-	36	1	61	2	N	-0-					-0-
05	465	N	109	-0-	-356	-0-	101	1	8	2	N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	346	1	7	2	N	-0-					-0-
*07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	291	1	20	2	N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					8
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					8
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
08	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	X	265	-0-	-665	-0-	99	1	166	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	265	-0-	-2375	-0-	99	1	166	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	607	-0-	-2121	-0-	562	1	45	2	N	-0-					-0-
06	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3246	1	69	2	N	-0-					-0-
*07	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2745	1	191	2	N	-0-					-0-
08	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	41	1	3	2	N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	234	1	5	2	N	-0-					-0-
*07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	187	1	13	2	N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	675	1	14	2	N	-0-					-0-
*07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	-0-					-0-
08	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	2	N	-0-					-0-
04	510	N	21	-0-	-489	-0-	8	1	13	2	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	1			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	1	1	2	N	-0-					-0-
07	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	1			N	-0-					-0-
08	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	1	1	2	N	-0-					-0-
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	140	1	3	2	N	-0-					-0-
*07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	100	1	7	2	N	-0-					-0-
08	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	110	1	8	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	DLQ G-10		36	-0-	36	431	13	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		36	-0-	36	467	13	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	549	N	82	-0-	-467	-0-	76	1	6	2	Y	-0-					-0-
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1563	1	33	2	Y	-0-					-0-
*07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1442	1	100	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	90	1	6	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					21
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	52	1	88	2	N	-0-					92
04	1020	N	140	-0-	-880	-0-	52	1	88	2	N	-0-					92
05	837	N	323	-0-	-514	-0-	299	1	24	2	N	-0-					92
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1912	1	40	2	N	-0-					92
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1579	1	110	2	N	-0-					92
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					92

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
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-					-0-
04	150	N	11	-0-	-139	-0-	4	1	7	2	N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	32	1	3	2	N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	297	1	6	2	N	-0-					-0-
*07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	179	1	12	2	N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	13	1	22	2	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	13	1	22	2	N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	79	1	6	2	N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	667	1	14	2	N	-0-					-0-
*07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	447	1	31	2	N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					23
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	43	1	72	2	N	-0-					-0-
04	1110 N	115	-0-	-995	-0-	43	1	72	2	N	-0-					-0-
05	682 N	266	-0-	-416	-0-	246	1	20	2	N	-0-					-0-
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1374	1	29	2	N	-0-					-0-
*07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1230	1	86	2	N	-0-					-0-
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
*07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
04	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	977	1	21	2	N	-0-					-0-
*07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	574	1	40	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	1	1	2	N	-0-					-0-
07	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5041 RRCID -> 227106 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5036 RRCID -> 227195 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 227199 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3310 RRCID -> 227205 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	1	1	2	N	-0-					-0-
*07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3309 RRCID -> 227206 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	325	1	7	2	N	-0-					-0-
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	63	1	4	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3112 RRCID -> 227228 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	2	N	-0-					-0-
04	240	N	18	-0-	-222	-0-	7	1	11	2	N	-0-					-0-
05	124	N	12	-0-	-112	-0-	11	1	1	2	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	13	1	22	2	N	-0-					27
04	1020	N	35	-0-	-985	-0-	13	1	22	2	N	-0-					27
05	279	N	97	-0-	-182	-0-	90	1	7	2	N	-0-					27
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1478	1	31	2	N	-0-					27
*07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	375	1	26	2	N	-0-					27
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					27

WEST RANCH WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	23	1	39	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	62	-0-	-958	-0-	23	1	39	2	N	-0-					-0-
05	558	N	161	-0-	-397	-0-	149	1	12	2	N	-0-					-0-
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1375	1	29	2	N	-0-					-0-
*07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1054	1	73	2	N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5582 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE "C" WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-		-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					3
04	330	N	5	-0-		-325	-0-	2	1	3	2	N	-0-					3
05	124	N	73	-0-		-51	-0-	68	1	5	2	N	-0-					3
06	111	N	111	-0-		-0-	-0-	109	1	2	2	N	-0-					3
07	492	N	492	-0-		-0-	-0-	460	1	32	2	N	-0-					3
08	62	N	NO RPT	-0-		-62	-0-					N	NO RPT					3

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
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	5	N	5	-0-		-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-		-55	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-		-23	-0-	7	1	1	2	N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-		-0-	-0-	67	1	1	2	N	-0-					-0-
*07	55	N	55	-0-		-0-	-0-	51	1	4	2	N	-0-					-0-
08	8	N	NO RPT	-0-		-8	-0-					N	NO RPT					-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
03	5	N	5	-0-		-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
04	660	N	5	-0-		-655	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
05	248	N	17	-0-		-231	-0-	16	1	1	2	N	-0-					-0-
06	1922	N	1922	-0-		-0-	-0-	1882	1	40	2	N	-0-					-0-
*07	1112	N	1112	-0-		-0-	-0-	1040	1	72	2	N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-		-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	5	N	5	-0-		-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
04	90	N	5	-0-		-85	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-		-18	-0-	12	1	1	2	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-		-0-	-0-	122	1	3	2	N	-0-					-0-
*07	83	N	83	-0-		-0-	-0-	78	1	5	2	N	-0-					-0-
08	13	N	NO RPT	-0-		-13	-0-					N	NO RPT					-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
03	11	N	11	-0-		-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-					3
04	30	N	11	-0-		-19	-0-	4	1	7	2	N	-0-					3
05	62	N	24	-0-		-38	-0-	22	1	2	2	N	-0-					3
06	195	N	195	-0-		-0-	-0-	191	1	4	2	N	-0-					3
*07	166	N	166	-0-		-0-	-0-	155	1	11	2	N	-0-					3
08	31	N	NO RPT	-0-		-31	-0-					N	NO RPT					3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					7
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	1	1	2	N	-0-					7
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	11	1	1	2	N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	72	1	2	2	N	-0-					-0-
*07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	58	1	4	2	N	-0-					-0-
08	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050

03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	74	1	124	2	N	-0-					45
04	2130	N	198	-0-	-1932	-0-	74	1	124	2	N	-0-					45
05	1147	N	451	-0-	-696	-0-	418	1	33	2	N	-0-					45
06	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2665	1	56	2	N	-0-					45
*07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	1944	1	135	2	N	-0-					45
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					45

WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					20
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	1	2	2	Y	-0-					20
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	365					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	365					Y	-0-					-0-
05	365	X	-0-	-0-	-365	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	498	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	150	N	3	-0-	-147	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	15	1	1	2	N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	196	1	4	2	N	-0-					-0-
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	150	1	10	2	N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
05	170	N	-0-	-0-	-170	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6031 RRCID -> 230469 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515

03	280	N	18	-0-	-262	-0-	7	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	18	-0-	-852	-0-	7	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	129	-0-	-274	-0-	120	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	695	1	15	2	Y	-0-					-0-
*07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	577	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	947	1	20	2	N	-0-					-0-
*07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	503	1	35	2	N	-0-					-0-
08	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828

03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	16	1	28	2	N	-0-					50
04	930	N	44	-0-	-886	-0-	16	1	28	2	N	-0-					50
05	434	N	93	-0-	-341	-0-	86	1	7	2	N	-0-					50
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1292	1	27	2	N	-0-					50
*07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	673	1	47	2	N	-0-					50
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					50

WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516

03	T. A.		26	-0-	26	545	10	1	16	2	Y	-0-					18
04	T. A.		26	-0-	26	571	10	1	16	2	Y	-0-					18
05	618	X	47	-0-	-571	-0-	44	1	3	2	Y	-0-					18
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					18
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	1			Y	-0-					18
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					18

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 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
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	48	1	81	2	N	-0-					48
04	900	N	129	-0-	-771	-0-	48	1	81	2	N	-0-					48
05	930	N	279	-0-	-651	-0-	258	1	21	2	N	-0-					48
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1314	1	28	2	N	-0-					48
*07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	679	1	47	2	N	-0-					48
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					48

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	2	N	-0-					162
04	810	N	46	-0-	-764	-0-	5	1	9	2	N	29					191
							32	9									
05	279	N	10	-0-	-269	-0-	9	1	1	2	N	-0-					191
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	25	1	1	2	N	-0-					191
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	1			N	-0-					162
08	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					162

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	160	N	-0-	-0-	-160	-0-					Y	-0-					37
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					37
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	38	1	64	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	102	-0-	-948	-0-	38	1	64	2	N	-0-					-0-
05	589	N	213	-0-	-376	-0-	197	1	16	2	N	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	917	1	19	2	N	-0-					-0-
*07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	987	1	69	2	N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					90
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*07	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2545	1	177	2	N	-0-					90
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					45
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					13
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-					62
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	131	1	3	2	N	-0-					62
*07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	227	1	16	2	N	-0-					62
08	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					62

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					133
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					133
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	178	1	4	2	N	-0-					133
*07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1329	1	92	2	N	-0-					133
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

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
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	4	1	7	2	N	-0-					-0-
05	124	N	33	-0-	-91	-0-	31	1	2	2	N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	342	1	7	2	N	-0-					-0-
*07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	257	1	18	2	N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1353	1	29	2	N	-0-					-0-
*07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	670	1	47	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	2	N	-0-			52
04	420	N	16	-0-	-404	-0-	6	1	10	2	N	-0-			52
05	124	N	51	-0-	-73	-0-	47	1	4	2	N	-0-			52
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	637	1	13	2	N	-0-			52
*07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	394	1	27	2	N	-0-			52
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			52

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	23	1	39	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	62	-0-	-988	-0-	23	1	39	2	N	-0-			-0-
05	589	N	249	-0-	-340	-0-	231	1	18	2	N	-0-			-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1267	1	27	2	N	-0-			-0-
*07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	985	1	68	2	N	-0-			-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		51	-0-	51	51	51	1			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		38	-0-	38	89	38	3			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		74	-0-	74	163	69	1	5	2	Y	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	163					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	961	X	239	-0-	-722	-0-	89	1	150	2	N	-0-			-0-
04	3900	X	239	-0-	-3661	-0-	89	1	150	2	N	-0-			-0-
05	4030	X	473	-0-	-3557	-0-	438	1	35	2	N	-0-			-0-
06	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7404	1	157	2	N	-0-			-0-
*07	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5137	1	357	2	N	-0-			-0-
08	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	36	1	61	2	N	-0-			-0-
04	810	N	97	-0-	-713	-0-	36	1	61	2	N	-0-			-0-
05	682	N	213	-0-	-469	-0-	197	1	16	2	N	-0-			-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1111	1	24	2	N	-0-			-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	85	1	6	2	N	-0-			-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	14	1	23	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	37	-0-	-1043	-0-	14	1	23	2	N	-0-			-0-
05	527	N	95	-0-	-432	-0-	88	1	7	2	N	-0-			-0-
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2044	1	43	2	N	-0-			-0-
*07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1376	1	96	2	N	-0-			-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	40	1	67	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	107	-0-	-1063	-0-	40	1	67	2	N	-0-					-0-
05	620	N	223	-0-	-397	-0-	207	1	16	2	N	-0-					-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1092	1	23	2	N	-0-					-0-
*07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	746	1	52	2	N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	15	1	25	2	N	-0-					-0-
04	660	N	40	-0-	-620	-0-	15	1	25	2	N	-0-					-0-
05	248	N	66	-0-	-182	-0-	61	1	5	2	N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	1	1	2	N	-0-					-0-
*07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	44	1	3	2	N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	14	1	23	2	N	-0-					10
04	1260	N	37	-0-	-1223	-0-	14	1	23	2	N	-0-					10
05	620	N	16	-0-	-604	-0-	15	1	1	2	N	-0-					10
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2234	1	47	2	N	-0-					10
*07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	817	1	57	2	N	-0-					10
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					10

LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 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
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	20	1	34	2	N	-0-					-0-
04	540	N	54	-0-	-486	-0-	20	1	34	2	N	-0-					-0-
05	310	N	122	-0-	-188	-0-	113	1	9	2	N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	633	1	13	2	N	-0-					-0-
*07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	531	1	37	2	N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					17
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	20	1	33	2	N	-0-					-0-
04	570	N	53	-0-	-517	-0-	20	1	33	2	N	-0-					-0-
05	341	N	126	-0-	-215	-0-	117	1	9	2	N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	709	1	15	2	N	-0-					-0-
*07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	567	1	39	2	N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	59	1	100	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	159	-0-	-1761	-0-	59	1	100	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	355	-0-	-699	-0-	329	1	26	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2409	1	51	2	N	-0-					-0-
*07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	1948	1	135	2	N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

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
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	1	1	2	N	-0-					3
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	36	1	3	2	N	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	27	1	46	2	N	-0-					117
04	630	N	73	-0-	-557	-0-	27	1	46	2	N	-0-					117
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	530	1	37	2	N	-0-					117
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360

03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	17	1	29	2	N	-0-					-0-
04	420	N	46	-0-	-374	-0-	17	1	29	2	N	-0-					-0-
05	248	N	97	-0-	-151	-0-	90	1	7	2	N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	507	1	11	2	N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	425	1	30	2	N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	150	N	3	-0-	-147	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1302	1	28	2	N	-0-					-0-
*07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1288	1	90	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	86	1	2	2	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	63	1	4	2	N	-0-					-0-
08	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	46	1	78	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	124	-0-	-1106	-0-	46	1	78	2	N	-0-					-0-
05	713	N	273	-0-	-440	-0-	253	1	20	2	N	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1259	1	27	2	N	-0-					-0-
*07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1323	1	92	2	N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	21	1	35	2	N	-0-					-0-
04	510	N	56	-0-	-454	-0-	21	1	35	2	N	-0-					-0-
05	248	N	107	-0-	-141	-0-	99	1	8	2	N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	546	1	12	2	N	-0-					-0-
*07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	441	1	31	2	N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					43
04	660	N	2	-0-	-658	-0-	1	1	1	2	N	-0-					43
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					43
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1869	1	40	2	N	-0-					43
*07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	825	1	57	2	N	-0-					43
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	165	1	3	2	N	-0-					-0-
*07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	167	1	12	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					8
*07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	39	1	3	2	N	-0-					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	9	1	16	2	N	-0-					-0-
04	570	N	25	-0-	-545	-0-	9	1	16	2	N	-0-					-0-
05	279	N	51	-0-	-228	-0-	47	1	4	2	N	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	812	1	17	2	N	-0-					-0-
*07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	378	1	26	2	N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					67
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

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
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	1	1	2	N	-0-					-0-
*07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	43	1	3	2	N	-0-					-0-
08	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	780	N	1	-0-	-779	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	144	1	3	2	N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	49	1	83	2	N	-0-					77
04	2010	N	132	-0-	-1878	-0-	49	1	83	2	N	-0-					77
05	868	N	342	-0-	-526	-0-	317	1	25	2	N	-0-					77
06	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2638	1	56	2	N	-0-					77
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1357	1	94	2	N	-0-					77
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					77

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
03	1178	X	346	-0-	-832	-0-	129	1	217	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	346	-0-	-3344	-0-	129	1	217	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	783	-0-	-3030	-0-	725	1	58	2	N	-0-					-0-
06	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4570	1	97	2	N	-0-					-0-
*07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3697	1	257	2	N	-0-					-0-
08	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 4980 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
04	450	N	8	-0-	-442	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
05	155	N	17	-0-	-138	-0-	16	1	1	2	N	-0-					-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	998	1	21	2	N	-0-					-0-
*07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	665	1	46	2	N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	180	X	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	3	-0-	-177	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
05	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	1			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	320	1	7	2	N	-0-					-0-
*07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	231	1	16	2	N	-0-					-0-
08	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					3
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	2	N	-0-					50
04	150	N	16	-0-	-134	-0-	6	1	10	2	N	-0-					50
05	155	N	59	-0-	-96	-0-	55	1	4	2	N	-0-					50
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	505	1	11	2	N	-0-					50
*07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	314	1	22	2	N	-0-					50
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					50

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2117 RRCID -> 239159 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	10	1	1	2	N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	74	1	2	2	N	-0-					-0-
*07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	61	1	4	2	N	-0-					-0-
08	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					53
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	474	1	10	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	12	1	20	2	N	-0-					15
04	540	N	32	-0-	-508	-0-	12	1	20	2	N	-0-					15
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	166	1	4	2	N	-0-					-0-
*07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	174	1	12	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1011	1	21	2	N	-0-					-0-
*07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	573	1	40	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98	N	-0-	-0-	-98	-0-					Y	-0-					49
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					49
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					99
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	117	1	8	2	N	-0-					99
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					105

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	9	1	16	2	N	-0-					80
04	510	N	25	-0-	-485	-0-	9	1	16	2	N	-0-					80
05	217	N	50	-0-	-167	-0-	46	1	4	2	N	-0-					80
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	911	1	19	2	N	-0-					80
*07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	554	1	38	2	N	-0-					80
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					80

WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946

03	DLQ G-10		49	-0-	49	426	18	1	31	2	Y	-0-					40
04	DLQ G-10		49	-0-	49	475	18	1	31	2	Y	-0-					40
05	572	N	97	-0-	-475	-0-	90	1	7	2	Y	-0-					40
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1176	1	25	2	Y	-0-					40
*07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	784	1	55	2	Y	-0-					40
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					40

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	1	1	2	N	-0-					-0-
*07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	N	-0-					-0-
08	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 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
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	2	N	-0-					-0-
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	1	1	2	N	-0-					-0-
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	1			N	-0-					-0-
08	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	13	1	21	2	N	-0-					-0-
04	510	N	34	-0-	-476	-0-	13	1	21	2	N	-0-					-0-
05	217	N	117	-0-	-100	-0-	108	1	9	2	N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	746	1	16	2	N	-0-					-0-
*07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	564	1	39	2	N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	19	1	32	2	N	-0-					22
04	930	N	51	-0-	-879	-0-	19	1	32	2	N	-0-					22
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1420	1	99	2	N	-0-					22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
05	124	N	18	-0-	-106	-0-	17	1	1	2	N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	604	1	13	2	N	-0-					-0-
*07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	314	1	22	2	N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					158
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					158
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					25
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					25
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	602	1	13	2	N	-0-					25
*07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	517	1	36	2	N	-0-					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	26	1	45	2	N	-0-					-0-
04	750	N	71	-0-	-679	-0-	26	1	45	2	N	-0-					-0-
05	434	N	162	-0-	-272	-0-	150	1	12	2	N	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	871	1	18	2	N	-0-					-0-
*07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	717	1	50	2	N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					38
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	105	1	2	2	N	-0-					-0-
*07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	120	1	8	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	775	X	195	-0-	-580	-0-	73	1	122	2	N	-0-					13
04	1980	X	195	-0-	-1785	-0-	73	1	122	2	N	-0-					13
05	2046	X	436	-0-	-1610	-0-	404	1	32	2	N	-0-					13
06	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2266	1	48	2	N	-0-					13
07	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	1887	1	131	2	N	-0-					13
08	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					13

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
04	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	75	1	2	2	N	-0-					-0-
*07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	50	1	3	2	N	-0-					-0-
08	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	29	1	48	2	N	-0-			-0-
04	840	N	77	-0-	-763	-0-	29	1	48	2	N	-0-			-0-
05	465	N	166	-0-	-299	-0-	154	1	12	2	N	-0-			-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1013	1	21	2	N	-0-			-0-
*07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	821	1	57	2	N	-0-			-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	820	1	17	2	N	-0-			-0-
*07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	371	1	26	2	N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 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
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	N	-0-			-0-
04	210	N	22	-0-	-188	-0-	8	1	14	2	N	-0-			-0-
05	124	N	39	-0-	-85	-0-	36	1	3	2	N	-0-			-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	362	1	8	2	N	-0-			-0-
*07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	226	1	16	2	N	-0-			-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH SOUTH 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	10	1	16	2	N	-0-					-0-
04	450	N	26	-0-	-424	-0-	10	1	16	2	N	-0-					-0-
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	107	1	8	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	372	1	26	2	N	99					99
							109	9									
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					99

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	14	1	23	2	N	-0-					-0-
04	390	N	37	-0-	-353	-0-	14	1	23	2	N	-0-					-0-
05	248	N	91	-0-	-157	-0-	84	1	7	2	N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	481	1	10	2	N	-0-					-0-
*07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	407	1	28	2	N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 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
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	34	1	57	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	91	-0-	-1049	-0-	34	1	57	2	N	-0-			-0-
05	589	N	180	-0-	-409	-0-	167	1	13	2	N	-0-			-0-
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1317	1	28	2	N	-0-			-0-
*07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	973	1	68	2	N	-0-			-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526

03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	14	1	24	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	38	-0-	-982	-0-	14	1	24	2	N	-0-			-0-
05	434	N	103	-0-	-331	-0-	95	1	8	2	N	-0-			-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	245	1	5	2	N	-0-			-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	1			N	-0-			-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714

03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	76	1	127	2	N	-0-			-0-
04	1950	N	203	-0-	-1747	-0-	76	1	127	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	423	-0-	-879	-0-	392	1	31	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3100	-0-	100	100	3036	1	64	2	N	-0-			-0-
*07	2652	N	2552	-0-	-100	-0-	2386	1	166	2	N	-0-			-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	759	1	16	2	N	-0-					-0-
*07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1077	1	75	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	36	1	3	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	2	N	-0-					2
04	690	N	14	-0-	-676	-0-	5	1	9	2	N	-0-					2
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1450	-0-	1450	1450	1356	1	94	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1450					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					12
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1925	1	41	2	N	-0-					12
*07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1159	1	81	2	N	-0-					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	18	1	31	2	N	-0-					3
04	300	N	49	-0-	-251	-0-	18	1	31	2	N	-0-					3
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	71	1	6	2	N	-0-					3
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	121	1	3	2	N	-0-					3
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					3
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					3

ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE "E" WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					13
04	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	2			N	-0-					13
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					13
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1885	1	40	2	N	-0-					13
*07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1261	1	88	2	N	-0-					13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 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
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-					40
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	5	1	8	2	N	-0-					40
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	7	1	1	2	N	-0-					40
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					40
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					40
08	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					40

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	58	1	97	2	N	-0-					36
04	1170	N	155	-0-	-1015	-0-	58	1	97	2	N	-0-					36
05	1054	N	319	-0-	-735	-0-	296	1	23	2	N	-0-					36
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1655	1	35	2	N	-0-					36
*07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	878	1	61	2	N	-0-					36
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					36

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	463	1	10	2	Y	-0-					-0-
*07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	190	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	455	1	32	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	2	N	-0-					-0-
04	180	N	18	-0-	-162	-0-	7	1	11	2	N	-0-					-0-
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	38	1	3	2	N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	220	1	5	2	N	-0-					-0-
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	177	1	12	2	N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					225
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	3	1	5	2	N	26					251
							29	9									
05	93	N	19	-0-	-74	-0-	2	1	17	9	N	15					266
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	53	1	1	2	N	48					314
							53	9									
*07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	46	1	3	2	N	117	182	1			160
							129	9									
08	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					160

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	493	1	10	2	N	-0-					-0-
*07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	331	1	23	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	123					Y	NO RPT					-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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					-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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	39	1	65	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	104	-0-	-1126	-0-	39	1	65	2	N	-0-					-0-
05	651	N	240	-0-	-411	-0-	222	1	18	2	N	-0-					-0-
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1579	1	33	2	N	-0-					-0-
*07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1251	1	87	2	N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
04	210	N	7	-0-	-203	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	112	1	2	2	N	-0-					-0-
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	66	1	5	2	N	-0-					-0-
08	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1540	1	33	2	N	-0-					-0-
*07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	989	1	69	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	11	1	18	2	N	-0-					5
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	11	1	18	2	N	-0-					5
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
*07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	44	1	3	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	11	1	19	2	N	-0-					-0-
04	600	N	30	-0-	-570	-0-	11	1	19	2	N	-0-					-0-
05	217	N	65	-0-	-152	-0-	60	1	5	2	N	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	778	1	16	2	N	-0-					-0-
*07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	508	1	35	2	N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
*07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					12
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	211	1	4	2	N	-0-					12
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	89	1	6	2	N	-0-					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	22	1	36	2	N	-0-					-0-
04	450	N	58	-0-	-392	-0-	22	1	36	2	N	-0-					-0-
05	372	N	119	-0-	-253	-0-	110	1	9	2	N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	916	1	19	2	N	-0-					-0-
*07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	640	1	45	2	N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	9	1	15	2	N	-0-					-0-
04	300	N	24	-0-	-276	-0-	9	1	15	2	N	-0-					-0-
05	155	N	42	-0-	-113	-0-	39	1	3	2	N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	395	1	8	2	N	-0-					-0-
*07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	294	1	20	2	N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

ALLISON WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3	-0-	3	55	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3	-0-	3	58	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
05	80	N	22	-0-	-58	-0-	20	1	2	2	Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	207	1	4	2	Y	-0-					-0-
*07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	216	1	15	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3127 RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	6869	1	477	2	N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					35
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					35
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-					35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

WEST RANCH WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					12
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					10
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					10
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					10
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	N	-0-					-0-
04	240	N	22	-0-	-218	-0-	8	1	14	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					292
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					305
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					305
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					355
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	162	1			192
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					192

WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		100	-0-	100	820	37	1	63	2	Y	-0-					80
04	DLQ G-10		100	-0-	100	920	37	1	63	2	Y	-0-					80
05	1070	N	150	-0-	-920	-0-	139	1	11	2	Y	-0-					80
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2265	1	48	2	Y	-0-					80
*07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1611	1	112	2	Y	-0-					80
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					80

WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
05	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					7
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	N	-0-					-0-
04	480	N	22	-0-	-458	-0-	8	1	14	2	N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	647	1	51	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	5317	-0-	2317	2317	5207	1	110	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3266	-0-	166	2483	3054	1	212	2	N	-0-					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	1770					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1352	1	29	2	N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686

03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	N	-0-					72
04	870	N	22	-0-	-848	-0-	8	1	14	2	N	-0-					72
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	358	1	25	2	N	-0-					72
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

ALLISON WELL #: 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2128 RRCID -> 248454 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		3	-0-	3	99	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		3	-0-	3	102	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
05	109	X	7	-0-	-102	-0-	6	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	38	X	38	-0-	-0-	-0-	37	1	1	2	Y	-0-					-0-
*07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	76	1	5	2	Y	-0-					-0-
08	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4062 RRCID -> 248466 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					20
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	2	1	3	2	N	-0-					20
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	12	1	1	2	N	-0-					20
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					20
*07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	105	1	7	2	N	-0-					20
08	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					20

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
04	15	N	2	-0-	-13	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
05	155	N	9	-0-	-146	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	809	1	17	2	N	-0-					-0-
*07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	452	1	31	2	N	-0-					-0-
08	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	11	1	1	2	N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	757	1	16	2	N	-0-					-0-
*07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	277	1	19	2	N	-0-					-0-
08	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	49	1	82	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	131	-0-	-1489	-0-	49	1	82	2	N	-0-					-0-
05	961	N	282	-0-	-679	-0-	261	1	21	2	N	-0-					-0-
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2301	1	49	2	N	-0-					-0-
*07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2269	1	158	2	N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					28
04	600	N	3	-0-	-597	-0-	1	1	2	2	N	-0-					28
05	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	1			N	-0-					28
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1211	1	26	2	N	-0-					28
*07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	805	1	56	2	N	-0-					28
08	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					28

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
04	240	N	8	-0-	-232	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	41	1	3	2	N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	292	1	6	2	N	-0-					-0-
*07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	187	1	13	2	N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	2	N	-0-					23
04	120	N	16	-0-	-104	-0-	6	1	10	2	N	-0-					23
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					23
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	327	1	7	2	N	-0-					23
*07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	270	1	19	2	N	-0-					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	227	1	5	2	N	-0-					-0-
*07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	228	1	16	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	19	1	31	2	N	-0-					-0-
04	540	N	50	-0-	-490	-0-	19	1	31	2	N	-0-					-0-
05	279	N	114	-0-	-165	-0-	106	1	8	2	N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	546	1	12	2	N	-0-					-0-
*07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	573	1	40	2	N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	9	1	16	2	N	-0-					-0-
04	330	N	25	-0-	-305	-0-	9	1	16	2	N	-0-					-0-
05	124	N	53	-0-	-71	-0-	49	1	4	2	N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	343	1	7	2	N	-0-					-0-
*07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	271	1	19	2	N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 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
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	6	1	11	2	N	-0-			2
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	6	1	11	2	N	-0-			2
05	248	N	39	-0-	-209	-0-	36	1	3	2	N	-0-			2
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1167	1	25	2	N	-0-			2
*07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	957	1	67	2	N	-0-			2
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			2

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	21	1	35	2	N	-0-			-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	21	1	35	2	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-			-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	75	1	2	2	N	-0-			-0-
*07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	293	1	20	2	N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	15	1	24	2	N	-0-			-0-
04	600	N	39	-0-	-561	-0-	15	1	24	2	N	-0-			-0-
05	372	N	68	-0-	-304	-0-	63	1	5	2	N	-0-			-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	952	1	20	2	N	-0-			-0-
*07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	714	1	50	2	N	-0-			-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384

03	806	X	250	-0-	-556	-0-	93	1	157	2	N	-0-					10
04	2700	X	250	-0-	-2450	-0-	93	1	157	2	N	-0-					10
05	2790	X	550	-0-	-2240	-0-	510	1	40	2	N	-0-					10
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3444	1	73	2	N	-0-					10
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					10
08	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					10

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					115
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	373	1	26	2	N	-0-					115
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	720	N	3	-0-	-717	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	147	1	3	2	N	-0-					-0-
*07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	111	1	8	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580

03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	45	1	75	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	120	-0-	-1170	-0-	45	1	75	2	N	-0-			-0-
05	713	N	370	-0-	-343	-0-	343	1	27	2	N	-0-			-0-
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2235	1	47	2	N	-0-			-0-
*07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1767	1	123	2	N	-0-			-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	33	1	56	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	89	-0-	-1261	-0-	33	1	56	2	N	-0-			-0-
05	682	N	171	-0-	-511	-0-	158	1	13	2	N	-0-			-0-
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1794	1	38	2	N	-0-			-0-
*07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1218	1	85	2	N	-0-			-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			15
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596

03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-					-0-
04	120	N	11	-0-	-109	-0-	4	1	7	2	N	-0-					-0-
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	19	1	2	2	N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	167	1	4	2	N	-0-					-0-
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	150	1	10	2	N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	7	1	12	2	N	-0-					-0-
04	660	N	19	-0-	-641	-0-	7	1	12	2	N	-0-					-0-
05	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	461	1	10	2	N	-0-					-0-
*07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	653	1	45	2	N	-0-					-0-
08	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			25
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-			25
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	454	1	10	2	N	-0-			25
*07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	305	1	21	2	N	-0-			25
08	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			25

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5403 - 5972

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	1			N	-0-			42
07	14B2 EXT		1	-0-	1	2	1	1			N	-0-			42
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			42

WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE "G" WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	1			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	25	1	1	2	N	-0-					-0-
*07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	43	1	3	2	N	-0-					-0-
08	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8043 RRCID -> 251101 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					30
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1773					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1773					Y	-0-					-0-
05	1782	X	9	-0-	-1773	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	164	1	3	2	Y	-0-					-0-
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	Y	-0-					-0-
08	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
04	180	N	6	-0-	-174	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	17	1	1	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	112	1	8	2	N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE "H" WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					52
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	136	1	9	2	N	-0-					52
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	176	1	4	2	N	-0-					-0-
*07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	128	1	9	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	12	1	20	2	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	12	1	20	2	N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	2	N	-0-					-0-
04	150	N	16	-0-	-134	-0-	6	1	10	2	N	-0-					-0-
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	31	1	2	2	N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	175	1	4	2	N	-0-					-0-
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	146	1	10	2	N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					75
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	2	N	-0-					75
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	55	1	4	2	N	-0-					75
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

WEST RANCH WELL #: 6071 RRCID -> 253519 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

WEST RANCH WELL #: 2224 RRCID -> 253725 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH SOUTH 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	1	2	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	11	1	19	2	N	-0-					47
04	1080	N	30	-0-	-1050	-0-	11	1	19	2	N	-0-					47
05	403	N	99	-0-	-304	-0-	92	1	7	2	N	-0-					47
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2143	1	45	2	N	-0-					47
*07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1219	1	85	2	N	-0-					47
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					47

LONGFELLOW WELL #: 1212 RRCID -> 254194 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1288	1	27	2	N	-0-					-0-
*07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	847	1	59	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	23	1	39	2	N	-0-					-0-
04	270	N	62	-0-	-208	-0-	23	1	39	2	N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	1	1	2	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	19	1	33	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	52	-0-	-1178	-0-	19	1	33	2	N	-0-					-0-
05	496	N	1	-0-	-495	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	949	1	20	2	N	-0-					-0-
*07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	706	1	49	2	N	-0-					-0-
08	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	18	1	30	2	N	-0-			-0-
04	990	N	48	-0-	-942	-0-	18	1	30	2	N	-0-			-0-
05	465	N	188	-0-	-277	-0-	174	1	14	2	N	-0-			-0-
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2220	1	47	2	N	-0-			-0-
*07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1224	1	85	2	N	-0-			-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

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
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	16	1	27	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	43	-0-	-1067	-0-	16	1	27	2	N	-0-			-0-
05	434	N	5	-0-	-429	-0-	5	1			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-			-0-
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	127	1	3	2	N	-0-			-0-
*07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	144	1	10	2	N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	37	-0-	-180	-0-	34	1	3	2	N	-0-					-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1162	1	25	2	N	-0-					-0-
*07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	517	1	36	2	N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

ALLISON WELL #: 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6691 - 8190

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	1	1	2	N	-0-					-0-
*07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	50	1	3	2	N	-0-					-0-
08	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	31	1	52	2	N	-0-			18
04	990	N	83	-0-	-907	-0-	31	1	52	2	N	-0-			18
05	589	N	178	-0-	-411	-0-	165	1	13	2	N	-0-			18
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1784	1	38	2	N	-0-			18
*07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1464	1	102	2	N	-0-			18
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			18

WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			10
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
*07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	280	1	19	2	N	-0-			10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	62	1	104	2	N	-0-					93
04	1950	N	166	-0-	-1784	-0-	62	1	104	2	N	-0-					93
05	1085	N	371	-0-	-714	-0-	344	1	27	2	N	-0-					93
06	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2534	1	54	2	N	-0-					93
*07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2105	1	146	2	N	-0-					93
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					93

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	1	1	2	N	-0-					-0-
07	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4087 RRCID -> 259470 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	10	1	16	2	N	-0-					-0-
04	120	N	26	-0-	-94	-0-	10	1	16	2	N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	183	1	4	2	N	-0-					-0-
*07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	162	1	11	2	N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					35
04	1620	X	5	-0-	-1615	-0-	2	1	3	2	N	-0-					35
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					35
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					35
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					35
08	5	X	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					35

ALLISON RANCH WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					32
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	2	N	-0-					32
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	11	1	1	2	N	-0-					32
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					32
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					32
08	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					32

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	9	1	15	2	N	-0-					-0-
04	180	N	24	-0-	-156	-0-	9	1	15	2	N	-0-					-0-
05	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	1			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	229	1	5	2	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	23	1	2	2	N	-0-					-0-
08	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 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
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					5
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					5
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	586	1	12	2	N	-0-					-0-
*07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	206	1	14	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					37
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					37
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					37
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	415	1	9	2	N	-0-					37
*07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					37
08	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					37

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
04	120	N	8	-0-	-112	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	16	1	1	2	N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	137	1	3	2	N	-0-					-0-
*07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

ALLISON WELL #: 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6092 RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 4082 RRCID -> 273466 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3036 RRCID -> 273506 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

LONGFELLOW WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100

03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-
04	180	N	13	-0-	-167	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-
05	124	N	28	-0-	-96	-0-	26	1	2	2	N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	151	1	3	2	N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	134	1	9	2	N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870

03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	2	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	8	1	13	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	700	1	15	2	N	-0-					-0-
*07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	437	1	30	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

WEST RANCH WELL #: 5073 RRCID -> 273785 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120

03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	2	N	-0-					-0-
04	420	N	18	-0-	-402	-0-	7	1	11	2	N	-0-					-0-
05	155	N	43	-0-	-112	-0-	40	1	3	2	N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	334	1	7	2	N	-0-					-0-
*07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	212	1	15	2	N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4416 RRCID -> 274201 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4811 RRCID -> 274581 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 603 RRCID -> 274620 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4104 RRCID -> 274881 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4520H RRCID -> 274888 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH SOUTH WELL #: 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	7	1	12	2	N	-0-					-0-
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	7	1	12	2	N	-0-					-0-
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	33	1	3	2	N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	288	1	6	2	N	-0-					-0-
*07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	232	1	16	2	N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4808 RRCID -> 275050 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					5
04	180	N	6	-0-	-174	-0-	2	1	4	2	N	-0-					5
05	124	N	22	-0-	-102	-0-	20	1	2	2	N	-0-					5
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	529	1	11	2	N	-0-					5
*07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	358	1	25	2	N	-0-					5
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					5

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2019 RRCID -> 275254 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5059 RRCID -> 275340 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH SOUTH WELL #: 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
08	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6042 RRCID -> 282186 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (TESNUS-EAST) 71659 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
WEST RANCH WELL #: 6019 RRCID -> 275320 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 3570 - 4486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITZER (DELAWARE) 71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DSR OIL & GAS, INC. 196901
FELDMAN WELL #: 113 RRCID -> 033482 COMPL. DATE 07/13/1972 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 5694 - 6180

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
ABSHIER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POQUITO (DELAWARE) 72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 1D RRCID -> 089944 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					165
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					167
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

PORTER RANCH (DEVONIAN) 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CB ENERGY PARTNERS, LLC 101460
ACU WELL #: 3401 RRCID -> 164172 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 13647 PERF. 13250 - 13373

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CB ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 101460
ACU 57 WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MLC OPERATING, LP 571987
PORTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 244943 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13448 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER RANCH (STRAWN) 72479 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CB ENERGY PARTNERS, LLC 101460
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

POWELL (PENN) 72810 260 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. 945936
GLASSCOCK "P" FEE WELL #: 3 RRCID -> 291854 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9956 - 10037

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PUCKETT (DEVONIAN) 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

03	3038	X	1376	-0-	-1662	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
05	3038	X	1962	-0-	-1076	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2854	-0-	-184	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	306	-0-	-1647	-0-	306	2			N	-0-					-0-

EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

03	1550	N	525	-0-	-1025	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	30	-0-	-1410	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	853	-0-	-604	-0-	853	2			N	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
08	868	N	513	-0-	-355	-0-	513	2			N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT -D- WELL #: 2 RRCID -> 020615 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

03	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	180	N	16	-0-	-164	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	2070	-0-	-3200	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	63	-0-	-5037	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	3430	-0-	-1840	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4903	-0-	-197	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
07	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2605	-0-	-836	-0-	2605	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				41
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				41
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				41
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				41
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				41
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2021

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 020634 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35

EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1674	N	528	-0-	-1146	-0-	528	2			N	-0-				-0-
04	1590	N	1	-0-	-1589	-0-	1	2			N	-0-				-0-
05	1612	N	530	-0-	-1082	-0-	530	2			N	-0-				-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-				-0-
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-				-0-
08	527	N	25	-0-	-502	-0-	25	2			N	-0-				-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	4061	X	913	-0-	-3148	-0-	913	2			N	-0-				-0-
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-				-0-
05	4061	X	1069	-0-	-2992	-0-	1069	2			N	-0-				-0-
06	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-				-0-
07	2697	X	2064	-0-	-633	-0-	2064	2			N	-0-				-0-
08	1054	X	63	-0-	-991	-0-	63	2			N	-0-				-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	20	-0-	-5715	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	3	-0-	-5547	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	17	-0-	-5718	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	6	-0-	-3654	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					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
03	2201	N	1065	-0-	-1136	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
05	2201	N	609	-0-	-1592	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
08	620	N	40	-0-	-580	-0-	40	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
03	8711	X	1857	-0-	-6854	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	5	-0-	-8425	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	1769	-0-	-6942	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5803	-0-	-227	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	3716	-0-	-1895	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
08	1860	X	100	-0-	-1760	-0-	100	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
03	651	N	179	-0-	-472	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	540	N	2	-0-	-538	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	527	N	266	-0-	-261	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	279	N	25	-0-	-254	-0-	25	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
03	8060	X	1637	-0-	-6423	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					-0-
05	8060	X	2113	-0-	-5947	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
06	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4232	-0-	-1100	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	90	-0-	-2018	-0-	90	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	675	-0-	-1929	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
05	1953	N	710	-0-	-1243	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
08	713	N	42	-0-	-671	-0-	42	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	358	-0-	-510	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	868	N	225	-0-	-643	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	217	N	20	-0-	-197	-0-	20	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9548	X	2406	-0-	-7142	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	-0-					-0-
05	9548	X	2589	-0-	-6959	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
06	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	5315	-0-	-1629	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	94	-0-	-2510	-0-	94	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	4960	X	1282	-0-	-3678	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	2	-0-	-4798	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	1560	-0-	-3400	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3173	-0-	-397	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2273	-0-	-1416	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	105	-0-	-1445	-0-	105	2			N	-0-					-0-

ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540

03	4247	X	1481	-0-	-2766	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	4	-0-	-4106	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	2279	-0-	-1968	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	2657	-0-	-1590	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	204	-0-	-2090	-0-	204	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

03	23963	X	1979	-0-	-21984	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
04	23190	X	-0-	-0-	-23190	-0-					N	-0-					-0-
05	23963	X	5524	-0-	-18439	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
06	17945	X	17945	-0-	-0-	-0-	17945	2			N	-0-					-0-
07	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	12093	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	291	-0-	-5227	-0-	291	2			N	-0-					-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

03	12679	X	3685	-0-	-8994	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	-0-	-0-	-12270	-0-					N	-0-					-0-
05	12679	X	1962	-0-	-10717	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	8782	-0-	-1418	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	4909	-0-	-5631	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	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
03	2976	N	1364	-0-	-1612	-0-	1364	2			N	-0-					167
04	2880	X	153	-0-	-2727	-0-	153	2			N	-0-					167
05	2976	X	135	-0-	-2841	-0-	135	2			N	-0-					167
06	2880	X	1573	-0-	-1307	-0-	1573	2			N	-0-					167
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3094	2	55	9	N	50					217
08	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					217

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	149					N	-0-					70
04		149 R	-0-	-0-	-149	-0-					N	-0-					70
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PUCKETT, NORTH (PENN LIME) 73357 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 103312 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		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

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

PUTNAM (CLEAR FORK) 73507 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD WELL #: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313

03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
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
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
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
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	810	N	636	-0-	-174	-0-	636	2			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
07	651	N	501	-0-	-150	-0-	501	2			N	-0-					-0-
08	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	2			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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	100	N	120	-0-	20	20	120	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	114	-0-	114	134	114	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	60	-0-	60	194	60	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	53	-0-	53	247	53	2			N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD STATE "124" WELL #: 2 RRCID -> 142985 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

03	6820	X	1841	-0-	-4979	-0-	1841	2			Y	-0-					5
04	6600	X	5207	-0-	-1393	-0-	5207	2			Y	-0-					5
05	6820	X	6243	-0-	-577	-0-	6232	2	11	9	Y	10					15
06	6600	X	5698	-0-	-902	-0-	5692	2	6	9	Y	5					20
07	6820	X	2464	-0-	-4356	-0-	2458	2	6	9	Y	5					25
08	6231	X	5737	-0-	-494	-0-	5731	2	6	9	Y	5					30

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REATTA ENERGY, INC. 696090
MILLAR, L.H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 131344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 4870

03	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 287236 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 4389 - 4792

03	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	3494	-0-	-2386	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	13	-0-	-6063	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	1553	-0-	-4327	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	148	-0-	-5928	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD '56' WELL #: 1 RRCID -> 291224 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4222 - 4661

03	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	13644	3			N	-0-					-0-
04	8820	X	5240	-0-	-3580	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
05	9114	X	19	-0-	-9095	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	8820	X	2329	-0-	-6491	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
07	9114	X	220	-0-	-8894	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 077169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	252	N	132	-0-	-120	-0-	132	3			Y	-0-					33
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					33
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					33
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			Y	-0-					33
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					33
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					33

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					27
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					27
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					27
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					27
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					27
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					27

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					51
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					51
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					51
06	900	N	772	-0-	-128	-0-	772	3			Y	-0-					51
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					51
08	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	3			Y	-0-					51

PUTNAM (WOLFCAMP) 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IP WELL SERVICE LLC 102116
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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
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
03	2480	X	682	-0-	-1798	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1882	-0-	-518	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	1995	-0-	-485	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1998	-0-	-372	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	825	-0-	-1624	-0-	825	2			N	-0-					-0-
08	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-

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
03	713	N	53	-0-	-660	-0-	53	2			N	-0-					29
04	390	N	203	-0-	-187	-0-	203	2			N	-0-					29
05	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	2			N	-0-					29
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					29
07	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	2			N	-0-					29
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					29

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
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
03	496	N	250	-0-	-246	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	510	N	236	-0-	-274	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			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
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3832	-0-	832	832	3832	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3617	-0-	517	1349	3617	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2968	-0-	-32	1317	2968	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	334	-0-	-1681	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*08	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	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
03	558	N	183	-0-	-375	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	480	N	299	-0-	-181	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	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
03	3751	X	1711	-0-	-2040	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	2732	-0-	-898	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
05	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			Y	-0-					-0-
06	6000	X	5875	-0-	-125	-0-	5875	2			Y	-0-					-0-
07	6200	X	1981	-0-	-4219	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
08	6076	X	5309	-0-	-767	-0-	5309	2			Y	-0-					-0-

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
03	2046	N	799	-0-	-1247	-0-	798	2	1	9	N	1					57
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					57
05	2046	N	1893	-0-	-153	-0-	1893	2			N	-0-					57
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					57
07	1612	N	675	-0-	-937	-0-	675	2			N	-0-					57
08	1891	N	1603	-0-	-288	-0-	1603	2			N	-0-					57

REATTA ENERGY, INC. 696090
WOODWARD "56" WELL #: 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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2021

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
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
03	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	3			Y	-0-					128
04	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			Y	-0-					128
05	5797	X	4647	-0-	-1150	-0-	4647	3			Y	-0-					128
06	5610	X	4551	-0-	-1059	-0-	4551	3			Y	-0-					128
07	5487	X	4817	-0-	-670	-0-	4817	3			Y	-0-					128
08	5456	X	4079	-0-	-1377	-0-	4079	3			Y	-0-					128

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068772 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 17784 PERF. 4760 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO (FUSSELMAN) 73926 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053605 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 17600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO, E. (ATOKA) 73927 306 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138951 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742

03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1992	-0-	-48	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	2073	2			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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 4 RRCID -> 182941 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5259 - 5282

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	130	N	26	-0-	-104	-0-	20	2	6	9	Y	5					11
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	20	2	13	9	Y	12	10	1			13
05	124	N	53	-0-	-71	-0-	44	2	9	9	Y	8	13	1			8
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	20	2	11	9	Y	10	13	1			5
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	20	2	13	9	Y	12	11	1			6
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	20	2	9	9	Y	8	10	1			4

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					270
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					270
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					270
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					270
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					270
08	1364	N	1167	-0-	-197	-0-	1167	2			Y	-0-					270

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					112
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					112
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					112
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					112
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					112
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					112

UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1105	N	455	-0-	-650	-0-	385	2	70	9	Y	64					143
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	382	2	175	9	Y	159	128	1			174
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	558	2	112	9	Y	102	172	1			104
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	502	2	133	9	Y	121	165	1			60
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	537	2	166	9	Y	151	139	1			72
08	682	N	649	-0-	-33	-0-	535	2	114	9	Y	104	132	1			44

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

MO																	
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2024

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1803	N	933	-0-	-870	-0-	772	3	161	9	Y	146	184	1			211
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1837	3	112	9	Y	102	162	1			151
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1000	3	141	9	Y	128	165	1			114
06	900	N	206	-0-	-694	-0-	75	3	131	9	Y	119					233
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1887	3	151	9	Y	137	167	1			203
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1393	3	157	9	Y	143	175	1			171

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

MO																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. O. C. (ATOKA) //CONT.// 74050 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 99 WELL #: 1 RRCID -> 225726 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

R. O. C. (DEVONIAN) 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 82 WELL #: 1 U RRCID -> 045787 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
07	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 U RRCID -> 069328 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

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

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	7185					Y	-0-					194
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	7185					Y	-0-					194
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	7185					Y	-0-					194
06	7185	X	-0-	-0-	-7185	-0-					Y	-0-					194
07	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					Y	-0-					194
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708A JV-S PYOTE 20-6 WELL #: 6 RRCID -> 060470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12490 PERF.11982 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4170	S	4170	-0-	-0-	-0-	31	1	4139	2	N	-0-					-0-
04	4048	S	4048	-0-	-0-	-0-	30	1	4018	2	N	-0-					-0-
05	4478	S	4478	-0-	-0-	-0-	31	1	4447	2	N	-0-					-0-
06	3977	S	3977	-0-	-0-	-0-	30	1	3947	2	N	-0-					-0-
07	4206	S	4206	-0-	-0-	-0-	31	1	4175	2	N	-0-					-0-
08	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 U RRCID -> 064758 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3630	-0-	-90	-0-	31	1	3599	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3510	-0-	-90	-0-	30	1	3480	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3673	-0-	-47	-0-	31	1	3642	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3358	-0-	-242	-0-	30	1	3328	2	N	-0-					-0-
07	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	31	1	3602	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

R.O.C. (ELLEN.) 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 82 WELL #: 1 L RRCID -> 045788 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

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

CAPRITO 83 WELL #: 1 RRCID -> 048980 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 17795 PERF.16410 - 17795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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

CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

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

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 82 WELL #: 2 L RRCID -> 079287 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16364 - 16821

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

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 L RRCID -> 052638 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	31	-0-	31	59	31	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	30	-0-	30	89	30	1			Y	-0-					-0-
05	T.	A.	31	-0-	31	120	31	1			Y	-0-					-0-
06	T.	A.	30	-0-	30	150	30	1			Y	-0-					-0-
07	T.	A.	31	-0-	31	181	31	1			Y	-0-					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	181					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	31	1	3097	2	N	-0-					-0-
04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	30	1	2990	2	N	-0-					-0-
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	31	1	3015	2	N	-0-					-0-
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	30	1	2980	2	N	-0-					-0-
07	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	31	1	2879	2	N	-0-					-0-
08	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 L RRCID -> 064759 COMPL. DATE 11/17/1975 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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					105
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					105
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					105
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					105
07	4495	X	11	-0-	-4484	-0-	11	3			N	-0-					105
08	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					105

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					194
04	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-					194
05	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					194
06	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-					194
07	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					194
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					N	-0-					160
04	13350	X	-0-	-0-	-13350	-0-					N	-0-					160
05	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					N	-0-					160
06	13350	X	-0-	-0-	-13350	-0-					N	-0-					160
07	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					N	-0-					160
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

03	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					119
04	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					119
05	8680	X	2	-0-	-8678	-0-	2	3			N	-0-					119
06	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					119
07	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					119
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					119

CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

03	8370	X	1275	-0-	-7095	-0-	1275	3			N	-0-					174
04	8100	X	1901	-0-	-6199	-0-	1901	3			N	-0-					174
05	8370	X	3059	-0-	-5311	-0-	3059	3			N	-0-					174
06	8100	X	698	-0-	-7402	-0-	698	3			N	-0-					174
07	8370	X	591	-0-	-7779	-0-	591	3			N	-0-					174
08	3069	X	737	-0-	-2332	-0-	737	3			N	-0-					174

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					171
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					171
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					171
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					171
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					171
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171

CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	465	N	21	-0-	-444	-0-	21	3			N	-0-					-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 U RRCID -> 052596 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

03	DLQ G-10		31	-0-	31	59	31	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		30	-0-	30	89	30	1			Y	-0-					-0-
05	T. A.		31	-0-	31	120	31	1			Y	-0-					-0-
06	T. A.		30	-0-	30	150	30	1			Y	-0-					-0-
07	T. A.		31	-0-	31	181	31	1			Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	181					Y	NO RPT					-0-

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

7108 JV-S SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
ARCO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 098343 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223

RE-OP CORP. 695742
REEVES -AM- FEE WELL #: 1 RRCID -> 036114 COMPL. DATE 06/28/1964 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2025

REEVES -AM- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036115 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2025

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 1026 RRCID -> 066070 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	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

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	0	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2025

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 4 RRCID -> 069568 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2025

ARCO STATE 24 WELL #: 3 RRCID -> 069779 COMPL. DATE 01/29/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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	0		NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2025

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
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2025

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2025

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2025

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER 15 WELL #: 1 RRCID -> 075302 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
ARCO STATE 34 WELL #: 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF (CONSOLIDATED) 75161 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
RED BLUFF 1S WELL #: 4 RRCID -> 282519 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5540 - 7320

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISTA WATER SOLUTIONS PB, LLC 886309
BOXCAR SWD WELL #: 1 RRCID -> 289388 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 3786 - 6160

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017

RED BLUFF (WOLFCAMP) //CONT.// 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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
03	5859	X	5748	-0-	-111	-0-	14	1	5601	2	Y	121	160	1			25
							133	9									
04	12960	X	4137	-0-	-8823	-0-	20	1	4117	2	Y	-0-	25	1			-0-
05	13392	X	1833	-0-	-11559	-0-	8	1	1824	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	16	1	12791	2	Y	193	144	1			49
							212	9									
07	18485	X	18485	-0-	-0-	-0-	31	1	17872	2	Y	529	422	1			156
							582	9									
08	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	19	1	10211	2	Y	361	416	1			101
							397	9									

STATELINE WATER, LLC 816096
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 5184

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RED BLUFF DEEP WELL #: 1D RRCID -> 275629 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 17077 PERF. 4620 - 5050

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RED DRAW (FUSSELMAN) 75201 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC 385826
FLANAGAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 295099 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9486 - 9509

03	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3	N	-0-		-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3	N	-0-		-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3	N	-0-		-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3	N	-0-		-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-			N	-0-		-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-			N	-0-		-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RHODA WALKER (CANYON 5900) 76184 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
UNIVERSITY "K" WELL #: 1 RRCID -> 289351 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 2169 PERF. 5934 - 5939

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					28
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					28
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					28
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	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

03	10540	X	8682	-0-	-1858	-0-	8682	2			N	-0-					98
04	10200	X	7962	-0-	-2238	-0-	7962	2			N	-0-					98
05	10540	X	7691	-0-	-2849	-0-	7691	2			N	-0-					98
06	8400	X	7872	-0-	-528	-0-	7872	2			N	-0-					98
07	8680	X	6497	-0-	-2183	-0-	6497	2			N	-0-					98
08	8680	X	7625	-0-	-1055	-0-	7625	2			N	-0-					98

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					50
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					50
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					50
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					50
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					50
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					50

ROJO CABALLOS (PENN.) 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, KATHLEEN J. WELL #: 1 RRCID -> 020680 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

03	3503	X	3081	-0-	-422	-0-	3038	3	43	9	Y	39					401
04	3240	X	2857	-0-	-383	-0-	2814	3	43	9	Y	39	181	1			259
05	3317	X	2655	-0-	-662	-0-	2625	3	30	9	Y	27					286
06	3060	X	1571	-0-	-1489	-0-	1553	3	18	9	Y	16					302
07	3162	X	1574	-0-	-1588	-0-	1545	3	29	9	Y	26					328
08	3007	X	1197	-0-	-1810	-0-	1165	3	32	9	Y	29					357

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

03	4805	X	1258	-0-	-3547	-0-	1258	3			Y	-0-					86
04	4650	X	908	-0-	-3742	-0-	908	3			Y	-0-					86
05	4030	X	638	-0-	-3392	-0-	638	3			Y	-0-					86
06	2370	X	652	-0-	-1718	-0-	652	3			Y	-0-					86
07	1519	X	376	-0-	-1143	-0-	376	3			Y	-0-					86
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					86

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

03	620	N	439	-0-	-181	-0-	439	3			Y	-0-				28
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			Y	-0-				28
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			Y	-0-				28
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-				28
07	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	3			Y	-0-				28
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-				28

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-				61
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-				61
05	1333	N	823	-0-	-510	-0-	820	3	3	9	N	3				64
06	1290	N	865	-0-	-425	-0-	865	3			N	-0-				64
07	1054	N	745	-0-	-309	-0-	741	3	4	9	N	4				68
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-				68

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-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

03	279	X	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-				-0-
04	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-				-0-
05	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-				-0-
06	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-				-0-
07	341	X	260	-0-	-81	-0-	260	3			N	-0-				-0-
08	341	X	330	-0-	-11	-0-	330	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
06	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
07	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
08	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-

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
03	527	N	360	-0-	-167	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	360	N	264	-0-	-96	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	465	N	121	-0-	-344	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	248	N	91	-0-	-157	-0-	91	3			N	-0-					-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	360	N	141	-0-	-219	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	330	N	195	-0-	-135	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	310	N	130	-0-	-180	-0-	130	3			N	-0-					-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2539	-0-	-561	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	1637	-0-	-1363	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	1906	-0-	-1094	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
07	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	1363	-0-	-1737	-0-	1363	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
04	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5021	-0-	-931	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4837	-0-	-923	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	4020	-0-	-1932	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	4308	-0-	-1644	-0-	4308	2			N	-0-					-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49281	X	49281	-0-	-0-	-0-	49281	2			N	-0-					-0-
04	38090	X	38090	-0-	-0-	-0-	38090	2			N	-0-					-0-
05	37227	X	37227	-0-	-0-	-0-	37227	2			N	-0-					-0-
06	34020	X	34020	-0-	-0-	-0-	34020	2			N	-0-					-0-
07	31558	X	30586	-0-	-972	-0-	30586	2			N	-0-					-0-
08	31558	X	30929	-0-	-629	-0-	30929	2			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8431	-0-	-389	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
05	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8770	-0-	-50	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	7332	-0-	-1782	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	7978	-0-	-1136	-0-	7978	2			N	-0-					-0-

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
03	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
04	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
05	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
06	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
07	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
08	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2			N	-0-					-0-

DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26530	X	26530	-0-	-0-	-0-	26530	3			N	-0-					-0-
04	25685	X	25685	-0-	-0-	-0-	25685	3			N	-0-					-0-
05	24852	X	24852	-0-	-0-	-0-	24852	3			N	-0-					-0-
06	18360	X	18360	-0-	-0-	-0-	18360	3			N	-0-					-0-
07	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	14551	3			N	-0-					-0-
08	22687	X	22687	-0-	-0-	-0-	22687	3			N	-0-					-0-

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 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
03	25956	X	25956	-0-	-0-	-0-	25948	3	8	9	N	7					178
04	23793	X	23793	-0-	-0-	-0-	23793	3			N	-0-					178
05	24341	X	24341	-0-	-0-	-0-	24341	3			N	-0-					178
06	21888	X	21888	-0-	-0-	-0-	21888	3			N	-0-					178
07	20056	X	20056	-0-	-0-	-0-	20056	3			N	-0-					178
08	22747	X	22747	-0-	-0-	-0-	22747	3			N	-0-					178

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
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			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
03	1922	N	1054	-0-	-868	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1573	-0-	-257	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1806	-0-	-147	-0-	1806	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
03	3565	X	1650	-0-	-1915	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2526	-0-	-924	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3520	-0-	-45	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3412	-0-	-38	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2675	-0-	-735	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	2903	-0-	-631	-0-	2903	2			N	-0-					-0-

RUNNING W (MCKEE) 78936 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 544 RRCID -> 242283 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 6160 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNNING W (WADDELL) 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1771	R	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
04	1726	R	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
05	1766	R	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
06	1670	R	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
07	1768	R	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
08	2036	R	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
04	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
05	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1153	3	138	9	Y	125	106	0			19

RING ENERGY, INC. 712382
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 109 RRCID -> 066712 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT-CROLEY WELL #: 1 RRCID -> 163056 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 121 RRCID -> 174061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 183 RRCID -> 205778 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 5480

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUPPEL (WOODFORD) 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
BOSQUE TEXAS OIL LLC 083288
KING GEORGE WELL #: 5708WH RRCID -> 297157 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 15681 PERF.14348 - 24838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248356		198663	-0-	-49693 B	1580073	637	1	176536	3	N	19536	19540	0			53
							21490	9									
04	240344		194323	-0-	-46021 B	1534052	840	1	173681	3	N	18002	18000	0			55
							19802	9									
05	239842		192848	-0-	-46994 B	1487058	882	1	173543	3	N	16748	16714	0			89
							18423	9									
06	124656		174086	-0-	49430 B	1536488	749	1	157339	3	N	14544	14584	0			49
							15998	9									
07	0		166265	-0-	166265 B	1702753	774	1	149960	3	N	14119	14119	0			49
							15531	9									
08	33403		156440	-0-	123037 B	1825790	760	1	141292	3	N	13080	13089	0			40
							14388	9									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1825790

KING GEORGE WELL #: 5711WH RRCID -> 297888 COMPL. DATE 05/19/2024 TOTAL DEPTH 14902 PERF.14663 - 24208

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1442666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	244892		61	-0-	-244831 B	1197835	43	3	18	9	N	16	46	0			-0-
04	236992		3	-0-	-236989 B	960846	1	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	236497		435	-0-	-236062 B	724784	2	1	310	3	N	112	111	0			1
							123	9									
06	122917		27372	-0-	-95545 B	629239	111	1	23323	3	N	3580	3569	0			12
							3938	9									
07	0	N	33736	-0-	33736 B	662975	132	1	26090	3	N	6831	6819	0			24
							7514	9									
*08	32937	N	46146	-0-	13209 B	676184	190	1	36124	3	N	8938	8934	0			28
							9832	9									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 676184

KING GEORGE WELL #: 5709WH RRCID -> 297890 COMPL. DATE 05/14/2024 TOTAL DEPTH 15686 PERF.14210 - 24725

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2249637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	266006		184146	-0-	-81860 B	2167777	588	1	162901	3	N	18779	18781	0			51
							20657	9									
04	257425		170114	-0-	-87311 B	2080466	735	1	151810	3	N	15972	15974	0			49
							17569	9									
05	256887		164720	-0-	-92167 B	1988299	738	1	145327	3	N	16959	16918	0			90
							18655	9									
06	133515		145261	-0-	11746 B	2000045	617	1	129515	3	N	13754	13797	0			47
							15129	9									
07	0		156055	-0-	156055 B	2156100	723	1	140255	3	N	13706	13705	0			48
							15077	9									
08	35777		150672	-0-	114895 B	2270995	730	1	135774	3	N	12880	12888	0			40
							14168	9									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2270995

KING GEORGE WELL #: 5710WH RRCID -> 297897 COMPL. DATE 05/14/2024 TOTAL DEPTH 15617 PERF.14370 - 24620

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1975881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	259862		32722	-0-	-227140 B	1748741	104	1	28909	3	N	3372	3396	0			9
							3709	9									
04	251479		43007	-0-	-208472 B	1540269	175	1	36245	3	N	5988	5979	0			18
							6587	9									
05	250954		43044	-0-	-207910 B	1332359	193	1	37927	3	N	4476	4470	0			24
							4924	9									
06	130431		123809	-0-	-6622 B	1325737	515	1	108096	3	N	13816	13793	0			47
							15198	9									
07	0		129532	-0-	129532 B	1455269	581	1	113131	3	N	14382	14379	0			50
							15820	9									
08	34950		119984	-0-	85034 B	1540303	561	1	104868	3	N	13232	13241	0			41
							14555	9									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1540303

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
BOSQUE TEXAS OIL LLC //CONT.// 083288
G.W. O'BRIEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 298203 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 14271 PERF.14986 - 20655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 41803																	
03	74617	R	32814	-0-	-41803 B	-0-	930	1	29699	3	N	1986	1991	1			308
							2185	9									
04	30360	#	28639	-0-	-1721 B	-1721	570	1	26209	3	N	1691	1696	1			303
							1860	9									
05	31372	#	30440	-0-	-932 B	-2653	600	1	27812	3	N	1844	1776	1			371
							2028	9									
06	30360	#	31044	-0-	684 B	-1969	630	1	28491	3	N	1748	1782	1			337
							1923	9									
07	0	N	29977	-0-	29977 B	28008	930	1	27174	3	N	1703	1662	0			378
							1873	9									
08	17916	N	27728	-0-	9812 B	37820	930	1	25103	3	N	1541	1634	0			285
							1695	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 37820																	

KING GEORGE WELL #: 5705WH RRCID -> 298511 COMPL. DATE 06/12/2024 TOTAL DEPTH 15537 PERF.14247 - 24420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 -> 1409713																	
03	256431		153578	-0-	-102853 B	1306860	471	1	130580	3	N	20479	20481	0			55
							22527	9									
04	248159		139598	-0-	-108561 B	1198299	574	1	118567	3	N	18597	18595	0			57
							20457	9									
05	247641		138452	-0-	-109189 B	1089110	601	1	118228	3	N	17839	17802	0			94
							19623	9									
06	128709		149532	-0-	20823 B	1109933	622	1	130651	3	N	16599	16637	0			56
							18259	9									
07	0		147936	-0-	147936 B	1257869	663	1	129106	3	N	16515	16514	0			57
							18167	9									
08	34489		138749	-0-	104260 B	1362129	650	1	121414	3	N	15168	15178	0			47
							16685	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1362129																	

KING GEORGE WELL #: 5707WH RRCID -> 298512 COMPL. DATE 06/11/2024 TOTAL DEPTH 15650 PERF.14238 - 24718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 -> 1822034																	
03	265074		182646	-0-	-82428 B	1739606	582	1	161212	3	N	18956	18961	0			51
							20852	9									
04	256523		177582	-0-	-78941 B	1660665	760	1	157106	3	N	17924	17920	0			55
							19716	9									
05	255987		163411	-0-	-92576 B	1568089	736	1	144792	3	N	16257	16226	0			86
							17883	9									
06	133047		139878	-0-	6831 B	1574920	594	1	124677	3	N	13279	13320	0			45
							14607	9									
07	0		139568	-0-	139568 B	1714488	639	1	124125	3	N	13458	13456	0			47
							14804	9									
08	35651		160532	-0-	124881 B	1839369	778	1	144665	3	N	13717	13722	0			42
							15089	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1839369																	

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
TREES RANCH 0807 WELL #: 1A RRCID -> 298513 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15598 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1262002																	
03	532845		125567	-0-	-407278 B	854724	122332	3	21	4	Y	2922	2917	0	10	8	31
							3214	9									
04	515656		117958	-0-	-397698 B	457026	115020	3	291	4	Y	2406	2413	0			24
							2647	9									
05	514579		119623	-0-	-394956 B	62070	116807	3	121	4	Y	2450	2455	0			19
							2695	9									
06	175642	R	113572	-0-	-62070 B	-0-	110394	3	158	4	Y	2745	2731	0			33
							3020	9									
07	0	N	113701	-0-	113701 B	113701	110865	3	2836	9	Y	2578	2581	0			30
08	71666	N	110728	-0-	39062 B	152763	107619	3	302	4	Y	2552	2552	0			30
							2807	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 152763																	

UTL 3748 37A WELL #: 1H RRCID -> 298514 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 16249 PERF.16392 - 26105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 -> 7110902																	
03	699359		96601	-0-	-602758 B	6508144	93862	3	2739	9	Y	2490	2614	1	59	8	125
04	676798		29723	-0-	-647075 B	5861069	27444	3	113	4	Y	1969	1616	1	5	8	473
							2166	9									
05	675385		162283	-0-	-513102 B	5347967	154636	3	662	4	Y	6350	6597	1	7	8	219
							6985	9									
06	351025		153023	-0-	-198002 B	5149965	146905	3	144	4	Y	5431	5226	1			424
							5974	9									
07	0	N	155385	-0-	155385 B	5305350	147766	3	1379	4	Y	5673	5036	1	6	8	1055
							6240	9									
08	94061	N	149840	-0-	55779 B	5361129	144032	3	49	4	Y	5235	5479	1	11	8	800
							5759	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5361129																	

UTL 3748 37B WELL #: 2H RRCID -> 298515 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 15423 PERF.15499 - 24120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 -> 1502487																	
03	865872		11777	-0-	-854095 B	648392	10381	3	1396	9	Y	1269	1331	1	3	8	65
04	659486	R	11094	-0-	-648392 B	-0-	10427	3	47	4	Y	564	492	1	2	8	135
							620	9									
05	34193	N	11655	-0-	-22538 B	-0-	10580	3	138	4	Y	852	958	1			29
							937	9									
06	12997	N	12997	-0-	-0- B	-0-	12030	3	32	4	Y	850	813	1			66
							935	9									
07	0	N	12127	-0-	12127 B	12127	10615	3	301	4	Y	1101	962	1			205
							1211	9									
08	32790	N	20663	-0-	-12127 B	-0-	18648	3	15	4	Y	1818	1744	1	1	8	278
							2000	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

UTL RATTLESNAKE 2413A WELL #: 01H RRCID -> 299329 COMPL. DATE 08/18/2024 TOTAL DEPTH 15837 PERF.15803 - 25841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 -> 1451841																	
03	732661		47488	-0-	-685173 B	766668	45529	3	163	4	Y	1633	1248	1	52	8	552
							1796	9									
04	709027		321019	-0-	-388008 B	378660	313685	3	1098	4	Y	5669	5887	1	46	8	288
							6236	9									
05	450686	R	72026	-0-	-378660 B	-0-	69773	3	1113	4	Y	1036	1157	1	4	8	163
							1140	9									
06	255570	#	177461	-0-	-78109 B	-78109	172793	3	78	4	Y	4173	3573	1			763
							4590	9									
07	0		206536	-0-	206536 B	128427	187848	3	13516	4	Y	4702	4369	1	12	8	1084
							5172	9									
08	98540	N	207842	-0-	109302 B	237729	202582	3	5	4	Y	4777	5238	1	20	8	603
							5255	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 237729																	

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
UTL RATTLESNAKE 2413G WELL #: 07H RRCID -> 299342 COMPL. DATE 08/18/2024 TOTAL DEPTH 14985 PERF.15131 - 24958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 -> 375926																	
03	387610	R	11684	-0-	-375926 B	-0-	11099	3	50	4	Y	486	467	1			170
							535	9									
04	80460	#	74578	-0-	-5882 B	-5882	70075	3	273	4	Y	3845	3800	1	19	8	196
							4230	9									
05	83142	#	78620	-0-	-4522 B	-10404	73543	3	1366	4	Y	3374	3033	1	4	8	533
							3711	9									
06	80460	#	68391	-0-	-12069 B	-22473	64934	3	58	4	Y	3090	3058	1			565
							3399	9									
07	0		66754	-0-	66754 B	44281	57531	3	5996	4	Y	2934	2818	1	4	8	677
							3227	9									
08	94061	N	65131	-0-	-28930 B	15351	62064	3	3	4	Y	2785	3102	1	8	8	352
							3064	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 15351																	

PAPERSHELL STATE UNIT WELL #: 1601H RRCID -> 299605 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 15223 PERF.15033 - 25279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 -> 267310																	
03	0		210379	-0-	210379 B	477689	189908	3	86	4	N	18532	18734	1			378
							20385	9									
04	0		188867	-0-	188867 B	666556	171160	3	15	4	N	16084	15695	1			767
							17692	9									
05	0		178699	-0-	178699 B	845255	163244	3	5	4	N	14045	14289	1			523
							15450	9									
06	390028		165677	-0-	-224351 B	620904	151479	3	18	4	N	12891	13279	1			135
							14180	9									
07	0		162687	-0-	162687 B	783591	149484	3	13203	9	N	12003	11638	1			500
08	111978		155716	-0-	43738 B	827329	143076	3	12640	9	N	11491	11513	1			478
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 827329																	

PAPERSHELL STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 299606 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 15330 PERF.15400 - 26030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 -> 527905																	
03	0		309658	-0-	309658 B	837563	287596	3	25	4	N	20034	20121	1			708
							22037	9									
04	0		273412	-0-	273412 B	1110975	254965	3	4	4	N	16766	16897	1			577
							18443	9									
05	0		257933	-0-	257933 B	1368908	241842	3	2	4	N	14626	14811	1			392
							16089	9									
06	390028		232175	-0-	-157853 B	1211055	218140	3	3	4	N	12756	12965	1			183
							14032	9									
07	0		218049	-0-	218049 B	1429104	204911	3	44	4	N	11904	11567	1			520
							13094	9									
08	111978		203439	-0-	91461 B	1520565	192122	3	6	4	N	10283	10496	1			307
							11311	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1520565																	

UTL BOBCAT 2536D WELL #: 04H RRCID -> 300078 COMPL. DATE 05/18/2025 TOTAL DEPTH 16078 PERF.15931 - 26306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	16971		NO RPT	-0-	-16971 B	-16971					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -16971																	

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
UTL BOBCAT 2536C WELL #: 03H RRCID -> 300096 COMPL. DATE 05/16/2025 TOTAL DEPTH 16240 PERF.16174 - 26548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	16971		NO RPT	-0-	-16971	B	-16971					Y	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -16971

UTL BOBCAT 2536B WELL #: 02H RRCID -> 300101 COMPL. DATE 05/21/2025 TOTAL DEPTH 16099 PERF.15990 - 26366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	16971		NO RPT	-0-	-16971	B	-16971					Y	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -16971

UTL BOBCAT 2536A WELL #: 01H RRCID -> 300103 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 16320 PERF.19044 - 26608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	16971		NO RPT	-0-	-16971	B	-16971					Y	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -16971

UTL BOBCAT 2536E WELL #: 05H RRCID -> 300104 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 16224 PERF.16167 - 26529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	16971		NO RPT	-0-	-16971	B	-16971					Y	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -16971

UTL BOBCAT 2536F WELL #: 06H RRCID -> 300105 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 16073 PERF.16000 - 26362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	16971		NO RPT	-0-	-16971	B	-16971					Y	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -16971

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IP WELL SERVICE LLC 102116
CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					27

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
CLARK, L.C. ESTATE WELL #: RRCID -> 276595 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2018

XTO ENERGY INC. 945936
HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					22
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					22
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					22
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					22
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					22
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					22

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
03	589	N	392	-0-	-197	-0-	385	3	7	9	Y	6					243
04	540	N	135	-0-	-405	-0-	117	3	18	9	Y	16					259
05	589	N	139	-0-	-450	-0-	139	3			Y	-0-					259
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					259
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					259
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	555	3	1	9	Y	1	122	1			138

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56	1			63

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
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2025

GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 3H RRCID -> 298557 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9900 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55	X	-0-	-0-	-55	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2025

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN, J.R. WELL #: 1 RRCID -> 299596 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9917 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 05/01 -> 475																	
*05	488	X	13	-0-	-475	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*06	180	X	18	-0-	-162	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*07	186	X	14	-0-	-172	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*08	186	X	31	-0-	-155	-0-	31	3			N	-0-					-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
DEEP BLUE OPERATING I LLC 101491
DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK SWAN OPCO, LLC 101935
JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 143088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 195340 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

03	99	R	99	-0-	-0-	-0-	74	2	25	9	Y	23	10	1			16
04	149	R	149	-0-	-0-	-0-	119	2	30	9	Y	27	35	1			8
05	153	R	153	-0-	-0-	-0-	125	2	28	9	Y	25					33
06	126	R	126	-0-	-0-	-0-	102	2	24	9	Y	22	28	1			27
07	107	R	107	-0-	-0-	-0-	75	2	32	9	Y	29	36	1			20
08	93	#	73	-0-	-20	-0-	36	2	37	9	Y	34	37	1			17

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	3503	#	2623	-0-	-880	-0-	2604	2	19	9	Y	17	22	1			6
04	3390	#	2666	-0-	-724	-0-	2641	2	25	9	Y	23	22	1			7
05	3162	#	2597	-0-	-565	-0-	2566	2	31	9	Y	28	15	1			20
06	2820	#	2378	-0-	-442	-0-	2356	2	22	9	Y	20	29	1			11
07	2790	#	2578	-0-	-212	-0-	2527	2	51	9	Y	46	39	1			18
08	2759	#	2148	-0-	-611	-0-	2124	2	24	9	Y	22	30	1			10

SALLIE ANN (SPRABERRY-WOLFCAMP) 79820 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ECTOR
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
VAN WELL #: 3 RRCID -> 293100 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8758 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	38	36	0	1	8	7
04	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	63	1	29	9	Y	26	28	0			5
05	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	42	1	33	9	Y	30	27	0			8
06	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	34	1	34	9	Y	31	32	0	1	8	6
07	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	40	1	34	9	Y	31	31	0			6
08	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	39	1	36	9	Y	33	33	0			6

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
03	1426	N	442	-0-	-984	-0-	442	3			N	-0-					75
04	780	N	162	-0-	-618	-0-	162	3			N	-0-					75
05	651	N	401	-0-	-250	-0-	401	3			N	-0-					75
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					75
07	3100	N	3691	-0-	591	591	3691	3			N	-0-					75
*08	3100	N	3745	-0-	645	1236	3745	3			N	-0-					75

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
03	713	N	139	-0-	-574	-0-	139	3			N	-0-					170
04	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	3			N	-0-					170
05	403	N	121	-0-	-282	-0-	121	3			N	-0-					170
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					170
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					170
*08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					170

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) //CONT.// 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
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
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					27
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					27
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					27
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					27
07	3100	N	5831	-0-	2731	2731	5831	3			N	-0-					27
*08	3100	N	4679	-0-	1579	4310	4679	3			N	-0-					27

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
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	540	N	476	-0-	-64	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK) 80473 062 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 1918 RRCID -> 281557 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 3195 - 5672

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

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
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					16
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					16
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					16
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					16
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					16
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					16

TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) //CONT.// 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

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

SAND HILLS (JUDKINS) 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BAKER OPERATING, INC. 046623
FURR-TUBB WELL #: 2 RRCID -> 112113 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993

03	372 #	363	-0-	-9	B	-34	363	3		Y	-0-					24
04	360 #	350	-0-	-10	B	-44	350	3		Y	-0-					24
05	372 #	359	-0-	-13	B	-57	359	3		Y	-0-					24
06	360 #	349	-0-	-11	B	-68	349	3		Y	-0-					24
07	372 #	366	-0-	-6	B	-74	366	3		Y	-0-					24
08	372 #	249	-0-	-123	B	-197	249	3		Y	-0-					24

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -172 CANCELLED UNDERAGE -> -25

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -74

03	465 #	444	-0-	-21	B	-95	444	3		Y	-0-					54
04	450 #	428	-0-	-22	B	-117	428	3		Y	-0-					54
05	465 #	439	-0-	-26	B	-143	439	3		Y	-0-					54
06	450 #	426	-0-	-24	B	-167	426	3		Y	-0-					54
07	465 #	448	-0-	-17	B	-184	448	3		Y	-0-					54
08	434 #	305	-0-	-129	B	-313	305	3		Y	-0-					54

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -239 CANCELLED UNDERAGE -> -74

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/12/1967 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 2820 - 2975

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1668 CANCELLED UNDERAGE -> -61

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1668				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1668				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1668				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1668				Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1668				Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1668				Y	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1668

WADDELL TR A WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 2680 - 2880

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -263

03	651 #	552	-0-	-99	B	-362	552	3		Y	-0-					-0-
04	630 #	35	-0-	-595	B	-957	35	3		Y	-0-					-0-
05	620 #	-0-	-0-	-620	B	-1577				Y	-0-					-0-
06	570 #	-0-	-0-	-570	B	-2147				Y	-0-					-0-
07	558 #	-0-	-0-	-558	B	-2705				Y	-0-					-0-
08	558 #	-0-	-0-	-558	B	-3263				Y	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3000 CANCELLED UNDERAGE -> -263

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2708 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

WADDELL TR A WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2735 - 2880

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1674 #	1286	-0-	-388	B	-388	1286	3		Y	-0-			-0-
04	1620 #	1121	-0-	-499	B	-887	1121	3		Y	-0-			-0-
05	1612 #	746	-0-	-866	B	-1753	746	3		Y	-0-			-0-
06	1440 #	1483	-0-	43	B	-1710	1483	3		Y	-0-			-0-
07	1271 #	1475	-0-	204	B	-1506	1475	3		Y	-0-			-0-
08	1271 #	1422	-0-	151	B	-1355	1422	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1355														

WADDELL TR A WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2702 - 2970

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -183														
03	527 #	382	-0-	-145	B	-328	382	3		Y	-0-			-0-
04	510 #	323	-0-	-187	B	-515	323	3		Y	-0-			-0-
05	496 #	419	-0-	-77	B	-592	419	3		Y	-0-			-0-
06	450 #	861	-0-	411	B	-181	861	3		Y	-0-			-0-
07	1018 R	1199	-0-	181	B	-0-	1199	3		Y	-0-			-0-
08	1544 R	1544	-0-	-0-	B	-0-	1544	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

WADDELL TR A WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2840 - 2970

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	744 #	598	-0-	-146	B	-146	598	3		Y	-0-			-0-
04	720 #	579	-0-	-141	B	-287	579	3		Y	-0-			-0-
05	744 #	561	-0-	-183	B	-470	561	3		Y	-0-			-0-
06	720 #	533	-0-	-187	B	-657	533	3		Y	-0-			-0-
07	682 #	503	-0-	-179	B	-836	503	3		Y	-0-			-0-
08	589 #	489	-0-	-100	B	-936	489	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -936														

WADDELL TR I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 02/19/1969 TOTAL DEPTH 2632 PERF. 2489 - 2632

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -797 CANCELLED UNDERAGE -> -283														
03	992 #	1077	-0-	85	B	-712	1077	3		Y	-0-			-0-
04	1200 #	694	-0-	-506	B	-1218	694	3		Y	-0-			-0-
05	1240 #	849	-0-	-391	B	-1609	849	3		Y	-0-			-0-
06	1200 #	1090	-0-	-110	B	-1719	1090	3		Y	-0-			-0-
07	1085 #	1002	-0-	-83	B	-1802	1002	3		Y	-0-			-0-
08	1085 #	993	-0-	-92	B	-1894	993	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1182 CANCELLED UNDERAGE -> -712														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL TR A WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 12/28/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2750 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 -> -0-																	
03	582	R	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
04	500	R	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
05	321	R	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
06	549	R	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
07	546	R	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
08	543	R	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TUBB, J. B. STATE WELL #: 4 RRCID -> 031253 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 -> -922 CANCELLED UNDERAGE -> -2917																	
03	620	#	305	-0-	-315 B	-1237	305	3			Y	-0-					-0-
04	600	#	283	-0-	-317 B	-1554	251	3	32	4	Y	-0-					-0-
05	620	#	251	-0-	-369 B	-1923	251	3			Y	-0-					-0-
06	480	#	315	-0-	-165 B	-2088	315	3			Y	-0-					-0-
07	341	#	333	-0-	-8 B	-2096	333	3			Y	-0-					-0-
08	310	#	213	-0-	-97 B	-2193	213	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1271 CANCELLED UNDERAGE -> -922																	

WADDELL TR A WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 -> -2197 CANCELLED UNDERAGE -> -1867																	
03	465	#	605	-0-	140 B	-2057	605	3			Y	-0-					-0-
04	480	#	694	-0-	214 B	-1843	694	3			Y	-0-					-0-
05	527	#	795	-0-	268 B	-1575	795	3			Y	-0-					-0-
06	600	#	826	-0-	226 B	-1349	826	3			Y	-0-					-0-
07	713	#	882	-0-	169 B	-1180	882	3			Y	-0-					-0-
08	806	#	879	-0-	73 B	-1107	879	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1107																	

WADDELL TR A WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2800 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	#	714	-0-	-30 B	-30	686	3	2	4	Y	24	28	0			1
							26	9									
04	730	R	760	-0-	30 B	-0-	699	3	30	4	Y	28	27	0			2
							31	9									
05	744	#	370	-0-	-374 B	-374	336	3	2	4	Y	29	30	0			1
							32	9									
06	720	#	125	-0-	-595 B	-969	91	3	1	4	Y	30	30	0			1
							33	9									
07	744	#	137	-0-	-607 B	-1576	91	3	5	4	Y	37	36	0			2
							41	9									
08	744	#	120	-0-	-624 B	-2200	80	3	7	4	Y	30	31	0			1
							33	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2200																	

WADDELL 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -342																	
03	682	#	755	-0-	73 B	-269	755	3			Y	-0-					-0-
04	780	#	478	-0-	-302 B	-571	478	3			Y	-0-					-0-
05	806	#	518	-0-	-288 B	-859	518	3			Y	-0-					-0-
06	780	#	743	-0-	-37 B	-896	743	3			Y	-0-					-0-
07	744	#	673	-0-	-71 B	-967	673	3			Y	-0-					-0-
08	744	#	654	-0-	-90 B	-1057	654	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -788 CANCELLED UNDERAGE -> -269																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	R	217	-0-	-0-	B	-0-	210	3	7	9	Y	6	7	1			4
04	206	R	206	-0-	-0-	B	-0-	199	3	3	4	Y	4	5	1			3
								4	9									
05	243	R	243	-0-	-0-	B	-0-	239	3	4	9	Y	4	5	1			2
06	212	R	212	-0-	-0-	B	-0-	202	3	10	9	Y	9	4	1			7
07	196	R	196	-0-	-0-	B	-0-	185	3	11	9	Y	10	9	1			8
08	196	R	196	-0-	-0-	B	-0-	187	3	9	9	Y	8	7	1			9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WADDELL TR A WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2756 - 2936

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-72	CANCELLED UNDERAGE ->			-60											
03	155	#	168	-0-	13	B	-59	168	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	158	-0-	8	B	-51	158	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	172	-0-	17	B	-34	172	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	167	-0-	17	B	-17	167	3			Y	-0-					-0-
07	156	R	173	-0-	17	B	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	176	-0-	-10	B	-10	176	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-10															

WADDELL TR A WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 2888 - 4468

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-32	CANCELLED UNDERAGE ->			-13											
03	217	#	203	-0-	-14	B	-46	203	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	192	-0-	-18	B	-64	192	3			Y	-0-					-0-
05	217	#	197	-0-	-20	B	-84	197	3			Y	-0-					-0-
06	210	#	194	-0-	-16	B	-100	194	3			Y	-0-					-0-
07	217	#	200	-0-	-17	B	-117	200	3			Y	-0-					-0-
08	217	#	196	-0-	-21	B	-138	196	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-106	CANCELLED UNDERAGE ->			-32											

WADDELL TR A WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2932 - 2942

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-496	CANCELLED UNDERAGE ->			-466											
03	527	#	528	-0-	1	B	-495	528	3			Y	-0-					-0-
04	510	#	80	-0-	-430	B	-925	80	3			Y	-0-					-0-
05	558	#	-0-	-0-	-558	B	-1483					Y	-0-					-0-
06	540	#	-0-	-0-	-540	B	-2023					Y	-0-					-0-
07	558	#	-0-	-0-	-558	B	-2581					Y	-0-					-0-
08	527	#	-0-	-0-	-527	B	-3108					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2613	CANCELLED UNDERAGE ->			-495											

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 2604 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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 ->			-239															
03	589	#	628	-0-		39 B	-200	628	3			Y	-0-					-0-
04	660	#	391	-0-		-269 B	-469	391	3			Y	-0-					-0-
05	682	#	447	-0-		-235 B	-704	447	3			Y	-0-					-0-
06	660	#	608	-0-		-52 B	-756	608	3			Y	-0-					-0-
07	620	#	562	-0-		-58 B	-814	562	3			Y	-0-					-0-
08	620	#	544	-0-		-76 B	-890	544	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-690	CANCELLED UNDERAGE ->			-200											

WADDELL TR A WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

WADDELL TR A WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-183															
03	961	#	945	-0-		-16 B	-199	945	3			Y	-0-					-0-
04	930	#	976	-0-		46 B	-153	976	3			Y	-0-					-0-
05	961	#	795	-0-		-166 B	-319	795	3			Y	-0-					-0-
06	1316	R	1635	-0-		319 B	-0-	1635	3			Y	-0-					-0-
07	1708	R	1708	-0-		-0- B	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
08	1674	R	1674	-0-		-0- B	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

WADDELL TR A WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

WADDELL TR A WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2819 - 2895

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	2623	R	2623	-0-		-0- B	-0-	2623	3			Y	-0-					-0-
04	2438	R	2438	-0-		-0- B	-0-	2438	3			Y	-0-					-0-
05	1470	R	1470	-0-		-0- B	-0-	1470	3			Y	-0-					-0-
06	3178	R	3178	-0-		-0- B	-0-	3178	3			Y	-0-					-0-
07	2830	R	2830	-0-		-0- B	-0-	2830	3			Y	-0-					-0-
08	1147	#	945	-0-		-202 B	-202	945	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-202															

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

WADDELL TR I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-612												
03	2077	#	2178	-0-		101 B	-511	2178	3		Y	-0-			-0-
04	2070	#	1364	-0-		-706 B	-1217	1364	3		Y	-0-			-0-
05	2139	#	1309	-0-		-830 B	-2047	1309	3		Y	-0-			-0-
06	2100	#	2136	-0-		36 B	-2011	2136	3		Y	-0-			-0-
07	2170	#	1937	-0-		-233 B	-2244	1937	3		Y	-0-			-0-
08	2170	#	1889	-0-		-281 B	-2525	1889	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2050	CANCELLED UNDERAGE ->				-475							

WADDELL TR A WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 2842 - 2891

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-109	CANCELLED UNDERAGE ->				-108							
03	310	#	280	-0-		-30 B	-139	280	3		Y	-0-			-0-
04	270	#	261	-0-		-9 B	-148	261	3		Y	-0-			-0-
05	279	#	273	-0-		-6 B	-154	273	3		Y	-0-			-0-
06	270	#	265	-0-		-5 B	-159	265	3		Y	-0-			-0-
07	279	#	261	-0-		-18 B	-177	261	3		Y	-0-			-0-
08	279	#	258	-0-		-21 B	-198	258	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-89	CANCELLED UNDERAGE ->				-109							

WADDELL TR A WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2726 - 2884

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-57												
03	589	#	459	-0-		-130 B	-187	459	3		Y	-0-			-0-
04	570	#	425	-0-		-145 B	-332	425	3		Y	-0-			-0-
05	558	#	234	-0-		-324 B	-656	234	3		Y	-0-			-0-
06	480	#	522	-0-		42 B	-614	522	3		Y	-0-			-0-
07	465	#	491	-0-		26 B	-588	491	3		Y	-0-			-0-
08	465	#	473	-0-		8 B	-580	473	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-580												

WADDELL TR A WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2839 - 3021

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2												
03	744	#	581	-0-		-163 B	-165	581	3		Y	-0-			-0-
04	720	#	855	-0-		135 B	-30	855	3		Y	-0-			-0-
05	744	#	540	-0-		-204 B	-234	540	3		Y	-0-			-0-
06	903	R	1137	-0-		234 B	-0-	1137	3		Y	-0-			-0-
07	869	R	869	-0-		-0- B	-0-	869	3		Y	-0-			-0-
08	744	#	-0-	-0-		-744 B	-744				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-744												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL TR A WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

WADDELL TR B WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2346	R	2346	-0-		-0-	B	-0-	2346	3			Y	-0-					-0-
04	2030	R	2030	-0-		-0-	B	-0-	2030	3			Y	-0-					-0-
05	2077	#	1089	-0-		-988	B	-988	1089	3			Y	-0-					-0-
06	2010	#	2490	-0-		480	B	-508	2490	3			Y	-0-					-0-
07	2077	#	2326	-0-		249	B	-259	2326	3			Y	-0-					-0-
08	2151	R	2410	-0-		259	B	-0-	2410	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

WADDELL TR A WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2805 - 3041

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3																			
03	480	R	483	-0-		3	B	-0-	454	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
04	437	R	437	-0-		-0-	B	-0-	412	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
05	434	#	404	-0-		-30	B	-30	379	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
06	460	R	490	-0-		30	B	-0-	464	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
07	473	R	473	-0-		-0-	B	-0-	458	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
08	521	R	521	-0-		-0-	B	-0-	495	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

WADDELL TR A WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2694 - 2900

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

WADDELL TR A WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2766 - 2989

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1042	R	1042	-0-		-0-	B	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
04	1201	R	1201	-0-		-0-	B	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
05	1438	R	1438	-0-		-0-	B	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-
06	1684	R	1684	-0-		-0-	B	-0-	1684	3			Y	-0-					-0-
07	2116	R	2116	-0-		-0-	B	-0-	2116	3			Y	-0-					-0-
08	2457	R	2457	-0-		-0-	B	-0-	2457	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2678 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-332														
03	496	#	539	-0-	43 B	-289	539	3			Y	-0-					-0-
04	570	#	345	-0-	-225 B	-514	345	3			Y	-0-					-0-
05	589	#	376	-0-	-213 B	-727	376	3			Y	-0-					-0-
06	570	#	535	-0-	-35 B	-762	535	3			Y	-0-					-0-
07	527	#	479	-0-	-48 B	-810	479	3			Y	-0-					-0-
08	527	#	489	-0-	-38 B	-848	489	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-559		CANCELLED UNDERAGE ->		-289										

WADDELL TR A WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2754 - 3025

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WADDELL TR A WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2752 - 2896

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-2280										
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WADDELL TR B WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2951

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1000	R	1000	-0-	-0-	B	-0-	1000	3		Y	-0-					-0-
04	917	R	917	-0-	-0-	B	-0-	917	3		Y	-0-					-0-
05	806	#	520	-0-	-286	B	-286	520	3		Y	-0-					-0-
06	910	R	1196	-0-	286	B	-0-	1196	3		Y	-0-					-0-
07	1120	R	1120	-0-	-0-	B	-0-	1120	3		Y	-0-					-0-
08	1071	R	1071	-0-	-0-	B	-0-	1071	3		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WADDELL TR A WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-165		CANCELLED UNDERAGE ->		-3										
03	248	#	223	-0-	-25	B	-190	223	3		Y	-0-					-0-
04	240	#	169	-0-	-71	B	-261	169	3		Y	-0-					-0-
05	248	#	107	-0-	-141	B	-402	107	3		Y	-0-					-0-
06	210	#	236	-0-	26	B	-376	236	3		Y	-0-					-0-
07	217	#	225	-0-	8	B	-368	225	3		Y	-0-					-0-
08	217	#	184	-0-	-33	B	-401	184	3		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-270		CANCELLED UNDERAGE ->		-131										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

WADDELL TR A WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-567												
03	1271 #	67	-0-	-1204	B	-1771	67	3		Y	-0-			-0-
04	1230 #	252	-0-	-978	B	-2749	252	3		Y	-0-			-0-
05	1178 #	553	-0-	-625	B	-3374	553	3		Y	-0-			-0-
06	1110 #	9	-0-	-1101	B	-4475	9	3		Y	-0-			-0-
07	868 #	86	-0-	-782	B	-5257	86	3		Y	-0-			-0-
08	558 #	341	-0-	-217	B	-5474	341	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-4907	CANCELLED UNDERAGE ->			-567								

WADDELL TR A WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 ->		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

WADDELL TR B 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

WADDELL TR A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	730	R	730	-0-	-0-	B	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
04	962	R	962	-0-	-0-	B	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
05	610	R	610	-0-	-0-	B	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
06	1196	R	1196	-0-	-0-	B	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
07	1178	R	1178	-0-	-0-	B	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
08	1241	R	1241	-0-	-0-	B	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WADDELL TR A WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 11/28/2011 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2280	R	2280	-0-	-0-	B	-0-	2280	3			Y	-0-					-0-
04	1964	R	1964	-0-	-0-	B	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-
05	1705	#	1100	-0-	-605	B	-605	1100	3			Y	-0-					-0-
06	1883	R	2488	-0-	605	B	-0-	2488	3			Y	-0-					-0-
07	2294	R	2294	-0-	-0-	B	-0-	2294	3			Y	-0-					-0-
08	2193	R	2193	-0-	-0-	B	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WADDELL TR A WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 09/16/2007 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WADDELL TR A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -88 CANCELLED UNDERAGE -> -94																		
03	496	#	482	-0-	-14	B	-102	482	3			Y	-0-					-0-
04	480	#	228	-0-	-252	B	-354	228	3			Y	-0-					-0-
05	496	#	-0-	-0-	-496	B	-850					Y	-0-					-0-
06	480	#	561	-0-	81	B	-769	561	3			Y	-0-					-0-
07	496	#	609	-0-	113	B	-656	609	3			Y	-0-					-0-
08	496	#	590	-0-	94	B	-562	590	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -562																		

WADDELL TR A WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 06/27/2004 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -136 CANCELLED UNDERAGE -> -2																		
03	310	#	331	-0-	21	B	-115	331	3			Y	-0-					-0-
04	300	#	380	-0-	80	B	-35	380	3			Y	-0-					-0-
05	341	#	350	-0-	9	B	-26	350	3			Y	-0-					-0-
06	330	#	311	-0-	-19	B	-45	311	3			Y	-0-					-0-
07	403	#	306	-0-	-97	B	-142	306	3			Y	-0-					-0-
08	403	#	300	-0-	-103	B	-245	300	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -219 CANCELLED UNDERAGE -> -26																		

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-73	CANCELLED UNDERAGE ->		-196										
03	372	#	444	-0-	72 B	-1	444	3			Y	-0-					-0-
04	423	R	424	-0-	1 B	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
05	465	#	447	-0-	-18 B	-18	447	3			Y	-0-					-0-
06	450	#	421	-0-	-29 B	-47	421	3			Y	-0-					-0-
07	465	#	434	-0-	-31 B	-78	434	3			Y	-0-					-0-
08	434	#	433	-0-	-1 B	-79	433	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-79													

WADDELL TR A WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 01/12/2006 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-166										
03	2232	#	2221	-0-	-11 B	-11	2192	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
04	2160	#	2045	-0-	-115 B	-126	2020	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
05	2232	#	1798	-0-	-434 B	-560	1773	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
06	2160	#	1697	-0-	-463 B	-1023	1671	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
07	2232	#	1420	-0-	-812 B	-1835	1397	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
08	2232	#	1293	-0-	-939 B	-2774	1267	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2774													

WADDELL TR A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													

WADDELL TR A WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 12/27/2005 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-												
03	1967	R	1967	-0-	-0- B	-0-	1967	3			Y	-0-					-0-
04	1909	R	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	3			Y	-0-					-0-
05	1991	R	1991	-0-	-0- B	-0-	1991	3			Y	-0-					-0-
06	1982	R	1982	-0-	-0- B	-0-	1982	3			Y	-0-					-0-
07	2063	R	2063	-0-	-0- B	-0-	2063	3			Y	-0-					-0-
08	2078	R	2078	-0-	-0- B	-0-	2078	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													

WADDELL TR A WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 09/14/2008 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-												
03	248	#	203	-0-	-45 B	-45	179	3	24	9	Y	22	22	0			1
04	240	#	238	-0-	-2 B	-47	198	3	8	4	Y	29	29	0			1
							32	9									
05	248	#	231	-0-	-17 B	-64	199	3	1	4	Y	28	27	0			2
							31	9									
06	240	#	233	-0-	-7 B	-71	197	3	36	9	Y	33	33	0			2
07	248	#	137	-0-	-111 B	-182	100	3	4	4	Y	30	30	0			2
							33	9									
08	248	#	76	-0-	-172 B	-354	42	3	1	4	Y	30	30	0			2
							33	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-354													

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-243														
03	465	#	476	-0-	11 B	-232	476	3			Y	-0-					-0-
04	450	#	468	-0-	18 B	-214	468	3			Y	-0-					-0-
05	465	#	290	-0-	-175 B	-389	290	3			Y	-0-					-0-
06	450	#	593	-0-	143 B	-246	593	3			Y	-0-					-0-
07	465	#	532	-0-	67 B	-179	532	3			Y	-0-					-0-
08	465	#	503	-0-	38 B	-141	503	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-141														

WADDELL TR A WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 3312 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	2112	R	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	3			Y	-0-					-0-
04	2182	R	2182	-0-	-0- B	-0-	2182	3			Y	-0-					-0-
05	2457	R	2457	-0-	-0- B	-0-	2457	3			Y	-0-					-0-
06	2956	R	2956	-0-	-0- B	-0-	2956	3			Y	-0-					-0-
07	3277	R	3277	-0-	-0- B	-0-	3277	3			Y	-0-					-0-
08	3351	R	3351	-0-	-0- B	-0-	3351	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WADDELL TR A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-515														
03	1116	#	955	-0-	-161 B	-676	955	3			Y	-0-					-0-
04	1080	#	901	-0-	-179 B	-855	901	3			Y	-0-					-0-
05	1085	#	662	-0-	-423 B	-1278	662	3			Y	-0-					-0-
06	960	#	1445	-0-	485 B	-793	1445	3			Y	-0-					-0-
07	961	#	1461	-0-	500 B	-293	1461	3			Y	-0-					-0-
08	1158	R	1451	-0-	293 B	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WADDELL TR B WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 06/23/2004 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
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-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WADDELL TR A WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR B WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-											
03	2971	R	2971	-0-	-0-	B	-0-	2971	3		Y	-0-			-0-
04	2574	R	2574	-0-	-0-	B	-0-	2574	3		Y	-0-			-0-
05	2325	#	617	-0-	-1708	B	-1708	617	3		Y	-0-			-0-
06	2250	#	1948	-0-	-302	B	-2010	1948	3		Y	-0-			-0-
07	2325	#	3367	-0-	1042	B	-968	3367	3		Y	-0-			-0-
08	2325	#	2794	-0-	469	B	-499	2794	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-499												

WADDELL TR A WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1457	#	1216	-0-	-241	B	-241	1216	3		Y	-0-			-0-
04	1410	#	1101	-0-	-309	B	-550	1101	3		Y	-0-			-0-
05	1426	#	616	-0-	-810	B	-1360	616	3		Y	-0-			-0-
06	1230	#	1179	-0-	-51	B	-1411	1179	3		Y	-0-			-0-
07	1209	#	1158	-0-	-51	B	-1462	1158	3		Y	-0-			-0-
08	1209	#	1089	-0-	-120	B	-1582	1089	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1582												

WADDELL TR A WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

WADDELL TR A WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

WADDELL TR A WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	304	R	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3		Y	-0-			-0-
04	282	R	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3		Y	-0-			-0-
05	279	R	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3		Y	-0-			-0-
06	289	R	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3		Y	-0-			-0-
07	290	R	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3		Y	-0-			-0-
08	291	R	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 08/12/2013 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-487	CANCELLED UNDERAGE ->		-642											
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-487					Y	-0-					-0-
04	0	#	45	-0-	45 B	-442	45	3			Y	-0-					-0-
05	0	#	180	-0-	180 B	-262	180	3			Y	-0-					-0-
06	0	#	74	-0-	74 B	-188	74	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	2	-0-	-60 B	-248	2	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186 B	-434					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-246	CANCELLED UNDERAGE ->		-188											

WADDELL TR B WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WADDELL TR A WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-430														
03	2108	#	1850	-0-	-258 B	-688	1850	3			Y	-0-					-0-
04	2040	#	1608	-0-	-432 B	-1120	1608	3			Y	-0-					-0-
05	2108	#	873	-0-	-1235 B	-2355	873	3			Y	-0-					-0-
06	1980	#	2026	-0-	46 B	-2309	2026	3			Y	-0-					-0-
07	1860	#	1831	-0-	-29 B	-2338	1831	3			Y	-0-					-0-
08	1860	#	1720	-0-	-140 B	-2478	1720	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2094	CANCELLED UNDERAGE ->		-384											

WADDELL TR A WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1815	R	1815	-0-	-0- B	-0-	1815	3			Y	-0-					-0-
04	1476	R	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
05	1271	#	949	-0-	-322 B	-322	949	3			Y	-0-					-0-
06	1784	R	2106	-0-	322 B	-0-	2106	3			Y	-0-					-0-
07	1918	R	1918	-0-	-0- B	-0-	1918	3			Y	-0-					-0-
08	1837	R	1837	-0-	-0- B	-0-	1837	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WADDELL TR A WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

WADDELL TR A WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

WADDELL TR A WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1621		CANCELLED UNDERAGE ->		-81								
03	2480 #	2698	-0-	218	B	-1403	2698	3		Y	-0-			-0-
04	2490 #	2464	-0-	-26	B	-1429	2464	3		Y	-0-			-0-
05	2573 #	1844	-0-	-729	B	-2158	1844	3		Y	-0-			-0-
06	2580 #	3446	-0-	866	B	-1292	3446	3		Y	-0-			-0-
07	2666 #	3413	-0-	747	B	-545	3413	3		Y	-0-			-0-
08	3720 R	4265	-0-	545	B	-0-	4265	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

WADDELL TR A WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		18												
03	67 R	49	-0-	-18	B	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
04	46 R	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3		Y	-0-			-0-
05	78 R	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3		Y	-0-			-0-
06	125 R	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3		Y	-0-			-0-
07	138 R	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3		Y	-0-			-0-
08	181 R	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-217	CANCELLED UNDERAGE ->		-32											
03	465	#	450	-0-	-15 B	-232	450	3			Y	-0-					-0-
04	450	#	507	-0-	57 B	-175	507	3			Y	-0-					-0-
05	465	#	598	-0-	133 B	-42	598	3			Y	-0-					-0-
06	450	#	34	-0-	-416 B	-458	34	3			Y	-0-					-0-
07	527	#	2	-0-	-525 B	-983	2	3			Y	-0-					-0-
08	589	#	5	-0-	-584 B	-1567	5	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1540	CANCELLED UNDERAGE ->		-27											

WADDELL TR B WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-412														
03	2542	#	2472	-0-	-70 B	-482	2472	3			Y	-0-					-0-
04	2460	#	2301	-0-	-159 B	-641	2301	3			Y	-0-					-0-
05	2542	#	1364	-0-	-1178 B	-1819	1364	3			Y	-0-					-0-
06	2460	#	2928	-0-	468 B	-1351	2928	3			Y	-0-					-0-
07	2480	#	2808	-0-	328 B	-1023	2808	3			Y	-0-					-0-
08	2480	#	2621	-0-	141 B	-882	2621	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-882														

WADDELL TR A WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-245	CANCELLED UNDERAGE ->		-178											
03	527	#	441	-0-	-86 B	-331	441	3			Y	-0-					-0-
04	480	#	418	-0-	-62 B	-393	418	3			Y	-0-					-0-
05	496	#	433	-0-	-63 B	-456	433	3			Y	-0-					-0-
06	420	#	429	-0-	9 B	-447	429	3			Y	-0-					-0-
07	434	#	438	-0-	4 B	-443	438	3			Y	-0-					-0-
08	434	#	452	-0-	18 B	-425	452	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-211	CANCELLED UNDERAGE ->		-214											

WADDELL TR A WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 05/22/2023 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WADDELL TR A WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-282	CANCELLED UNDERAGE ->		-60											
03	1147	#	1062	-0-	-85 B	-367	1062	3			Y	-0-					-0-
04	1080	#	1007	-0-	-73 B	-440	1007	3			Y	-0-					-0-
05	1085	#	408	-0-	-677 B	-1117	408	3			Y	-0-					-0-
06	1050	#	-0-	-0-	-1050 B	-2167					Y	-0-					-0-
07	1085	#	-0-	-0-	-1085 B	-3252					Y	-0-					-0-
08	1054	#	-0-	-0-	-1054 B	-4306					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4024	CANCELLED UNDERAGE ->		-282											

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A 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
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-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WADDELL TR A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2326 CANCELLED UNDERAGE -> -77																	
03	1178	#	352	-0-	-826 B	-3152	352	3			Y	-0-					-0-
04	1140	#	398	-0-	-742 B	-3894	398	3			Y	-0-					-0-
05	620	#	397	-0-	-223 B	-4117	397	3			Y	-0-					-0-
06	600	#	338	-0-	-262 B	-4379	338	3			Y	-0-					-0-
07	434	#	243	-0-	-191 B	-4570	243	3			Y	-0-					-0-
08	403	#	186	-0-	-217 B	-4787	186	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2461 CANCELLED UNDERAGE -> -2326																	

WADDELL TR B 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WADDELL TR A WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WADDELL TR I 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2882	R	2882	-0-	-0- B	-0-	2882	3			Y	-0-					-0-
04	2940	#	1837	-0-	-1103 B	-1103	1837	3			Y	-0-					-0-
05	3038	#	1767	-0-	-1271 B	-2374	1767	3			Y	-0-					-0-
06	2940	#	2886	-0-	-54 B	-2428	2886	3			Y	-0-					-0-
07	2883	#	2507	-0-	-376 B	-2804	2507	3			Y	-0-					-0-
08	2883	#	2464	-0-	-419 B	-3223	2464	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3223																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR I 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4720	R	4720	-0-	-0-	B	-0-	4590	3	130	4	Y	-0-					-0-
04	4596	R	4596	-0-	-0-	B	-0-	2872	3	1724	4	Y	-0-					-0-
05	4758	R	4758	-0-	-0-	B	-0-	1818	3	2940	4	Y	-0-					-0-
06	4563	R	4563	-0-	-0-	B	-0-	4052	3	511	4	Y	-0-					-0-
07	4614	R	4614	-0-	-0-	B	-0-	3490	3	1124	4	Y	-0-					-0-
08	4637	R	4637	-0-	-0-	B	-0-	3998	3	639	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WADDELL TR A WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE 05/16/2010 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	885	R	885	-0-	-0-	B	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
04	1326	R	1326	-0-	-0-	B	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
05	1132	R	1132	-0-	-0-	B	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
06	1126	R	1126	-0-	-0-	B	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
07	1095	R	1095	-0-	-0-	B	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
08	365	R	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 -> -7																		
03	508	R	515	-0-	7	B	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
04	510	#	481	-0-	-29	B	-29	481	2			Y	-0-					-0-
05	527	#	472	-0-	-55	B	-84	472	2			Y	-0-					-0-
06	510	#	460	-0-	-50	B	-134	460	2			Y	-0-					-0-
07	527	#	468	-0-	-59	B	-193	468	2			Y	-0-					-0-
08	527	#	472	-0-	-55	B	-248	472	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -248																		

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -181																		
03	822	R	1003	-0-	181	B	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
04	922	R	922	-0-	-0-	B	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
05	881	R	881	-0-	-0-	B	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
06	948	R	948	-0-	-0-	B	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
07	916	R	916	-0-	-0-	B	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
08	938	R	938	-0-	-0-	B	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6 CANCELLED UNDERAGE -> -327																		
03	360	R	366	-0-	6	B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	390	#	330	-0-	-60	B	-60	330	2			N	-0-					-0-
05	403	#	265	-0-	-138	B	-198	265	2			N	-0-					-0-
06	390	#	256	-0-	-134	B	-332	256	2			N	-0-					-0-
07	372	#	238	-0-	-134	B	-466	238	2			N	-0-					-0-
08	372	#	265	-0-	-107	B	-573	265	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -573																		

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-118														
03	297	R	415	-0-	118 B	-0-	415	2			Y	-0-					18
04	377	R	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			Y	-0-					18
05	372	#	364	-0-	-8 B	-8	364	2			Y	-0-					18
06	377	R	385	-0-	8 B	-0-	385	2			Y	-0-					18
07	374	R	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			Y	-0-					18
08	387	R	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			Y	-0-					18
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->				-22								
03	356	R	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	334	R	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	341	#	332	-0-	-9 B	-9	332	2			N	-0-					-0-
06	360	#	319	-0-	-41 B	-50	319	2			N	-0-					-0-
07	372	#	327	-0-	-45 B	-95	327	2			N	-0-					-0-
08	341	#	NO RPT	-0-	-341 B	-436					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-436														

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 ->			-0-														
03	577	R	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	200	R	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	651	#	102	-0-	-549 B	-549	102	3			N	-0-					-0-
06	630	#	-0-	-0-	-630 B	-1179					N	-0-					-0-
07	651	#	238	-0-	-413 B	-1592	238	3			Y	-0-					-0-
*08	589	#	-0-	-0-	-589 B	-2181					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2181														

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1031														
03	7	R	1038	-0-	1031 B	-0-	1038	3			Y	-0-					6
04	138	R	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			Y	-0-					6
05	1333	#	-0-	-0-	-1333 B	-1333					Y	-0-					6
06	990	#	-0-	-0-	-990 B	-2323					Y	-0-	6	1			-0-
07	1023	#	905	-0-	-118 B	-2441	905	3			Y	-0-					-0-
*08	1023	#	-0-	-0-	-1023 B	-3464					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3464														

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-299														
03	245	R	544	-0-	299 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	415	R	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	558	#	18	-0-	-540 B	-540	18	3			N	-0-					-0-
06	540	#	-0-	-0-	-540 B	-1080					N	-0-					-0-
07	558	#	683	-0-	125 B	-955	683	3			Y	-0-					-0-
*08	558	#	733	-0-	175 B	-780	733	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-780														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-363														
03	0	#	291	-0-	291 B	-72	291	3			Y	-0-					183
04	0	#	39	-0-	39 B	-33	39	3			Y	-0-					183
05	372	#	-0-	-0-	-372 B	-405					Y	-0-					183
06	270	#	-0-	-0-	-270 B	-675					Y	-0-	85	1			98
07	279	#	254	-0-	-25 B	-700	254	3			Y	-0-					98
*08	279	#	-0-	-0-	-279 B	-979					Y	-0-					98
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-946		CANCELLED UNDERAGE ->	-33											

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
J B TUBB F WELL #: 4 U RRCID -> 020722 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2		CANCELLED UNDERAGE ->	-135											
03	197	R	199	-0-	2 B	-0-	170	2	29	9	Y	26	17	1			10
04	150	#	149	-0-	-1 B	-1	128	2	3	4	Y	16	16	1			10
							18	9									
05	209	R	210	-0-	1 B	-0-	186	2	24	9	Y	22	22	1			10
06	207	R	207	-0-	-0- B	-0-	186	2	21	9	Y	19	18	1			11
07	200	R	200	-0-	-0- B	-0-	179	2	21	9	Y	19	22	1			8
08	189	R	189	-0-	-0- B	-0-	169	2	20	9	Y	18	21	1			5
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	819	R	819	-0-	-0-	B	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	811	R	811	-0-	-0-	B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
05	828	R	828	-0-	-0-	B	-0-	828	2			N	-0-					-0-
06	752	R	752	-0-	-0-	B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
07	710	R	710	-0-	-0-	B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08	759	R	759	-0-	-0-	B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -647																		
03	651	#	1113	-0-	462	B	-185	1113	2			N	-0-					-0-
04	922	R	1107	-0-	185	B	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
05	1182	R	1182	-0-	-0-	B	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
06	1116	R	1116	-0-	-0-	B	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
07	1027	R	1027	-0-	-0-	B	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
08	1160	R	1160	-0-	-0-	B	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	893	R	893	-0-	-0-	B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
04	866	R	866	-0-	-0-	B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
05	917	R	917	-0-	-0-	B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
06	885	R	885	-0-	-0-	B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
07	854	R	854	-0-	-0-	B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
08	914	R	914	-0-	-0-	B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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. GAS	(I) 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 ->			-0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1023			CANCELLED UNDERAGE ->		-293										
03	992	#	1155	-0-		163	B	-860	1155	2			N	-0-				-0-
04	1050	#	1148	-0-		98	B	-762	1148	2			N	-0-				-0-
05	1085	#	1156	-0-		71	B	-691	1156	2			N	-0-				-0-
06	1050	#	1102	-0-		52	B	-639	1102	2			N	-0-				-0-
07	1085	#	1087	-0-		2	B	-637	1087	2			N	-0-				-0-
08	1085	#	1160	-0-		75	B	-562	1160	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			CANCELLED UNDERAGE ->		-562										

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			CANCELLED UNDERAGE ->		-244										
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3963			CANCELLED UNDERAGE ->		-2533										
03	3131	#	4074	-0-		943	B	-3020	4074	2			N	-0-				-0-
04	3750	#	3947	-0-		197	B	-2823	3947	2			N	-0-				-0-
05	3875	#	4217	-0-		342	B	-2481	4217	2			N	-0-				-0-
06	3750	#	3970	-0-		220	B	-2261	3970	2			N	-0-				-0-
07	3875	#	3779	-0-		-96	B	-2357	3779	2			N	-0-				-0-
08	3875	#	4026	-0-		151	B	-2206	4026	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-96			CANCELLED UNDERAGE ->		-2110										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ G-10	1259	-0-	1259 B	1259	1228	2	31	9	Y	28	32	1			9
04	1813 R	554	-0-	-1259 B	-0-	472	2	57	4	Y	23	25	1			7
						25	9									
05	905 R	905	-0-	-0- B	-0-	874	2	31	9	Y	28	28	1			7
06	1074 R	1074	-0-	-0- B	-0-	1050	2	24	9	Y	22	19	1			10
07	1631 R	1631	-0-	-0- B	-0-	1583	2	26	4	Y	20	21	1			9
						22	9									
08	1851 R	1851	-0-	-0- B	-0-	1827	2	24	9	Y	22	22	1			9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ G-10	136	-0-	136 B	136	136	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	110	-0-	110 B	246	105	2	5	4	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	179	-0-	179 B	425	179	2			Y	-0-					-0-
*06	575 R	150	-0-	-425 B	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
*07	141 R	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
*08	151 R	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1342																
03	3255 #	4302	-0-	1047 B	-295	4302	2			N	-0-					-0-
04	4062 R	4357	-0-	295 B	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
05	4458 R	4458	-0-	-0- B	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
06	4340 R	4340	-0-	-0- B	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
07	4280 R	4280	-0-	-0- B	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
08	4695 R	4695	-0-	-0- B	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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. GAS	(I) 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 -> -0-																		
03	520	R	520	-0-		-0-	B	-0-	520	2			N	-0-				-0-
04	527	R	527	-0-		-0-	B	-0-	527	2			N	-0-				-0-
05	538	R	538	-0-		-0-	B	-0-	538	2			N	-0-				-0-
06	525	R	525	-0-		-0-	B	-0-	525	2			N	-0-				-0-
07	491	R	491	-0-		-0-	B	-0-	491	2			N	-0-				-0-
08	560	R	560	-0-		-0-	B	-0-	560	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1305	R	1305	-0-		-0-	B	-0-	1305	2			N	-0-				-0-
04	1302	R	1302	-0-		-0-	B	-0-	1302	2			N	-0-				-0-
05	1422	R	1422	-0-		-0-	B	-0-	1422	2			N	-0-				-0-
06	1353	R	1353	-0-		-0-	B	-0-	1353	2			N	-0-				-0-
07	1297	R	1297	-0-		-0-	B	-0-	1297	2			N	-0-				-0-
08	1423	R	1423	-0-		-0-	B	-0-	1423	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5731	R	5731	-0-		-0-	B	-0-	5700	2	31	9	Y	28	31	1		11
04	3818	R	3818	-0-		-0-	B	-0-	3793	2	25	9	Y	23	25	1		9
05	6806	R	6806	-0-		-0-	B	-0-	6776	2	30	9	Y	27	28	1		8
06	6805	R	6805	-0-		-0-	B	-0-	6781	2	24	9	Y	22	18	1		12
07	6552	R	6552	-0-		-0-	B	-0-	6530	2	22	9	Y	20	21	1		11
08	6842	R	6842	-0-		-0-	B	-0-	6818	2	24	9	Y	22	22	1		11
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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. GAS	(I) 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 -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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. GAS	(I) 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 -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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. GAS	(I) 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 -> -0-																		
03	DLQ	G-10	238	-0-		238	B	238	238	2			Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	192	-0-		192	B	430	184	2	8	4	Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	313	-0-		313	B	743	313	2			Y	-0-				-0-
*06	1006	R	263	-0-		-743	B	-0-	263	2			Y	-0-				-0-
*07	246	R	246	-0-		-0-	B	-0-	246	2			Y	-0-				-0-
*08	264	R	264	-0-		-0-	B	-0-	264	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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. GAS	(I) 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 -> -97																		
03	DLQ	G-10	217	-0-		217	B	120	154	2	63	9	Y	57	63	1		19
04	DLQ	G-10	114	-0-		114	B	234	59	2	7	4	Y	44	49	1		14
									48	9								
05	DLQ	G-10	172	-0-		172	B	406	113	2	59	9	Y	54	55	1		13
06	587	R	181	-0-		-406	B	-0-	131	2	50	9	Y	45	37	1		21
07	244	R	244	-0-		-0-	B	-0-	198	2	3	4	Y	39	42	1		18
									43	9								
08	278	R	278	-0-		-0-	B	-0-	228	2	50	9	Y	45	45	1		18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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. GAS	(I) 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 -> -0-																		
03	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	811 R	811	-0-	-0- B	-0-	811	2		N	-0-			-0-
04	833 R	833	-0-	-0- B	-0-	833	2		N	-0-			-0-
05	902 R	902	-0-	-0- B	-0-	902	2		N	-0-			-0-
06	942 R	942	-0-	-0- B	-0-	942	2		N	-0-			-0-
07	905 R	905	-0-	-0- B	-0-	905	2		N	-0-			-0-
08	978 R	978	-0-	-0- B	-0-	978	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-722	CANCELLED UNDERAGE ->		-867								
03	558 #	691	-0-	133 B	-589	691	2		N	-0-			-0-
04	750 #	725	-0-	-25 B	-614	725	2		N	-0-			-0-
05	775 #	793	-0-	18 B	-596	793	2		N	-0-			-0-
06	750 #	730	-0-	-20 B	-616	730	2		N	-0-			-0-
07	744 #	667	-0-	-77 B	-693	667	2		N	-0-			-0-
08	775 #	769	-0-	-6 B	-699	769	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-128	CANCELLED UNDERAGE ->		-571								

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-318		CANCELLED UNDERAGE ->		-125										
03	DLQ G-10	225	-0-	225 B	-93	204	2	21	9	Y	19	16	1			5
04	DLQ G-10	180	-0-	180 B	87	163	2	4	4	Y	12	15	1			2
						13	9									
05	DLQ G-10	175	-0-	175 B	262	157	2	18	9	Y	16	16	1			2
*06	442 R	180	-0-	-262 B	-0-	168	2	12	9	Y	11	10	1			3
*07	217 #	168	-0-	-49 B	-49	149	2	19	9	Y	17	15	1			5
*08	217 #	197	-0-	-20 B	-69	183	2	14	9	Y	13	14	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-69														

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-190		CANCELLED UNDERAGE ->		-433										
03	62 #	104	-0-	42 B	-148	104	2			N	-0-					-0-
04	90 #	94	-0-	4 B	-144	94	2			N	-0-					-0-
05	124 #	99	-0-	-25 B	-169	99	2			N	-0-					-0-
06	120 #	82	-0-	-38 B	-207	82	2			N	-0-					-0-
07	124 #	72	-0-	-52 B	-259	72	2			N	-0-					-0-
08	93 #	47	-0-	-46 B	-305	47	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-161		CANCELLED UNDERAGE ->		-144										

TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-766		CANCELLED UNDERAGE ->		-220										
03	DLQ G-10	798	-0-	798 B	32	767	2	31	9	Y	28	31	1			11
04	DLQ G-10	766	-0-	766 B	798	741	2	25	9	Y	23	25	1			9
05	DLQ G-10	688	-0-	688 B	1486	658	2	30	9	Y	27	28	1			8
06	1729 R	243	-0-	-1486 B	-0-	219	2	24	9	Y	22	18	1			12
07	806 #	205	-0-	-601 B	-601	183	2	22	9	Y	20	21	1			11
08	806 #	383	-0-	-423 B	-1024	359	2	24	9	Y	22	22	1			11
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1024														

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	DLQ G-10	229	-0-	229 B	229	198	2	31	9	Y	28	31	1			11
04	DLQ G-10	157	-0-	157 B	386	132	2	25	9	Y	23	25	1			9
05	DLQ G-10	267	-0-	267 B	653	237	2	30	9	Y	27	28	1			8
06	913 R	260	-0-	-653 B	-0-	236	2	24	9	Y	22	18	1			12
07	249 R	249	-0-	-0- B	-0-	227	2	22	9	Y	20	21	1			11
08	261 R	261	-0-	-0- B	-0-	237	2	24	9	Y	22	22	1			11
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-118		CANCELLED UNDERAGE ->		-588										
03	31 #	52	-0-	21 B	-97	52	2			N	-0-					-0-
04	60 #	32	-0-	28 B	-125	32	2			N	-0-					-0-
05	62 #	14	-0-	48 B	-173	14	2			N	-0-					-0-
06	60 #	9	-0-	51 B	-224	9	2			N	-0-					-0-
07	62 #	-0-	-0-	62 B	-286					N	-0-					-0-
08	62 #	-0-	-0-	62 B	-348					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-251		CANCELLED UNDERAGE ->		-97										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	DLQ G-10		50	-0-	50 B	50	50	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		33	-0-	33 B	83	33	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		57	-0-	57 B	140	57	2			Y	-0-					-0-
06	199	R	59	-0-	-140 B	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
07	57	R	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
08	59	R	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-232														
03	217	#	332	-0-	115 B	-117	332	2			N	-0-					-0-
04	215	R	332	-0-	117 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	345	R	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	317	R	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	292	R	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	344	R	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-45											
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-1220											
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 ->		-0-														
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	694 R	694	-0-	-0- B	-0-			694	2	Y	-0-					-0-
04	462 R	462	-0-	-0- B	-0-			462	2	Y	-0-					-0-
05	825 R	825	-0-	-0- B	-0-			825	2	Y	-0-					-0-
06	826 R	826	-0-	-0- B	-0-			826	2	Y	-0-					-0-
07	795 R	795	-0-	-0- B	-0-			795	2	Y	-0-					-0-
08	830 R	830	-0-	-0- B	-0-			830	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 ->		-0-														
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	DLQ G-10	99	-0-	99	B	99	99	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	66	-0-	66	B	165	66	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	119	-0-	119	B	284	119	2		Y	-0-			-0-
06	402 R	118	-0-	-284	B	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
07	114 R	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
08	119 R	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE -> -1525										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	DLQ G-10		170	-0-	170 B	170	170	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		138	-0-	138 B	308	132	2	6	4	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		213	-0-	213 B	521	213	2			Y	-0-					-0-
*06	671	R	150	-0-	-521 B	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
*07	155	#	141	-0-	-14 B	-14	141	2			Y	-0-					-0-
*08	155	#	151	-0-	-4 B	-18	151	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-18														

JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	DLQ G-10		1106	-0-	1106 B	1106	1075	2	31	9	Y	28	32	1			9
04	DLQ G-10		488	-0-	488 B	1594	413	2	50	4	Y	23	25	1			7
							25	9									
05	DLQ G-10		822	-0-	822 B	2416	792	2	30	9	Y	27	28	1			6
06	3359	R	943	-0-	-2416 B	-0-	919	2	24	9	Y	22	18	1			10
07	1430	R	1430	-0-	-0- B	-0-	1385	2	23	4	Y	20	21	1			9
							22	9									
08	1622	R	1622	-0-	-0- B	-0-	1598	2	24	9	Y	22	22	1			9
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-244											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	DLQ G-10	1535	-0-	1535 B	1535	1535	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	661	-0-	661 B	2196	590	2	71	4	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1131	-0-	1131 B	3327	1131	2			Y	-0-					-0-
06	4640 R	1313	-0-	-3327 B	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
07	2011 R	2011	-0-	-0- B	-0-	1978	2	33	4	Y	-0-					-0-
08	2283 R	2283	-0-	-0- B	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	81 R	81	-0-	-0- B	-0-	50	2	31	9	Y	28	31	1			11
04	58 R	58	-0-	-0- B	-0-	33	2	25	9	Y	23	25	1			9
05	91 R	91	-0-	-0- B	-0-	61	2	30	9	Y	27	28	1			8
06	83 R	83	-0-	-0- B	-0-	59	2	24	9	Y	22	18	1			12
07	79 R	79	-0-	-0- B	-0-	57	2	22	9	Y	20	21	1			11
08	83 R	83	-0-	-0- B	-0-	59	2	24	9	Y	22	22	1			11
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-277		CANCELLED UNDERAGE ->	-1852										
03	DLQ G-10	1475	-0-	1475	B	1198	1444	2	31	9	Y	28	31	1			10
04	DLQ G-10	1212	-0-	1212	B	2410	1188	2	24	9	Y	22	25	1			7
05	DLQ G-10	1348	-0-	1348	B	3758	1317	2	31	9	Y	28	28	1			7
06	5110 R	1352	-0-	-3758	B	-0-	1327	2	25	9	Y	23	19	1			11
07	1437 R	1437	-0-	-0-	B	-0-	1415	2	22	9	Y	20	21	1			10
08	1289 R	1289	-0-	-0-	B	-0-	1266	2	23	9	Y	21	22	1			9
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1315		CANCELLED UNDERAGE ->		-1382								
03	558 #	837	-0-	279	B	-1036	837	2		N	-0-			-0-
04	780 #	848	-0-	68	B	-968	848	2		N	-0-			-0-
05	806 #	915	-0-	109	B	-859	915	2		N	-0-			-0-
06	810 #	854	-0-	44	B	-815	854	2		N	-0-			-0-
07	868 #	805	-0-	-63	B	-878	805	2		N	-0-			-0-
08	899 #	892	-0-	-7	B	-885	892	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-70		CANCELLED UNDERAGE ->		-815								

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-244								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	50	R	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	33	R	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	59	R	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	59	R	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	57	R	57	-0-	-0-	B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	59	R	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DLQ G-10		170	-0-	170	B	170	170	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		138	-0-	138	B	308	132	2	6	4	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		213	-0-	213	B	521	213	2			Y	-0-					-0-
*06	671	R	150	-0-	-521	B	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
*07	155	#	141	-0-	-14	B	-14	141	2			Y	-0-					-0-
*08	155	#	151	-0-	-4	B	-18	151	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -18																		

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -532																		
03	713	#	918	-0-	205	B	-327	918	2			N	-0-					-0-
04	690	#	886	-0-	196	B	-131	886	2			N	-0-					-0-
05	780	R	911	-0-	131	B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	867	R	867	-0-	-0-	B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	859	R	859	-0-	-0-	B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
08	934	R	934	-0-	-0-	B	-0-	934	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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. GAS	(I) 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 ->						-961												
03	775	#	955	-0-		180 B	-781	955	2			N	-0-					-0-
04	750	#	939	-0-		189 B	-592	939	2			N	-0-					-0-
05	775	#	980	-0-		205 B	-387	980	2			N	-0-					-0-
06	750	#	925	-0-		175 B	-212	925	2			N	-0-					-0-
07	775	#	877	-0-		102 B	-110	877	2			N	-0-					-0-
08	851	R	961	-0-		110 B	-0-	961	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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. GAS	(I) 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 ->			-0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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. GAS	(I) 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 ->						-274	CANCELLED UNDERAGE ->			-183								
03	217	#	261	-0-		44 B	-230	261	2			N	-0-					-0-
04	240	#	251	-0-		11 B	-219	251	2			N	-0-					-0-
05	248	#	262	-0-		14 B	-205	262	2			N	-0-					-0-
06	240	#	248	-0-		8 B	-197	248	2			N	-0-					-0-
07	248	#	238	-0-		-10 B	-207	238	2			N	-0-					-0-
08	248	#	260	-0-		12 B	-195	260	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-10	CANCELLED UNDERAGE ->			-185								

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. GAS	(I) 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 ->			-0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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 ->			-0-															
03	915	R	915	-0-		-0- B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	885	R	885	-0-		-0- B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
05	916	R	916	-0-		-0- B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
06	860	R	860	-0-		-0- B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
07	836	R	836	-0-		-0- B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
08	906	R	906	-0-		-0- B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1466	CANCELLED UNDERAGE ->			-174								
03	775 #	295	-0-	-480	B	-1946	295	2		N	-0-			-0-
04	570 #	187	-0-	-383	B	-2329	187	2		N	-0-			-0-
05	589 #	153	-0-	-436	B	-2765	153	2		N	-0-			-0-
06	570 #	154	-0-	-416	B	-3181	154	2		N	-0-			-0-
07	372 #	246	-0-	-126	B	-3307	246	2		N	-0-			-0-
08	310 #	296	-0-	-14	B	-3321	296	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1855	CANCELLED UNDERAGE ->			-1466								

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-948		CANCELLED UNDERAGE ->	-847											
03	620	#	1030	-0-	410 B	-538	1030	2			N	-0-					-0-
04	900	#	1006	-0-	106 B	-432	1006	2			N	-0-					-0-
05	930	#	1048	-0-	118 B	-314	1048	2			N	-0-					-0-
06	900	#	976	-0-	76 B	-238	976	2			N	-0-					-0-
07	930	#	918	-0-	-12 B	-250	918	2			N	-0-					-0-
08	930	#	1029	-0-	99 B	-151	1029	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-12		CANCELLED UNDERAGE ->	-139											

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-317		CANCELLED UNDERAGE ->	-416											
03	186	#	184	-0-	-2 B	-319	181	3	3	9	Y	3	1	1			24
04	180	#	-0-	-0-	-180 B	-499					Y	1	1	1			24
05	186	#	130	-0-	-56 B	-555	129	3	1	9	Y	1	2	1			23
06	180	#	134	-0-	-46 B	-601	133	3	1	9	Y	1	1	1			23
07	186	#	132	-0-	-54 B	-655	131	3	1	9	Y	1					24
08	186	#	71	-0-	-115 B	-770	70	3	1	9	Y	1					25
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-453		CANCELLED UNDERAGE ->	-317											

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-48		CANCELLED UNDERAGE ->	-174											
03	62	#	56	-0-	-6 B	-54	56	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	10	-0-	-20 B	-74	10	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	10	-0-	-52 B	-126	10	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	48	-0-	-12 B	-138	48	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	38	-0-	-24 B	-162	38	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	38	-0-	-24 B	-186	38	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-138		CANCELLED UNDERAGE ->	-48											

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. //CONT.// 569339
TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-12	CANCELLED UNDERAGE ->			-704									
03	186	#	-0-	-0-	-186	B	-198					N	-0-					-0-
04	240	#	3	-0-	-237	B	-435	3	3			N	-0-					-0-
05	248	#	10	-0-	-238	B	-673	10	3			N	-0-					-0-
06	240	#	289	-0-	49	B	-624	289	3			N	-0-					-0-
07	248	#	282	-0-	34	B	-590	282	3			N	-0-					-0-
08	10	#	-0-	-0-	-10	B	-600					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-600													

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-922	CANCELLED UNDERAGE ->			-1331									
03	496	#	424	-0-	-72	B	-994	424	3			N	-0-					-0-
04	450	#	3	-0-	-447	B	-1441	3	3			N	-0-					-0-
05	465	#	10	-0-	-455	B	-1896	10	3			N	-0-					-0-
06	450	#	450	-0-	-0-	B	-1896	450	3			N	-0-					-0-
07	465	#	177	-0-	-288	B	-2184	177	3			N	-0-					-0-
08	434	#	385	-0-	-49	B	-2233	385	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1311	CANCELLED UNDERAGE ->			-922									

N & B OIL AND GAS LLC 598288
BARNSLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-95	CANCELLED UNDERAGE ->			-401									
03	341	#	306	-0-	-35	B	-130	306	3			N	-0-					-0-
04	330	#	266	-0-	-64	B	-194	266	3			N	-0-					-0-
05	341	#	151	-0-	-190	B	-384	151	3			N	-0-					-0-
06	330	#	133	-0-	-197	B	-581	133	3			N	-0-					-0-
07	341	#	177	-0-	-164	B	-745	177	3			N	-0-					-0-
08	310	#	195	-0-	-115	B	-860	195	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-765	CANCELLED UNDERAGE ->			-95									

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-271													
03	634	R	905	-0-	271	B	-0-	905	3			N	-0-					19
04	759	R	759	-0-	-0-	B	-0-	759	3			N	-0-					19
05	589	#	485	-0-	-104	B	-104	485	3			N	-0-					19
06	570	#	259	-0-	-311	B	-415	259	3			N	-0-					19
07	589	#	641	-0-	52	B	-363	641	3			N	-0-					19
08	589	#	586	-0-	-3	B	-366	586	3			N	-0-					19
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-366													

RING ENERGY, INC. 712382
TUBB, J. B. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
*03	389	R	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
*04	390	#	373	-0-	-17	B	-17	373	3			Y	-0-					-0-
*05	403	#	384	-0-	-19	B	-36	384	3			Y	-0-					-0-
06	390	#	367	-0-	-23	B	-59	367	3			Y	-0-					-0-
07	403	#	376	-0-	-27	B	-86	376	3			Y	-0-					-0-
08	403	#	NO RPT	-0-	-403	B	-489					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-489													

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-153		CANCELLED UNDERAGE ->		-142											
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-153					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-153					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-153					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-153					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-153					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-153					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-153											

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
*03	799	R	799	-0-	-0-	B	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
*04	766	R	766	-0-	-0-	B	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
*05	837	R	837	-0-	-0-	B	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
06	794	R	794	-0-	-0-	B	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
07	819	R	819	-0-	-0-	B	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
08	558	#	NO RPT	-0-	-558	B	-558					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-558															

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-60															
*03	527	#	458	-0-	-69	B	-129	458	3			Y	-0-					-0-
*04	510	#	339	-0-	-171	B	-300	325	3	14	4	Y	-0-					-0-
*05	465	#	343	-0-	-122	B	-422	343	3			Y	-0-					-0-
06	450	#	512	-0-	62	B	-360	512	3			Y	-0-					-0-
07	465	#	450	-0-	-15	B	-375	450	3			Y	-0-					-0-
08	465	#	NO RPT	-0-	-465	B	-840					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-840															

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2637 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
*03	572	R	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
*04	540	#	516	-0-	-24	B	-24	516	3			Y	-0-					-0-
*05	558	#	535	-0-	-23	B	-47	535	3			Y	-0-					-0-
06	540	#	527	-0-	-13	B	-60	527	3			Y	-0-					-0-
07	558	#	515	-0-	-43	B	-103	515	3			Y	-0-					-0-
08	558	#	NO RPT	-0-	-558	B	-661					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-661															

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 ->			-0-															
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -28 CANCELLED UNDERAGE -> -31																	
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B -28					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B -28					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B -28					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -28					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -28					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -28					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -28																	

TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -50																	
*03	372	#	367	-0-	-5	B -55	367	3			Y	-0-					-0-
*04	360	#	329	-0-	-31	B -86	329	3			Y	-0-					-0-
*05	372	#	369	-0-	-3	B -89	369	3			Y	-0-					-0-
06	330	#	351	-0-	21	B -68	351	3			Y	-0-					-0-
07	372	#	369	-0-	-3	B -71	369	3			Y	-0-					-0-
08	372	#	373	-0-	1	B -70	373	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -42 CANCELLED UNDERAGE -> -28																	

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 -> -20																	
*03	527	#	500	-0-	-27	B -47	500	3			Y	-0-					-0-
*04	510	#	470	-0-	-40	B -87	470	3			Y	-0-					-0-
*05	527	#	467	-0-	-60	B -147	467	3			Y	-0-					-0-
06	510	#	469	-0-	-41	B -188	469	3			Y	-0-					-0-
07	496	#	481	-0-	-15	B -203	481	3			Y	-0-					-0-
08	496	#	490	-0-	-6	B -209	490	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -189 CANCELLED UNDERAGE -> -20																	

TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -31																	
*03	434	#	432	-0-	-2	B -33	432	3			Y	-0-					-0-
*04	420	#	394	-0-	-26	B -59	394	3			Y	-0-					-0-
*05	434	#	381	-0-	-53	B -112	381	3			Y	-0-					-0-
06	420	#	405	-0-	-15	B -127	405	3			Y	-0-					-0-
07	434	#	406	-0-	-28	B -155	406	3			Y	-0-					-0-
08	434	#	413	-0-	-21	B -176	413	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -145 CANCELLED UNDERAGE -> -31																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-367	CANCELLED UNDERAGE ->		-2764											
*03	496	#	59	-0-	-437 B	-804	55	3	4	9	Y	4	6	1			2
*04	480	#	47	-0-	-433 B	-1237	43	3	4	9	Y	4	4	1			2
*05	155	#	57	-0-	-98 B	-1335	54	3	3	9	Y	3	3	1			2
06	120	#	63	-0-	-57 B	-1392	60	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	93	#	46	-0-	-47 B	-1439	42	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	62	#	73	-0-	11 B	-1428	70	3	3	9	Y	3	2	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1072	CANCELLED UNDERAGE ->		-356											

TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-15														
*03	589	#	571	-0-	-18 B	-33	571	3			Y	-0-					-0-
*04	570	#	551	-0-	-19 B	-52	551	3			Y	-0-					-0-
*05	589	#	567	-0-	-22 B	-74	567	3			Y	-0-					-0-
06	570	#	548	-0-	-22 B	-96	548	3			Y	-0-					-0-
07	589	#	568	-0-	-21 B	-117	568	3			Y	-0-					-0-
08	589	#	566	-0-	-23 B	-140	566	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-125	CANCELLED UNDERAGE ->		-15											

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*03	656	R	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
*04	639	R	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
*05	651	#	634	-0-	-17 B	-17	634	3			Y	-0-					-0-
06	630	#	643	-0-	13 B	-4	643	3			Y	-0-					-0-
*07	663	R	667	-0-	4 B	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
08	677	R	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-206														
*03	465	#	369	-0-	-96 B	-302	369	3			N	-0-					-0-
*04	450	#	273	-0-	-177 B	-479	262	3	11	4	N	-0-					-0-
*05	465	#	276	-0-	-189 B	-668	276	3			N	-0-					-0-
06	450	#	413	-0-	-37 B	-705	413	3			N	-0-					-0-
07	372	#	363	-0-	-9 B	-714	363	3			N	-0-					-0-
08	372	#	408	-0-	36 B	-678	408	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-508		CANCELLED UNDERAGE ->		-170										

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-229										
03	68	R	68	-0-	-0- B	-0-	33	3	35	9	Y	32	33	0			3
04	57	R	57	-0-	-0- B	-0-	27	3	30	9	Y	27	27	0			3
05	63	R	63	-0-	-0- B	-0-	33	3	30	9	Y	27	27	0			3
06	66	R	66	-0-	-0- B	-0-	34	3	32	9	Y	29	28	0			4
*07	67	R	67	-0-	-0- B	-0-	36	3	31	9	Y	28	28	0			4
08	71	R	71	-0-	-0- B	-0-	37	3	34	9	Y	31	30	0			5
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

TUBB, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*03	37	R	37	-0-	-0- B	-0-	26	3	11	9	Y	10	17	1			5
*04	33	R	33	-0-	-0- B	-0-	18	3	1	4	Y	13	13	1			5
							14	9									
*05	32	R	32	-0-	-0- B	-0-	20	3	12	9	Y	11	10	1			6
06	41	R	41	-0-	-0- B	-0-	29	3	12	9	Y	11	13	1			4
07	34	R	34	-0-	-0- B	-0-	24	3	10	9	Y	9	10	1			3
08	41	R	41	-0-	-0- B	-0-	29	3	12	9	Y	11	7	1			7
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

TUBB, J.B. -B- TR-A WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

SAND HILLS (MCKNIGHT) 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2025

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL TR B 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

03	2356	N	1936	-0-	-420	B	-0-	1936	3			Y	-0-					-0-
04	2220	N	1693	-0-	-527	B	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154

03	4278	X	4140	-0-	-138	B	-0-	4140	3			Y	-0-					-0-
04	4140	X	4115	-0-	-25	B	-0-	4115	3			Y	-0-					-0-
05	5236	X	5236	-0-	-0-	B	-0-	5236	3			Y	-0-					-0-
06	8447	X	8447	-0-	-0-	B	-0-	8447	3			Y	-0-					-0-
07	8706	X	8706	-0-	-0-	B	-0-	8706	3			Y	-0-					-0-
08	8552	X	8552	-0-	-0-	B	-0-	8552	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2947 - 3120

03		SHUT IN	485	-0-	485	B	485	478	3	7	9	Y	6	7	0			-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	485					Y	-0-					-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	485					Y	-0-					-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	485					Y	-0-					-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	485					Y	-0-					-0-
08		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	B	485					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE 10/05/1981 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
03	3255	X	2925	-0-	-330	B	-0-	2925	3			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2593	-0-	-557	B	-0-	2593	3			Y	-0-					-0-
05	3193	X	1561	-0-	-1632	B	-0-	1561	3			Y	-0-					-0-
06	3186	X	3186	-0-	-0-	B	-0-	3186	3			Y	-0-					-0-
07	2951	X	2951	-0-	-0-	B	-0-	2951	3			Y	-0-					-0-
08	2914	X	2569	-0-	-345	B	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-

VENTURE PRODUCTION SERVICE INC. 102041
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
03	DLQ G-10		554	-0-	554	B	554	554	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		284	-0-	284	B	838	284	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		669	-0-	669	B	1507	669	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		547	-0-	547	B	2054	547	2			Y	-0-					-0-
*07	2428	X	374	-0-	-2054	B	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-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
03	DLQ G-10		370	-0-	370	B	370	370	2			Y	-0-					55
04	DLQ G-10		189	-0-	189	B	559	189	2			Y	-0-					55
05	DLQ G-10		467	-0-	467	B	1026	446	2	21	9	Y	19					74
06	DLQ G-10		386	-0-	386	B	1412	365	2	21	9	Y	19					93
*07	1985	X	573	-0-	-1412	B	-0-	562	2	11	9	Y	10					103
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					103

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
03	DLQ G-10		441	-0-	441	B	441	441	2			Y	-0-					5
04	DLQ G-10		340	-0-	340	B	781	340	2			Y	-0-					5
05	DLQ G-10		238	-0-	238	B	1019	238	2			Y	-0-					5
06	DLQ G-10		358	-0-	358	B	1377	358	2			Y	-0-					5
*07	1867	X	490	-0-	-1377	B	-0-	489	2	1	9	Y	1					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					6

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
03	DLQ G-10		441	-0-	441	B	441	441	2			Y	-0-					10
04	DLQ G-10		340	-0-	340	B	781	340	2			Y	-0-					10
05	DLQ G-10		238	-0-	238	B	1019	238	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		358	-0-	358	B	1377	358	2			Y	-0-					10
*07	1867	X	490	-0-	-1377	B	-0-	489	2	1	9	Y	1					11
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					11

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	124	1	391	2	Y	-0-					61
04	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	120	1	253	2	Y	-0-					61
05	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	124	1	325	2	Y	-0-					61
06	360	N	127	-0-	-233 B	-0-	120	1	7	2	Y	-0-					61
07	372	N	124	-0-	-248 B	-0-	124	1			Y	-0-					61
08	372	N	124	-0-	-248 B	-0-	124	1			Y	-0-					61

BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

03	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	217	N	176	-0-	-41 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	217	N	159	-0-	-58 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	186	N	126	-0-	-60 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-

BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
BARNSLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

03	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			Y	-0-					82
04	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			Y	-0-					82
05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					82
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					Y	-0-	82	1			-0-
07	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

03	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

03	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	3			N	-0-					80
04	1020	N	902	-0-	-118 B	-0-	902	3			N	-0-					80
05	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					80
06	960	N	-0-	-0-	-960 B	-0-					N	-0-	80	1			-0-
07	930	N	476	-0-	-454 B	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959

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
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

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

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	468	-0-	468	B	468	468	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10	438	-0-	438	B	906	438	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10	431	-0-	431	B	1337	431	2			Y	-0-					3
06	1749 N	412	-0-	-1337	B	-0-	412	2			Y	-0-					3
07	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2			Y	-0-					3
08	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2			Y	-0-					3

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 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
03	DLQ G-10		2912	-0-	2912 B	2912	2912	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3068	-0-	3068 B	5980	2971	2	97	9	Y	88	32	1			56
05	DLQ G-10		3339	-0-	3339 B	9319	3005	2	334	9	Y	304	272	1			88
06	11850	X	2531	-0-	-9319 B	-0-	2447	2	84	9	Y	76	164	1			-0-
07	3100	X	2224	-0-	-876 B	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2371	-0-	-729 B	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A

03	DLQ G-10	908	-0-	908 B	908	883	2	25	9	Y	23	24	1			2
04	DLQ G-10	452	-0-	452 B	1360	424	2	4	4	Y	22	20	1			4
						24	9									
05	DLQ G-10	502	-0-	502 B	1862	476	2	26	9	Y	24	26	1			2
*06	2478	X	616	-0-	-1862 B	-0-	591	2	25	9	Y	23	21	1			4
*07	760	X	760	-0-	-0- B	-0-	730	2	30	9	Y	27	27	1			4
*08	915	X	915	-0-	-0- B	-0-	886	2	29	9	Y	26	28	1			2

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					67
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					67
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					67
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					67
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					67
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					67

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. "D" -A/C -2 WELL #: 2 RRCID -> 059161 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 4494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1310	N	1310	-0-	-0-	B	-0-	1050	3	260	9	Y	236	220	1			103
04	1019	N	1019	-0-	-0-	B	-0-	648	3	371	9	Y	337	411	1			29
05	724	N	724	-0-	-0-	B	-0-	464	3	260	9	Y	236	216	1			49
06	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	290	3	206	9	Y	187	168	1			68
07	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	208	3	173	9	Y	157	168	1			57
08	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	116	3	264	9	Y	240	222	1			75

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	132119					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	132119					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	132119					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	132119					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	132119					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	132119					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	500	-0-	-616	B	-0-	464	3	36	9	Y	33	30	1			14
04	690	N	333	-0-	-357	B	-0-	288	3	45	9	Y	41	49	1			6
05	1588	N	1588	-0-	-0-	B	-0-	1566	3	22	9	Y	20	18	1			8
06	1476	N	1476	-0-	-0-	B	-0-	1456	3	20	9	Y	18	16	1			10
07	1579	N	1579	-0-	-0-	B	-0-	1450	3	129	9	Y	117	125	1			2
08	1581	N	1371	-0-	-210	B	-0-	1305	3	66	9	Y	60	56	1			6

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY 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
03	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	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
03	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9 B	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29 B	-0-	188	3			Y	-0-					-0-

RING ENERGY, INC. 712382
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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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
*03	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	955	3	35	9	Y	32	61	1			17
*04	870	N	864	-0-	-6 B	-0-	819	3	45	9	Y	41	42	1			16
*05	961	N	920	-0-	-41 B	-0-	879	3	41	9	Y	37	33	1			20
06	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	911	3	41	9	Y	37	45	1			12
07	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	923	3	42	9	Y	38	36	1			14
08	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	896	3	35	9	Y	32	23	1			23

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
*03	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
*04	600	N	584	-0-	-16 B	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
*05	620	N	614	-0-	-6 B	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	586	-0-	-3 B	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	574	-0-	-46 B	-0-	574	3			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
*03	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	305	3	37	9	Y	34	45	1			13
*04	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	216	3	37	9	Y	34	34	1			13
*05	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	42	3	33	9	Y	30	27	1			16
06	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	48	3	33	9	Y	30	36	1			10
07	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	48	3	33	9	Y	30	29	1			11
08	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	172	3	30	9	Y	27	19	1			19

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
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
*03	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
*04	60	N	33	-0-	-27 B	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*05	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			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
*03	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	290	3	18	9	Y	16	23	1			7
*04	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	274	3	3	4	Y	18	18	1			7
							20	9									
*05	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	288	3	15	9	Y	14	13	1			8
06	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	264	3	17	9	Y	15	18	1			5
07	155	N	76	-0-	-79 B	-0-	76	3			Y	-0-	4	1			1
*08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					1

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR B WELL #: 109 RRCID -> 197590 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4766 PERF. 3455 - 3592

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) 80473 682 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WADDELL TR I WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL TR I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR I WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	269	-0-	-121	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

03	217	N	6	-0-	-211	-0-	4	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197

03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	89	1	229	2	Y	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	98	1	284	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	222	-0-	-88	-0-	77	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	96	1	172	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	198	-0-	-205	-0-	69	1	129	2	Y	-0-					-0-
*08	217	N	158	-0-	-59	-0-	57	1	101	2	Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 288726 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4142 - 4216

03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	35	1	91	2	Y	-0-					283
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	18	1	52	2	Y	39	173	1			149
							43	9									
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	47	1	89	2	Y	-0-					149
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	24	1	44	2	Y	-0-					149
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	55	1	103	2	Y	-0-					149
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	67	1	118	2	Y	-0-					149

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959

TUBB, J. B. -B- WELL #: 15 RRCID -> 067554 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	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

03	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	1983	2	155	9	Y	141	156	1			57
04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1319	2	122	9	Y	111	123	1			45
05	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2370	2	147	9	Y	134	138	1			41
06	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2359	2	123	9	Y	112	92	1			61
07	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2271	2	108	9	Y	98	104	1			55
08	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2372	2	121	9	Y	110	112	1			53

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
05	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR B WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2448

03	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	3		Y	-0-			-0-
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		Y	-0-			-0-
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		Y	-0-			-0-
06	540 N	520	-0-	-20	-0-	520	3		Y	-0-			-0-
07	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	3		Y	-0-			-0-
08	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL TR A 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
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	24	3	33	9	Y	30	30	0			-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	26	3	1	4	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	27	3	2	4	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	27	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	28	3	1	4	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	27	3	2	4	Y	28	28	0			-0-
							31	9									

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL TR B 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR B 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR B 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
03	806	N	512	-0-	-294	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	487	-0-	-173	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			Y	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR B 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
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL TR A WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	770	-0-	-70	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	814	-0-	-56	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	577	-0-	-53	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	348	-0-	-272	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR C WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1307	-0-	-13	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 3746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 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 TR A WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	450	3	12	9	Y	11	11	0			1
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	410	3	15	4	Y	12	11	0			2
							13	9									
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR C WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	432	-0-	-168	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	137	-0-	-452	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A 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
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A 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
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			Y	-0-					-0-
04	2610	X	2562	-0-	-48	-0-	2562	3			Y	-0-					-0-
05	5332	X	2677	-0-	-2655	-0-	2677	3			Y	-0-					-0-
06	5160	X	2813	-0-	-2347	-0-	2813	3			Y	-0-					-0-
07	5332	X	2916	-0-	-2416	-0-	2916	3			Y	-0-					-0-
08	4402	X	3911	-0-	-491	-0-	3911	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 63 RRCID -> 156448 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA UNIT WELL #: 64 RRCID -> 157083 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 200564 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 203841 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEA, P.J. A/C 5 WELL #: 115 RRCID -> 216175 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.) 80473 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS, S. (HOLT) 80478 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
BARNSLEY, M. L. WELL #: 13 RRCID -> 163744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 3612 - 3623

	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
03	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	48	-0-	-282	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) 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

	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
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	25	2	98	9	Y	89	64	1			64
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	763	2	69	9	Y	63	76	1			51
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	157	2	96	9	Y	87	69	1			69
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	240	2	151	9	Y	137	154	1			52
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	313	2	198	9	Y	180	136	1			96
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	284	2	239	9	Y	217	222	1			91

WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300

	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
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
08		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

	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
03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-					28
04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			N	-0-					28
05	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			N	-0-					28
06	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					28
07	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-					28
08	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-					28

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	1842	-0-	-638	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
06	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
07	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
08	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

03	806	N	747	-0-	-59	-0-	747	3			N	-0-					2
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					2
05	837	N	579	-0-	-258	-0-	579	3			N	-0-					2
06	720	N	656	-0-	-64	-0-	656	3			N	-0-					2
07	775	N	627	-0-	-148	-0-	627	3			N	-0-					2
08	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					2

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	420	N	200	-0-	-220	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
06	720	N	498	-0-	-222	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
WRISTEN BROS. WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	73	100	1			9
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	70	68	1			11
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	69	66	1			14
06	3510	X	3141	-0-	-369	-0-	3086	3	55	9	Y	50	33	1			31
07	3317	X	3223	-0-	-94	-0-	3171	3	52	9	Y	47	68	1			10
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	66	1			10

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 54 RRCID -> 050157 COMPL. DATE 04/13/1971 TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND LAKE (ATOKA) 80509 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
KIRK WELL #: 1-U RRCID -> 219649 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16210 PERF. 14268 - 14367

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9790 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	21	-0-	-2738	-0-	1	2	20	9	Y	18					602
04	2670	X	2235	-0-	-435	-0-	1126	2	1109	9	Y	1008	905	1	2	8	703
05	1643	X	915	-0-	-728	-0-	438	2	477	9	Y	434	542	1			595
06	450	X	279	-0-	-171	-0-	64	2	215	9	Y	195	179	1	3	8	608
*07	2325	X	248	-0-	-2077	-0-	152	2	96	9	Y	87	1	8			694
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	22	179	1			537

BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	1772	2	1102	9	N	1002	900	1			259
04	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	1323	2	1059	9	N	963	1095	1			127
05	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	1334	2	1036	9	N	942	912	1			157
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1690	2	309	9	N	281	362	1			76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					148
08	123	X	123	-0-	-0-	-0-	40	2	83	9	N	75	161	1			62

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 12097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 269053 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 2H RRCID -> 270691 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8830 - 13004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 6H RRCID -> 270700 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 270730 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 #: 9H RRCID -> 270758 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 6H RRCID -> 270759 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 #: 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 271673 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272619 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 54-1-19 WELL #: 6HN RRCID -> 273934 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 9HN RRCID -> 273938 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 13421

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HAMMERHEAD 54-2-1 WELL #: 9HN RRCID -> 275697 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9021 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

THRESHER 54-1-19 WELL #: 4HN RRCID -> 275879 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9046 - 13806

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
REED TRUST 55-1-26 WELL #: 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 4HN RRCID -> 276606 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HS RRCID -> 278905 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEARTOOTH 54-1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279236 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 10735 - 14975

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	6077 3268	3 9	148	4	Y	2971	2940	0	21	8	109
04	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	8303 3480	3 9	156	4	Y	3164	3120	0	18	8	135
05	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	6864 3280	3 9	891	4	Y	2982	2968	0	11	8	138
06	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	7410 3341	3 9	151	4	Y	3037	3035	0	18	8	122
07	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	8087 3718	3 9	165	4	Y	3380	3363	0	26	8	113
08	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	8550 3515	3 9	157	4	Y	3195	3116	0	20	8	172

FOWLER 34-193 WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 11567 - 15001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONROE 34-210 WELL #: 2H RRCID -> 280074 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 11675 - 14535

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1304	2	216	9	N	196	169	0	24	8	3
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2	5	0			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	5	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	94	2	61	9	N	55	53	0	1	8	1
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	1131	2	938	9	N	853	838	0	6	8	10

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 55-1-5 WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	2538	-0-	-4406	-0-	1454	3	76	4	N	916	855	0	30	8	417
							1008	9									
04	4230	X	3690	-0-	-540	-0-	2370	3	85	4	N	1123	886	0	125	8	529
							1235	9									
05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	2417	3	79	4	N	874	962	0	38	8	403
							961	9									
06	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	1190	3	86	4	N	1170	1112	0	42	8	419
							1287	9									
07	3813	X	1503	-0-	-2310	-0-	790	3	60	4	N	594	595	0	106	8	312
							653	9									
08	3813	X	1017	-0-	-2796	-0-	75	4	942	9	N	856	730	0	73	8	365

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
03	930	N	5	-0-	-925	-0-	5	2			Y	-0-					132
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					132
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	170	2	24	9	Y	22	22	8			132
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	86	2	34	9	Y	31	4	8			159
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	82	2	1162	9	Y	1056	861	1	5	8	349
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	227	2	72	9	Y	65	175	1	13	8	226

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
03	8246	X	2666	-0-	-5580	-0-	1287	3	1379	9	N	1254	1207	0	47	8	-0-
04	7980	X	3894	-0-	-4086	-0-	2111	3	1783	9	N	1621	1589	0	32	8	-0-
05	6293	X	1566	-0-	-4727	-0-	115	3	1451	9	N	1319	1269	0	50	8	-0-
06	5070	X	1973	-0-	-3097	-0-	412	3	1561	9	N	1419	1374	0	45	8	-0-
07	5239	X	1434	-0-	-3805	-0-	107	3	1327	9	N	1206	1167	0	39	8	-0-
08	4030	X	916	-0-	-3114	-0-	68	3	848	9	N	771	737	0	34	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

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
03	9597	X	4543	-0-	-5054	-0-	3469	2	1074	9	N	976	922	1	125	8	473
04	2100	X	1672	-0-	-428	-0-	1296	2	376	9	N	342	367	1	27	8	421
05	2170	X	1911	-0-	-259	-0-	1429	2	482	9	N	438	543	1	28	8	288
06	2100	X	2067	-0-	-33	-0-	2009	2	58	9	N	53					341
07	2170	X	1921	-0-	-249	-0-	1132	2	789	9	N	717	734	1	20	8	304
08	2170	X	2041	-0-	-129	-0-	1562	2	479	9	N	435	14	8			725

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BOB COUCH 3-10 WELL #: 1H RRCID -> 290770 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11423 - 16029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1488	X	1113	-0-	-375	-0-	816	3	11	4	N	260	161	8			441
							286	9									
*01	2945	X	42	-0-	-2903	-0-	42	3			N	-0-					441
*02	2128	N	-0-	-0-	-2128	-0-					N	557	557	8			441
*03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	381	381	8			441
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					441
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					441
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					441
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					441
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	4	20	9	N	18	184	1			275

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	829	806	0	10	8	13
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	739	729	0	5	8	18
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-	18	0			-0-
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	386	377	0	1	8	8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	57	0			1

ZPZ 34-211 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290914 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11345 - 15307

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
03	T. A.		16	-0-	16	16	2	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
05	T. A.		185	-0-	185	201	11	2	174	9	N	158	154	0	1	8	3
06	T. A.		1938	-0-	1938	2139	288	2	1650	9	N	1500	1477	0	5	8	21
07	6058	X	3919	-0-	-2139	-0-	324	2	3595	9	N	3268	3201	0	24	8	64
08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	2455	2	1498	9	N	1362	1387	0	23	8	16

ZION 55-1-17-20 A WELL #: 62H RRCID -> 293022 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10093 - 19986

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAMMOTH 54-1-18-19 L WELL #: 54H RRCID -> 293626 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9381 PERF.15241 - 20186

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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GORGON WEST UNIT 57-1-33-28 WELL #: 61H RRCID -> 295881 COMPL. DATE 06/10/2023 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8372 - 18639

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
PYTHON 54-1-37-48 H WELL #: 73HA RRCID -> 296279 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11224 - 21451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53599	X	29132	-0-	-24467	-0-	1166	1	22288	3	Y	5162	5127	0	35	8	-0-
							5678	9									
04	45510	X	20406	-0-	-25104	-0-	582	1	16509	3	Y	3014	2997	0	17	8	-0-
							3315	9									
05	31744	X	22814	-0-	-8930	-0-	405	1	18107	3	Y	3911	3897	0	14	8	-0-
							4302	9									
06	30720	X	22832	-0-	-7888	-0-	495	1	18446	3	Y	3537	3517	0	20	8	-0-
							3891	9									
07	29140	X	26721	-0-	-2419	-0-	673	1	22172	3	Y	3524	3494	0	30	8	-0-
							3876	9									
08	28892	X	25915	-0-	-2977	-0-	724	1	21779	3	Y	3102	3084	0	18	8	-0-
							3412	9									

PYTHON 54-1-37-48 G WELL #: 72HA RRCID -> 296310 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11230 - 21539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56141	X	24102	-0-	-32039	-0-	917	1	17523	3	Y	5147	5121	0	26	8	-0-
							5662	9									
04	51600	X	23067	-0-	-28533	-0-	621	1	17626	3	Y	4382	4361	0	21	8	-0-
							4820	9									
05	35278	X	18701	-0-	-16577	-0-	323	1	14420	3	Y	3598	3586	0	12	8	-0-
							3958	9									
06	32730	X	23018	-0-	-9712	-0-	484	1	18032	3	Y	4093	4073	0	20	8	-0-
							4502	9									
07	28861	X	26180	-0-	-2681	-0-	642	1	21147	3	Y	3992	3962	0	30	8	-0-
							4391	9									
08	30031	X	30031	-0-	-0-	-0-	842	1	25340	3	Y	3499	3481	0	18	8	-0-
							3849	9									

THREADFIN 57-1-47-35 G WELL #: 64H RRCID -> 298476 COMPL. DATE 08/23/2024 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9163 - 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
03	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	3450	3	2679	9	Y	2435	1715	0	720	8	-0-
04	4890	X	4443	-0-	-447	-0-	3207	3	1236	9	Y	1124	434	0	690	8	-0-
05	4898	X	4010	-0-	-888	-0-	3420	3	590	9	Y	536	536	8			-0-
06	5940	X	2837	-0-	-3103	-0-	2396	3	441	9	Y	401	18	0	383	8	-0-
07	6138	X	6135	-0-	-3	-0-	4624	3	1511	9	Y	1374	929	0	445	8	-0-
08	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	4310	3	3747	9	Y	3406	2901	0	505	8	-0-

SILVERTIP 76-16 UNIT Q WELL #: 61H RRCID -> 298808 COMPL. DATE 10/23/2024 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11350 - 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
03	107372	X	107372	-0-	-0-	-0-	2282	1	79452	3	Y	23307	23061	0	258	8	46
							25638	9									
04	102870	X	84970	-0-	-17900	-0-	1977	1	63650	3	Y	17581	17426	0	154	8	47
							4	4	19339	9							
05	106299	X	75466	-0-	-30833	-0-	1836	1	56213	3	Y	15834	15719	0	117	8	45
							17417	9									
06	102870	X	23362	-0-	-79508	-0-	607	1	17254	3	Y	4996	4840	0	185	8	16
							5	4	5496	9							
07	106299	X	-0-	-0-	-106299	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
08	106299	X	24190	-0-	-82109	-0-	442	1	13618	3	Y	9209	8795	0	400	8	14
							10130	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP 76-16 UNIT Q WELL #: 63H RRCID -> 298809 COMPL. DATE 10/23/2024 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11523 - 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
03	110399	X	110399	-0-	-0-	-0-	2401	1	83588	3	Y	22191	21929	0	274	8	44
							24410	9									
04	90420	X	89975	-0-	-445	-0-	2148	1	69131	3	Y	16993	16838	0	154	8	45
							4	4	18692	9							
05	93434	X	70849	-0-	-22585	-0-	1757	1	53772	3	Y	13927	13815	0	118	8	39
							15320	9									
06	90420	X	61968	-0-	-28452	-0-	1587	1	45123	3	Y	13860	13721	0	132	8	46
							12	4	15246	9							
07	93434	X	27446	-0-	-65988	-0-	554	1	18086	3	Y	8005	7924	0	112	8	15
							8806	9									
08	93434	X	41186	-0-	-52248	-0-	811	1	24967	3	Y	14007	13836	0	164	8	22
							15408	9									

APACHE CORPORATION 027200
NAVAJO WELL #: 601H RRCID -> 287285 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8715 - 13095

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PELICAN UNIT WELL #: S106H RRCID -> 289127 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 10218 PERF.10459 - 15159

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OSPREY STATE UNIT WELL #: S200H RRCID -> 289293 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10626 - 16548

03	3410	X	2424	-0-	-986	-0-	468	1	1236	3	Y	454	453	0			113
							221	4	499	9							
04	2400	X	827	-0-	-1573	-0-	336	1	104	4	Y	352	349	0			116
							387	9									
05	2356	X	1944	-0-	-412	-0-	441	1	878	3	Y	405	381	0			140
							179	4	446	9							
06	16226	X	16226	-0-	-0-	-0-	1679	1	13490	3	Y	516	547	0			109
							489	4	568	9							
07	18727	X	18727	-0-	-0-	-0-	1468	1	16728	3	Y	331	342	0			98
							167	4	364	9							
08	3100	N	5365	-0-	2265	2265	737	1	4069	3	Y	387	367	0			118
							133	4	426	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: S200H RRCID -> 289329 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10663 - 14669

03	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	472	1	6405	3	Y	184	206	0			49
							202	9									
04	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	423	1	4016	3	Y	231	240	0			40
							1	4	254	9							
05	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	477	1	5127	3	Y	248	217	0			71
							273	9									
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	628	1	2851	3	Y	77	129	0			19
							203	4	85	9							
07	1674	X	1447	-0-	-227	-0-	490	1	857	3	Y	91	87	0			23
							100	9									
08	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	534	1	4080	3	Y	141	129	0			35
							155	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
OSPREY STATE UNIT WELL #: S302H RRCID -> 289330 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10619 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	774	1	3923	3	Y	815	777	0			202
							365	4	897	9							
04	4020	X	1501	-0-	-2519	-0-	600	1	185	4	Y	651	639	0			214
							716	9									
05	6758	X	4857	-0-	-1901	-0-	760	1	2965	3	Y	748	703	0			259
							309	4	823	9							
06	26876	X	26876	-0-	-0-	-0-	2576	1	22567	3	Y	868	944	0			183
							778	4	955	9							
07	28168	X	28168	-0-	-0-	-0-	2090	1	25000	3	Y	764	721	0			226
							238	4	840	9							
08	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	1104	1	6817	3	Y	919	864	0			281
							199	4	1011	9							

CONDOR WELL #: S209H RRCID -> 289333 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9947 PERF.10294 - 14450

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S 2H RRCID -> 289336 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9729 - 16168

03	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	795	X	795	-0-	-0-	-0-	65	1	670	3	Y	35	27	0			8
							21	4	39	9							
07	607	X	607	-0-	-0-	-0-	25	1	496	3	Y	78	73	0			13
							86	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0			-0-

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S201H RRCID -> 289377 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10732 - 18416

03	4929	X	1844	-0-	-3085	-0-	540	1	773	3	Y	483	505	0			71
							531	9									
04	10620	X	1114	-0-	-9506	-0-	535	1	579	9	Y	526	504	0			93
05	12462	X	1150	-0-	-11312	-0-	572	1	578	9	Y	525	455	0			163
06	12060	X	1287	-0-	-10773	-0-	825	1	462	9	Y	420	489	0			94
07	12462	X	1374	-0-	-11088	-0-	722	1	652	9	Y	593	591	0			96
08	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	952	1	4357	3	Y	909	849	0			156
							1000	9									

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S202H RRCID -> 289383 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10900 - 18043

03	4123	X	734	-0-	-3389	-0-	515	1	219	9	Y	199	224	0			29
04	3990	X	1475	-0-	-2515	-0-	563	1	416	3	Y	451	400	0			80
							496	9									
05	2883	X	1398	-0-	-1485	-0-	589	1	809	9	Y	735	586	0			229
06	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	896	1	747	9	Y	679	756	0			152
07	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	727	1	857	9	Y	779	805	0			126
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	718	1	926	9	Y	842	823	0			145

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: S262H RRCID -> 289390 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10770 - 16195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1831	N	1831	-0-		-0-	-0-	482	1	703	3	Y	586	618	0			108
								1	4	645	9							
04	2499	N	2499	-0-		-0-	-0-	516	1	1256	3	Y	658	651	0			115
								3	4	724	9							
05	1760	N	1760	-0-		-0-	-0-	568	1	393	3	Y	716	583	0			248
								11	4	788	9							
06	1770	N	1401	-0-		-369	-0-	806	1	15	4	Y	527	519	0			256
								580	9									
07	2077	N	1188	-0-		-889	-0-	626	1	30	4	Y	484	520	0			220
								532	9									
08	2573	X	1917	-0-		-656	-0-	680	1	728	3	Y	441	556	0			105
								24	4	485	9							

CHAPARRAL 89 WELL #: S151H RRCID -> 289816 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10587 - 15742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	X	453	-0-		-1531	-0-	316	1	93	4	Y	40	38	0			20
								44	9									
04	870	X	561	-0-		-309	-0-	439	1	69	4	Y	48	37	0			31
								53	9									
05	899	X	369	-0-		-530	-0-	237	1	56	4	Y	69	73	0			27
								76	9									
06	870	X	647	-0-		-223	-0-	529	1	57	4	Y	55	58	0			24
								61	9									
07	738	X	738	-0-		-0-	-0-	631	1	52	4	Y	50	56	0			18
								55	9									
08	372	N	339	-0-		-33	-0-	271	1	32	4	Y	33	43	0			8
								36	9									

BRAGG WELL #: 601H RRCID -> 294800 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9511 - 13991

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRAGG WELL #: 502H RRCID -> 295308 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9789 - 14410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6659	X	6659	-0-		-0-	-0-	627	1	5501	3	Y	483	417	0			96
								531	9									
04	2550	X	1590	-0-		-960	-0-	504	1	1	2	Y	815	766	0			145
								188	3	897	9							
05	6014	X	2446	-0-		-3568	-0-	525	1	2	2	Y	1110	1055	0			200
								698	3	1221	9							
06	6450	X	955	-0-		-5495	-0-	495	1	88	3	Y	338	494	0			44
								372	9									
07	6665	X	2190	-0-		-4475	-0-	574	1	712	3	Y	822	759	0			107
								904	9									
08	6665	X	2045	-0-		-4620	-0-	550	1	700	3	Y	722	760	0			69
								1	4	794	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUFF DOBACK SV WELL #: 215H RRCID -> 295891 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10251 - 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	EOM BALANCE
*09	42823	X	42823	-0-	-0-	-0-	31151	3	11672	9	Y	10611	10612	0	132
*10	44685	X	44685	-0-	-0-	-0-	32992	3	11693	9	Y	10630	10591	0	171
*11	42357	X	42357	-0-	-0-	-0-	31932	3	10425	9	Y	9477	9500	0	148
*12	38249	X	38249	-0-	-0-	-0-	28346	3	9903	9	Y	9003	9058	0	93
*01	36053	X	31346	-0-	-4707	-0-	23044	3	8302	9	Y	7547	7540	0	100
*02	33012	X	13675	-0-	-19337	-0-	9789	3	3886	9	Y	3533	3543	0	90
*03	36549	X	16710	-0-	-19839	-0-	11772	3	4938	9	Y	4489	4484	0	95
*04	35370	X	25100	-0-	-10270	-0-	17897	3	7203	9	Y	6548	6513	0	130
*05	36549	X	7340	-0-	-29209	-0-	5307	3	2033	9	Y	1848	1944	0	34
*06	35370	X	6478	-0-	-28892	-0-	4817	3	1661	9	Y	1510	1517	0	27
07	31217	X	15440	-0-	-15777	-0-	10987	3	4453	9	Y	4048	4012	0	63
08	19685	X	18306	-0-	-1379	-0-	12853	3	5453	9	Y	4957	4926	0	94

BRENNAN DALE WELL #: 214H RRCID -> 296717 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 9815 - 17714

03	22382	X	13973	-0-	-8409	-0-	92	1	9203	2	Y	4178	4129	0	62
							82	4	4596	9					
04	21660	X	3603	-0-	-18057	-0-	35	1	1983	2	Y	1396	1439	0	19
							49	4	1536	9					
05	22382	X	13031	-0-	-9351	-0-	189	1	8309	2	Y	3859	3835	0	43
							288	4	4245	9					
06	14370	X	7944	-0-	-6426	-0-	52	1	5070	2	Y	2530	2538	0	35
							39	4	2783	9					
07	34958	X	34958	-0-	-0-	-0-	119	1	24629	2	Y	9213	9135	0	113
							76	4	10134	9					
08	26311	X	26311	-0-	-0-	-0-	156	1	19016	2	Y	6481	6499	0	95
							10	4	7129	9					

BRENNAN DALE WELL #: 114H RRCID -> 296852 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9650 - 17292

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

HUFF DOBACK WELL #: 216H RRCID -> 297063 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10397 - 20305

*09	49380	X	33331	-0-	-16049	-0-	22999	3	10332	9	Y	9393	9409	0	117
*10	51026	X	32880	-0-	-18146	-0-	22694	3	10186	9	Y	9260	9228	0	149
*11	49380	X	30131	-0-	-19249	-0-	21140	3	8991	9	Y	8174	8196	0	127
*12	51026	X	21351	-0-	-29675	-0-	15201	3	6150	9	Y	5591	5660	0	58
*01	45322	X	20741	-0-	-24581	-0-	14977	3	5764	9	Y	5240	5229	0	69
*02	21868	X	16445	-0-	-5423	-0-	12077	3	4368	9	Y	3971	3939	0	101
*03	24211	X	17586	-0-	-6625	-0-	12957	3	4629	9	Y	4208	4220	0	89
*04	23430	X	16637	-0-	-6793	-0-	12329	3	4308	9	Y	3916	3927	0	78
*05	24211	X	13085	-0-	-11126	-0-	9894	3	3191	9	Y	2901	2926	0	53
*06	23430	X	19429	-0-	-4001	-0-	14223	3	5206	9	Y	4733	4702	0	84
07	32494	X	32494	-0-	-0-	-0-	29759	3	2735	9	Y	2486	2531	0	39
08	48030	X	48030	-0-	-0-	-0-	44913	3	3117	9	Y	2834	2819	0	54

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUFF DOBACK WELL #: 311H RRCID -> 297064 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11160 - 21160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	66660	X	38121	-0-	-28539	-0-	725	1	29959	3	Y	6761	6776	0			84
							7437	9									
*10	68882	X	44118	-0-	-24764	-0-	1255	1	34008	3	Y	8050	8005	0			129
							8855	9									
*11	63270	X	41602	-0-	-21668	-0-	647	1	31752	3	Y	8366	8365	0			130
							9203	9									
*12	51770	X	39175	-0-	-12595	-0-	541	1	30213	3	Y	7655	7706	0			79
							8421	9									
*01	60512	X	34249	-0-	-26263	-0-	1145	1	24996	3	Y	7371	7353	0			97
							8108	9									
*02	42448	X	35289	-0-	-7159	-0-	934	1	26029	3	Y	7569	7474	0			192
							8326	9									
*03	46996	X	36612	-0-	-10384	-0-	1064	1	26878	3	Y	7882	7907	0			167
							8670	9									
*04	45480	X	34133	-0-	-11347	-0-	967	1	25325	3	Y	7128	7154	0			141
							7841	9									
*05	46996	X	32255	-0-	-14741	-0-	1090	1	24227	3	Y	6307	6333	0			115
							6938	9									
*06	45480	X	27261	-0-	-18219	-0-	1112	1	19744	3	Y	5823	5835	0			103
							6405	9									
07	46996	X	28877	-0-	-18119	-0-	1127	1	20648	3	Y	6456	6458	0			101
							7102	9									
08	29915	X	28170	-0-	-1745	-0-	1130	1	20535	3	Y	5914	5903	0			112
							6505	9									

HUFF DOBACK WELL #: 312H RRCID -> 297069 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11242 - 21150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	86640	X	55059	-0-	-31581	-0-	735	1	44229	3	Y	9177	9173	0			114
							10095	9									
*10	89528	X	54384	-0-	-35144	-0-	1307	1	42931	3	Y	9224	9190	0			148
							10146	9									
*11	76800	X	51504	-0-	-25296	-0-	723	1	41080	3	Y	8819	8830	0			137
							9701	9									
*12	72509	X	54870	-0-	-17639	-0-	621	1	43742	3	Y	9552	9590	0			99
							10507	9									
*01	73253	X	59314	-0-	-13939	-0-	1225	1	47396	3	Y	9721	9692	0			128
							10693	9									
*02	47331	X	47331	-0-	-0-	-0-	958	1	37783	3	Y	7809	7739	0			198
							8590	9									
*03	53685	X	53685	-0-	-0-	-0-	1080	1	42824	3	Y	8892	8902	0			188
							9781	9									
*04	45360	X	19632	-0-	-25728	-0-	1052	1	13716	3	Y	4422	4522	0			88
							4864	9									
*05	46872	X	9338	-0-	-37534	-0-	953	1	4721	3	Y	3331	3358	0			61
							3664	9									
*06	45360	X	24897	-0-	-20463	-0-	854	1	15794	3	Y	7499	7427	0			133
							8249	9									
07	50148	X	50148	-0-	-0-	-0-	973	1	39767	3	Y	8553	8552	0			134
							9408	9									
08	44935	X	44935	-0-	-0-	-0-	1014	1	35230	3	Y	7901	7885	0			150
							8691	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUFF DOBACK SV WELL #: 314H RRCID -> 297345 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11148 - 21114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	53040	X	42880	-0-	-10160	-0-	806	1	33200	3	Y	8067	8063	0			100
							8874	9									
*10	54808	X	43086	-0-	-11722	-0-	1339	1	32441	3	Y	8460	8424	0			136
							9306	9									
*11	53040	X	38617	-0-	-14423	-0-	743	1	29656	3	Y	7471	7491	0			116
							8218	9									
*12	54808	X	38803	-0-	-16005	-0-	624	1	29986	3	Y	7448	7487	0			77
							8193	9									
*01	54808	X	35442	-0-	-19366	-0-	1234	1	27973	3	Y	5668	5670	0			75
							6235	9									
*02	35532	X	31288	-0-	-4244	-0-	1024	1	26080	3	Y	3804	3782	0			97
							4184	9									
*03	39339	X	36189	-0-	-3150	-0-	1026	1	30198	3	Y	4514	4515	0			96
							4965	9									
*04	38070	X	32832	-0-	-5238	-0-	962	1	27687	3	Y	3803	3824	0			75
							4183	9									
*05	39339	X	31591	-0-	-7748	-0-	1113	1	26859	3	Y	3290	3305	0			60
							3619	9									
*06	38070	X	25992	-0-	-12078	-0-	897	1	22216	3	Y	2617	2631	0			46
							2879	9									
07	39339	X	30099	-0-	-9240	-0-	951	1	25168	3	Y	3618	3607	0			57
							3980	9									
08	32705	X	21312	-0-	-11393	-0-	320	1	17785	3	Y	2915	2917	0			55
							3207	9									

HUFF DOBACK WELL #: 313H RRCID -> 297618 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11051 - 21018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	60300	X	46354	-0-	-13946	-0-	877	1	36277	3	Y	8364	8360	0			104
							9200	9									
*10	62310	X	47870	-0-	-14440	-0-	1356	1	36955	3	Y	8690	8654	0			140
							9559	9									
*11	60300	X	43168	-0-	-17132	-0-	814	1	33563	3	Y	7992	8007	0			125
							8791	9									
*12	62310	X	46008	-0-	-16302	-0-	654	1	35970	3	Y	8531	8568	0			88
							9384	9									
*01	62310	X	44376	-0-	-17934	-0-	1343	1	33741	3	Y	8447	8424	0			111
							9292	9									
*02	40604	X	40604	-0-	-0-	-0-	1030	1	31614	3	Y	7236	7163	0			184
							7960	9									
*03	40203	X	40203	-0-	-0-	-0-	1084	1	30408	3	Y	7919	7935	0			168
							8711	9									
*04	37650	X	35583	-0-	-2067	-0-	981	1	27014	3	Y	6898	6929	0			137
							7588	9									
*05	38905	X	38088	-0-	-817	-0-	1038	1	29216	3	Y	7122	7129	0			130
							7834	9									
*06	37650	X	30922	-0-	-6728	-0-	945	1	23597	3	Y	5800	5828	0			102
							6380	9									
07	38905	X	27173	-0-	-11732	-0-	978	1	19021	3	Y	6522	6522	0			102
							7174	9									
08	36533	X	36533	-0-	-0-	-0-	1014	1	28439	3	Y	6436	6416	0			122
							7080	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRENNAN DALE WELL #: 212H RRCID -> 299610 COMPL. DATE 06/06/2024 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10380 - 17436

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	0		38669	-0-	38669	548636	204	1	28130	2	Y	9231	9196	0	137
							181	4	10154	9					
04	0		22913	-0-	22913	571549	164	1	16221	2	Y	5725	5783	0	79
							230	4	6298	9					
05	0		27029	-0-	27029	598578	427	1	18461	2	Y	6808	6812	0	75
							652	4	7489	9					
06	625600	X	27022	-0-	-598578	-0-	232	1	18973	2	Y	6950	6928	0	97
							172	4	7645	9					
07	80600	X	13058	-0-	-67542	-0-	97	1	9126	2	Y	3430	3485	0	42
							62	4	3773	9					
08	80600	X	60551	-0-	-20049	-0-	355	1	43202	2	Y	15429	15244	0	227
							22	4	16972	9					

BRENNAN DALE WELL #: 213H RRCID -> 299686 COMPL. DATE 06/05/2024 TOTAL DEPTH 10003 PERF.10322 - 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	EOM BALANCE
03	0		35055	-0-	35055	518388	104	1	26485	2	Y	7612	7593	0	113
							93	4	8373	9					
04	0		40211	-0-	40211	558599	125	1	30263	2	Y	8771	8763	0	121
							175	4	9648	9					
05	0		38097	-0-	38097	596696	284	1	28544	2	Y	8033	8065	0	89
							433	4	8836	9					
06	626522	X	29826	-0-	-596696	-0-	122	1	22200	2	Y	6739	6734	0	94
							91	4	7413	9					
07	48546	X	NO RPT	-0-	-48546	-0-					Y	NO RPT			94
08	48546	X	NO RPT	-0-	-48546	-0-					Y	NO RPT			94

BRENNAN DALE WELL #: 302H RRCID -> 299687 COMPL. DATE 06/06/2024 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10978 - 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
03	0		39523	-0-	39523	556403	203	1	28605	2	Y	9577	9533	0	142
							180	4	10535	9					
04	0		33554	-0-	33554	589957	194	1	24137	2	Y	8137	8167	0	112
							272	4	8951	9					
05	0		33475	-0-	33475	623432	448	1	23708	2	Y	7850	7875	0	87
							684	4	8635	9					
06	652735	X	29303	-0-	-623432	-0-	228	1	21320	2	Y	6896	6886	0	97
							169	4	7586	9					
07	54777	X	NO RPT	-0-	-54777	-0-					Y	NO RPT			97
08	54777	X	29107	-0-	-25670	-0-	354	1	21720	2	Y	6374	6367	0	94
							22	4	7011	9					

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRENNAN DALE WELL #: 303H RRCID -> 299830 COMPL. DATE 06/06/2024 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11239 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		58150	-0-	58150	275210	571	1	44010	2	Y	12194	12209	0			88
							156	4	13413	9							
10	0		56041	-0-	56041	331251	407	1	43278	2	Y	11184	11137	0			135
							54	4	12302	9							
11	0		51029	-0-	51029	382280	292	1	39302	2	Y	10348	10336	0			147
							52	4	11383	9							
12	0		47574	-0-	47574	429854	202	1	37139	2	Y	9241	9308	0			80
							68	4	10165	9							
01	0		45385	-0-	45385	475239	259	1	34644	2	Y	9334	9310	0			104
							215	4	10267	9							
02	0		38691	-0-	38691	513930	227	1	29455	2	Y	7736	7751	0			89
							499	4	8510	9							
03	0		43132	-0-	43132	557062	222	1	33796	2	Y	8106	8075	0			120
							197	4	8917	9							
04	0		40284	-0-	40284	597346	219	1	31705	2	Y	7322	7341	0			101
							306	4	8054	9							
05	0		40246	-0-	40246	637592	517	1	30549	2	Y	7628	7645	0			84
							789	4	8391	9							
*06	673740	X	36148	-0-	-637592	-0-	268	1	28506	2	Y	6523	6516	0			91
							199	4	7175	9							
07	47585	X	37877	-0-	-9708	-0-	255	1	30063	2	Y	6724	6732	0			83
							163	4	7396	9							
08	47585	X	35155	-0-	-12430	-0-	423	1	27977	2	Y	6117	6110	0			90
							26	4	6729	9							

BRENNAN DALE WELL #: 301H RRCID -> 299831 COMPL. DATE 06/06/2024 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11281 - 18440

03	0		36946	-0-	36946	506426	193	1	26653	2	Y	9025	8984	0			134
							172	4	9928	9							
04	0		29101	-0-	29101	535527	178	1	19797	2	Y	8070	8093	0			111
							249	4	8877	9							
05	0		32438	-0-	32438	567965	439	1	22716	2	Y	7830	7855	0			86
							670	4	8613	9							
06	597453	X	29488	-0-	-567965	-0-	232	1	21563	2	Y	6838	6828	0			96
							171	4	7522	9							
07	71796	X	28893	-0-	-42903	-0-	212	1	21198	2	Y	6680	6694	0			82
							135	4	7348	9							
08	71796	X	27271	-0-	-44525	-0-	342	1	19959	2	Y	6317	6306	0			93
							21	4	6949	9							

PINE RIDGE 34-176 A WELL #: 6H RRCID -> 299849 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8878 - 13446

03	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					N	NO RPT					212
04	13680	X	NO RPT	-0-	-13680	-0-					N	NO RPT					212
05	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					N	NO RPT					212
06	13680	X	NO RPT	-0-	-13680	-0-					N	NO RPT					212
*07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212
08	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					N	NO RPT					212

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
RIVERSIDE 21601 WELL #: 9H RRCID -> 297470 COMPL. DATE 04/05/2024 TOTAL DEPTH 9876 PERF.10375 - 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
03	21824	X	12266	-0-	-9558	-0-	170	1	9946	3	Y	1926	1976	1	12	8	147
							31	4	2119	9							
04	20370	X	10976	-0-	-9394	-0-	160	1	8632	3	Y	1785	1818	0	7	8	107
							220	4	1964	9							
05	16864	X	9088	-0-	-7776	-0-	142	1	7246	3	Y	1456	1434	0	20	8	109
							98	4	1602	9							
06	17765	X	17765	-0-	-0-	-0-	244	1	14423	3	Y	2515	2382	0	3	8	239
							331	4	2767	9							
07	34192	X	34192	-0-	-0-	-0-	431	1	28734	3	Y	3835	4053	1	8	8	13
							808	4	4219	9							
08	29270	X	29270	-0-	-0-	-0-	376	1	25142	3	Y	3309	3253	1			69
							112	4	3640	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: B208H RRCID -> 289929 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8904 - 16398

03	45661	X	45661	-0-	-0-	-0-	523	1	40802	3	Y	3919	3925	0	5	6	60
							25	4	4311	9			1	8			
*04	43658	X	43658	-0-	-0-	-0-	435	1	38936	3	Y	3887	3869	0	3	3	66
							11	4	4276	9			8	6	1	8	
05	41497	X	41497	-0-	-0-	-0-	414	1	37058	3	Y	3628	3640	0			54
							34	4	3991	9							
06	44843	X	44843	-0-	-0-	-0-	544	1	40246	3	Y	3606	3601	0			59
							86	4	3967	9							
07	48974	X	48974	-0-	-0-	-0-	498	1	44605	3	Y	3474	3490	0			43
							50	4	3821	9							
*08	47964	X	47964	-0-	-0-	-0-	285	1	44224	3	Y	3094	3097	0			40
							52	4	3403	9							

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: B202H RRCID -> 291616 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8851 - 16444

03	22189	X	22189	-0-	-0-	-0-	241	1	18695	3	Y	2947	2954	0	4	6	45
							11	4	3242	9			1	8			
*04	20880	X	16690	-0-	-4190	-0-	147	1	13917	3	Y	2384	2381	0	2	3	40
							4	4	2622	9			5	6	1	8	
05	21576	X	20913	-0-	-663	-0-	197	1	17669	3	Y	2755	2754	0			41
							16	4	3031	9							
06	20880	X	20182	-0-	-698	-0-	222	1	16572	3	Y	3049	3040	0			50
							34	4	3354	9							
07	21761	X	21761	-0-	-0-	-0-	203	1	18269	3	Y	2971	2984	0			37
							21	4	3268	9							
*08	20887	X	20887	-0-	-0-	-0-	119	1	18084	3	Y	2421	2427	0			31
							21	4	2663	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LAVERNE 58-T2-12X1 3B WELL #: B302H RRCID -> 293403 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9712 - 17383

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
03	42248	X	42248	-0-	-0-	-0-		468	1	37301	3	Y	4052	3900	0	5	6	61
								22	4	4457	9			131	8			
*04	43963	X	43963	-0-	-0-	-0-		433	1	39308	3	Y	3828	3784	0	3	3	65
								11	4	4211	9			8	6	29	8	
05	50890	X	50890	-0-	-0-	-0-		517	1	46088	3	Y	3856	3864	0			57
								43	4	4242	9							
06	49208	X	49208	-0-	-0-	-0-		594	1	44189	3	Y	3938	3931	0			64
								93	4	4332	9							
07	49178	X	49178	-0-	-0-	-0-		503	1	44930	3	Y	3358	3380	0			42
								51	4	3694	9							
08	50902	X	50695	-0-	-207	-0-		303	1	46535	3	Y	3456	3454	0			44
								55	4	3802	9							

SHIRLEY 58-T2-12X13 3A WELL #: B301H RRCID -> 293410 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9368 - 16898

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
03	40053	X	40053	-0-	-0-	-0-		498	1	37696	3	Y	1669	1621	0	2	6	25
								23	4	1836	9			94	8			
*04	34500	X	31445	-0-	-3055	-0-		318	1	27989	3	Y	2845	2762	0	2	3	48
								8	4	3130	9			6	6	52	8	
05	40347	X	40347	-0-	-0-	-0-		410	1	37045	3	Y	2599	2608	0			39
								33	4	2859	9							
06	34500	X	30827	-0-	-3673	-0-		383	1	28529	3	Y	1686	1697	0			28
								60	4	1855	9							
07	35650	X	32776	-0-	-2874	-0-		344	1	30685	3	Y	1555	1564	0			19
								36	4	1711	9							
08	40362	X	32962	-0-	-7400	-0-		194	1	30666	3	Y	1878	1873	0			24
								36	4	2066	9							

STATE DOUG 56-T2-33X28 3B WELL #: B302H RRCID -> 294027 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9530 PERF.10059 - 19810

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
03	53744	X	53744	-0-	-0-	-0-		754	1	44960	3	Y	7117	6775	1	120	8	488
								201	4	7829	9							
*04	44256	X	44256	-0-	-0-	-0-		569	1	36849	3	Y	5534	5497	1	12	6	431
								751	4	6087	9			82	8			
05	42379	X	42379	-0-	-0-	-0-		528	1	35494	3	Y	5144	5205	1			370
								699	4	5658	9							
06	39642	X	39642	-0-	-0-	-0-		522	1	32782	3	Y	5112	5118	1			364
								715	4	5623	9							
07	36684	X	36684	-0-	-0-	-0-		483	1	30665	3	Y	4662	4794	1			232
								408	4	5128	9							
08	44888	X	33325	-0-	-11563	-0-		448	1	27881	3	Y	4364	4325	1			271
								196	4	4800	9							

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2B WELL #: B202H RRCID -> 294723 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8553 - 15726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B203H RRCID -> 295038 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B314H RRCID -> 295048 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 2664 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B313H RRCID -> 295068 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 2662 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B204H RRCID -> 295262 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 2648 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3H WELL #: B311H RRCID -> 295349 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9411 - 17077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61535	X	43341	-0-	-18194	-0-	489 1 24 4		37702 3 5126 9		Y	4660	4669 0 6 6		1 3 1 8		71
*04	59460	X	38309	-0-	-21151	-0-	373 1 9 4		33954 3 3973 9		Y	3612	3612 0 7 6		2 3 1 8		61
05	49290	X	36121	-0-	-13169	-0-	363 1 27 4		32281 3 3450 9		Y	3136	3151 0				46
06	47700	X	33618	-0-	-14082	-0-	400 1 62 4		29747 3 3409 9		Y	3099	3094 0				51
07	49290	X	30251	-0-	-19039	-0-	324 1 34 4		26996 3 2897 9		Y	2634	2652 0				33
08	34968	X	32812	-0-	-2156	-0-	186 1 35 4		29663 3 2928 9		Y	2662	2661 0				34

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3I WELL #: B318H RRCID -> 295350 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 9164 - 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
03	58063	X	49897	-0-	-8166	-0-	575 1 27 4		44787 3 4508 9		Y	4098	4097 0 5 6		1 3 1 8		63
*04	56190	X	48076	-0-	-8114	-0-	483 1 12 4		43369 3 4212 9		Y	3829	3815 0 8 6		3 3 1 8		65
05	51460	X	46064	-0-	-5396	-0-	467 1 38 4		41733 3 3826 9		Y	3478	3491 0				52
06	48420	X	23215	-0-	-25205	-0-	281 1 36 4		20899 3 1999 9		Y	1817	1839 0				30
07	49879	X	39819	-0-	-10060	-0-	434 1 44 4		36171 3 3170 9		Y	2882	2876 0				36
*08	48492	X	48492	-0-	-0-	-0-	289 1 53 4		44806 3 3344 9		Y	3040	3037 0				39

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3G WELL #: B312H RRCID -> 295472 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9143 - 16809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66092	X	42396	-0-	-23696	-0-	565	1	36887	3	Y	4469	3636	0	638	6	57
							28	4	4916	9			215	8			
*04	63960	X	23372	-0-	-40588	-0-	169	1	20365	3	Y	2575	2116	0	61	3	37
							5	4	2833	9			344	6	74	8	
*05	53289	X	47298	-0-	-5991	-0-	473	1	42335	3	Y	4048	4025	0			60
							37	4	4453	9							
06	49290	X	36391	-0-	-12899	-0-	436	1	32489	3	Y	3090	3099	0			51
							67	4	3399	9							
07	50685	X	16183	-0-	-34502	-0-	173	1	14546	3	Y	1310	1345	0			16
							23	4	1441	9							
08	37882	X	-0-	-0-	-37882	-0-					Y	-0-	16	0			-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B315H RRCID -> 295517 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 2678 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3L WELL #: B315H RRCID -> 295546 COMPL. DATE 06/03/2023 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9122 - 19466

03	101493	X	101493	-0-	-0-	-0-	94331	3	15	4	Y	6497	6330	0	166	8	326
							7147	9									
*04	91259	X	91259	-0-	-0-	-0-	84344	3	85	4	Y	6209	6102	0	42	8	391
							6830	9									
05	91326	X	66459	-0-	-24867	-0-	62029	3	133	4	Y	3906	3970	0			327
							4297	9									
06	94290	X	57884	-0-	-36406	-0-	53182	3	183	4	Y	4108	4063	0			372
							4519	9									
07	97433	X	54265	-0-	-43168	-0-	50360	3	180	4	Y	3386	3413	0			345
							3725	9									
08	94302	X	40747	-0-	-53555	-0-	38088	3	104	4	Y	2323	2401	0			267
							2555	9									

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 2B WELL #: B202H RRCID -> 295560 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9167 - 19048

03	222270	X	176793	-0-	-45477	-0-	1997	1	149315	3	Y	23083	23112	0	3	3	353
							90	4	25391	9			31	6	5	8	
*04	215100	X	65095	-0-	-150005	-0-	627	1	52886	3	Y	10516	10657	0	7	3	178
							14	4	11568	9			21	6	6	8	
05	222270	X	104434	-0-	-117836	-0-	990	1	84106	3	Y	17507	17425	0			259
							80	4	19258	9							
06	179190	X	121633	-0-	-57557	-0-	1441	1	102692	3	Y	15711	15713	0			257
							218	4	17282	9							
07	176700	X	117201	-0-	-59499	-0-	1181	1	99927	3	Y	14418	14496	0			179
							233	4	15860	9							
08	117025	X	17398	-0-	-99627	-0-	148	1	13961	3	Y	2960	3101	0			38
							33	4	3256	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 2A WELL #: B201H RRCID -> 295588 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8953 - 18885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54533	X	54533	-0-	-0-	-0-	570	1	37176	3	Y	15236	14656	0	2	3	228
							27	4	16760	9			230	6	338	8	
*04	41325	X	41325	-0-	-0-	-0-	320	1	27392	3	Y	12369	11961	0	178	3	206
							7	4	13606	9			99	6	153	8	
05	80238	X	80238	-0-	-0-	-0-	676	1	59352	3	Y	18334	18267	0			272
							43	4	20167	9							
06	38625	X	38625	-0-	-0-	-0-	374	1	26369	3	Y	10748	10844	0			176
							59	4	11823	9							
07	41272	X	41272	-0-	-0-	-0-	359	1	30113	3	Y	9753	9808	0			121
							72	4	10728	9							
08	28706	X	6082	-0-	-22624	-0-	38	1	3966	3	Y	1882	1979	0			24
							8	4	2070	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 3Q WELL #: B328H RRCID -> 295704 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9140 - 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
03	106268	X	50692	-0-	-55576	-0-	587	1	40489	3	Y	8712	8755	0	1	3	133
							33	4	9583	9			12	6	2	8	
*04	102840	X	28503	-0-	-74337	-0-	266	1	22512	3	Y	5198	5228	0	3	3	88
							7	4	5718	9			10	6	2	8	
05	139283	X	139283	-0-	-0-	-0-	1455	1	123731	3	Y	12711	12611	0			188
							115	4	13982	9							
06	113369	X	113369	-0-	-0-	-0-	1441	1	102650	3	Y	8237	8290	0			135
							217	4	9061	9							
07	82249	X	82249	-0-	-0-	-0-	866	1	73332	3	Y	7165	7211	0			89
							169	4	7882	9							
08	139283	X	27305	-0-	-111978	-0-	225	1	23819	3	Y	2918	2970	0			37
							51	4	3210	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22X27 2D WELL #: B204H RRCID -> 295753 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8630 - 18915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24056	X	7047	-0-	-17009	-0-	5893	3	2	4	Y	1047	1045	0	27	8	53
							1152	9									
*04	23280	X	4544	-0-	-18736	-0-	4045	3	6	4	Y	448	470	0	3	8	28
							493	9									
05	24056	X	5474	-0-	-18582	-0-	4915	3	12	4	Y	497	483	0			42
							547	9									
06	14490	X	5085	-0-	-9405	-0-	4574	3	15	4	Y	451	452	0			41
							496	9									
07	14012	X	2847	-0-	-11165	-0-	2566	3	9	4	Y	247	263	0			25
							272	9									
08	2542	X	1101	-0-	-1441	-0-	987	3	2	4	Y	102	115	0			12
							112	9									

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2A WELL #: B201H RRCID -> 296231 COMPL. DATE 06/12/2022 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8824 - 15457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2D WELL #: B204H RRCID -> 296249 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8651 - 15640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2C WELL #: B203H RRCID -> 296261 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8661 - 15833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3K WELL #: B316H RRCID -> 296525 COMPL. DATE 08/06/2024 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8859 - 18944

03	136710	X	85943	-0-	-50767	-0-	78761	3	13	4	Y	6517	6332	0	166	8	328
							7169	9									
*04	132300	X	72710	-0-	-59590	-0-	67084	3	64	4	Y	5056	5031	0	34	8	319
							5562	9									
05	121830	X	52557	-0-	-69273	-0-	48353	3	102	4	Y	3729	3736	0			312
							4102	9									
06	82980	X	52155	-0-	-30825	-0-	48138	3	156	4	Y	3510	3504	0			318
							3861	9									
07	85746	X	44404	-0-	-41342	-0-	40622	3	135	4	Y	3315	3295	0			338
							3647	9									
08	85932	X	42613	-0-	-43319	-0-	38988	3	107	4	Y	3198	3169	0			367
							3518	9									

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: B311H RRCID -> 296565 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9802 - 16860

03	49786	X	41258	-0-	-8528	-0-	476	1	37008	3	Y	3410	3408	0	5	6	52
							23	4	3751	9			1	8			
*04	47190	X	39255	-0-	-7935	-0-	394	1	35422	3	Y	3117	3107	0	2	3	53
							10	4	3429	9			6	6	1	8	
05	46221	X	39519	-0-	-6702	-0-	401	1	35790	3	Y	2995	3004	0			44
							33	4	3295	9							
06	39900	X	36240	-0-	-3660	-0-	441	1	32648	3	Y	2801	2799	0			46
							70	4	3081	9							
07	41230	X	40334	-0-	-896	-0-	412	1	36893	3	Y	2715	2727	0			34
							42	4	2987	9							
08	40424	X	37475	-0-	-2949	-0-	227	1	34600	3	Y	2371	2375	0			30
							40	4	2608	9							

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: B202H RRCID -> 296566 COMPL. DATE 12/15/2023 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 9295 - 16244

03	77934	X	26748	-0-	-51186	-0-	294	1	23585	3	Y	2598	2375	0	123	6	37
							11	4	2858	9			130	8			
*04	75360	X	42243	-0-	-33117	-0-	408	1	37292	3	Y	4121	4014	0	3	3	69
							10	4	4533	9			8	6	64	8	
05	60605	X	49445	-0-	-11160	-0-	500	1	44589	3	Y	3924	3935	0			58
							40	4	4316	9							
06	47310	X	42063	-0-	-5247	-0-	507	1	37632	3	Y	3494	3495	0			57
							81	4	3843	9							
07	47980	X	47980	-0-	-0-	-0-	484	1	43343	3	Y	3731	3742	0			46
							49	4	4104	9							
08	49445	X	47745	-0-	-1700	-0-	287	1	44190	3	Y	2924	2932	0			38
							52	4	3216	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: B201H RRCID -> 296567 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9232 - 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
03	63581	X	39787	-0-	-23794	-0-	506	1	35521	3	Y	3395	3124	0	144	6	49
							25	4	3735	9			146	8			
*04	55920	X	29714	-0-	-26206	-0-	282	1	26444	3	Y	2710	2585	0	2	3	45
							7	4	2981	9			55	6	72	8	
05	57784	X	37117	-0-	-20667	-0-	370	1	33039	3	Y	3344	3339	0			50
							30	4	3678	9							
06	43440	X	29009	-0-	-14431	-0-	350	1	26152	3	Y	2230	2243	0			37
							54	4	2453	9							
07	44888	X	26723	-0-	-18165	-0-	275	1	24499	3	Y	1746	1761	0			22
							28	4	1921	9							
08	35216	X	24410	-0-	-10806	-0-	145	1	22139	3	Y	1906	1904	0			24
							29	4	2097	9							

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: B317H RRCID -> 296568 COMPL. DATE 12/15/2023 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9765 - 16548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54726	X	54726	-0-	-0-	-0-	651	1	50039	3	Y	3641	3639	0	5	6	56
							31	4	4005	9			1	8			
*04	48105	X	48105	-0-	-0-	-0-	488	1	44079	3	Y	3205	3198	0	2	3	54
							12	4	3526	9			6	6	1	8	
05	46624	X	44992	-0-	-1632	-0-	463	1	41536	3	Y	2687	2701	0			40
							37	4	2956	9							
06	45600	X	38403	-0-	-7197	-0-	472	1	34973	3	Y	2622	2619	0			43
							74	4	2884	9							
07	47120	X	38597	-0-	-8523	-0-	401	1	35603	3	Y	2320	2334	0			29
							41	4	2552	9							
08	50778	X	33727	-0-	-17051	-0-	202	1	31079	3	Y	2190	2191	0			28
							37	4	2409	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3F WELL #: B313H RRCID -> 296647 COMPL. DATE 08/06/2024 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8946 - 19190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	224223	X	91193	-0-	-133030	-0-	81470	3	6	4	Y	8834	8485	0	106	6	480
							9717	9					218	8			
02	202524	X	110943	-0-	-91581	-0-	98869	3	66	4	Y	10916	10723	0	69	6	604
							12008	9									
03	224223	X	123356	-0-	-100867	-0-	111224	3	20	4	Y	11011	10781	0	281	8	553
							12112	9									
*04	215730	X	105510	-0-	-110220	-0-	95504	3	96	4	Y	9009	8934	0	60	8	568
							9910	9									
05	171554	X	83842	-0-	-87712	-0-	75869	3	149	4	Y	7113	7086	0			595
							7824	9									
06	119070	X	74905	-0-	-44165	-0-	68044	3	229	4	Y	6029	6078	0			546
							6632	9									
07	123039	X	68208	-0-	-54831	-0-	61920	3	223	4	Y	5514	5498	0			562
							6065	9									
08	123349	X	68260	-0-	-55089	-0-	61823	3	165	4	Y	5702	5610	0			654
							6272	9									

STATE BARLOW 57-T2-47X38 WELL #: B311H RRCID -> 296668 COMPL. DATE 04/12/2024 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9479 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87234	X	58107	-0-	-29127	-0-	667	1	51426	3	Y	5439	5451	0	1	3	83
							31	4	5983	9			7	6	1	8	
*04	78990	X	41847	-0-	-37143	-0-	353	1	37264	3	Y	3838	3844	0	3	3	65
							8	4	4222	9			8	6	1	8	
05	71331	X	56256	-0-	-15075	-0-	556	1	50006	3	Y	5138	5127	0			76
							42	4	5652	9							
06	69030	X	50729	-0-	-18301	-0-	599	1	44990	3	Y	4591	4592	0			75
							90	4	5050	9							
07	64573	X	33592	-0-	-30981	-0-	318	1	30076	3	Y	2878	2917	0			36
							32	4	3166	9							
08	58094	X	55443	-0-	-2651	-0-	326	1	50063	3	Y	4541	4519	0			58
							59	4	4995	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: B312H RRCID -> 296699 COMPL. DATE 12/15/2023 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9846 - 16851

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
03	51501	X	51501	-0-		-0-		-0-		579	1	44688	3	Y	5642	5644	0	1	3	86
										28	4	6206	9			8	6	1	8	
*04	44475	X	44475	-0-		-0-		-0-		419	1	38656	3	Y	4899	4888	0	3	3	83
										11	4	5389	9			10	6	1	8	
05	49631	X	45479	-0-		-4152		-0-		444	1	39612	3	Y	4897	4907	0			73
										36	4	5387	9							
06	48030	X	40619	-0-		-7411		-0-		479	1	35536	3	Y	4116	4122	0			67
										76	4	4528	9							
07	49631	X	43459	-0-		-6172		-0-		432	1	38623	3	Y	3964	3982	0			49
										44	4	4360	9							
08	45322	X	40170	-0-		-5152		-0-		227	1	35816	3	Y	3714	3715	0			48
										42	4	4085	9							

RIO STATE 57-T2-34X27 3J WELL #: B317H RRCID -> 296781 COMPL. DATE 09/02/2024 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9255 - 18205

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
03	137051	X	93848	-0-		-43203		-0-		1074	1	83467	3	Y	8414	8441	0	1	3	129
										52	4	9255	9			11	6	2	8	
*04	127020	X	84508	-0-		-42512		-0-		847	1	75942	3	Y	6998	6987	0	5	3	119
										21	4	7698	9			14	6	2	8	
05	113553	X	73803	-0-		-39750		-0-		741	1	65996	3	Y	6368	6393	0			94
										61	4	7005	9							
06	103290	X	73379	-0-		-29911		-0-		884	1	65576	3	Y	6164	6157	0			101
										139	4	6780	9							
07	106733	X	79496	-0-		-27237		-0-		811	1	72141	3	Y	5874	5902	0			73
										83	4	6461	9							
08	89869	X	73038	-0-		-16831		-0-		436	1	66601	3	Y	5384	5388	0			69
										79	4	5922	9							

RIO STATE 57-T2-34X27 3I WELL #: B318H RRCID -> 296803 COMPL. DATE 05/02/2024 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9207 - 19079

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
03	232283	X	146114	-0-		-86169		-0-		1638	1	126386	3	Y	16374	16384	0	2	3	250
										79	4	18011	9			22	6	3	8	
*04	205980	X	132368	-0-		-73612		-0-		1276	1	114992	3	Y	14607	14566	0	10	3	248
										32	4	16068	9			29	6	4	8	
05	188883	X	92253	-0-		-96630		-0-		886	1	79850	3	Y	10393	10487	0			154
										85	4	11432	9							
06	155400	X	112078	-0-		-43322		-0-		1294	1	96531	3	Y	12772	12717	0			209
										204	4	14049	9							
*07	153667	X	100966	-0-		-52701		-0-		1058	1	87969	3	Y	10755	10830	0			134
										108	4	11831	9							
08	123287	X	97263	-0-		-26024		-0-		471	1	84822	3	Y	10791	10786	0			139
										100	4	11870	9							

STATE BARLOW 57-T2-47X38 WELL #: B312H RRCID -> 296814 COMPL. DATE 04/12/2024 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9745 - 16966

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
03	56420	X	48670	-0-		-7750		-0-		488	1	42590	3	Y	5065	5042	0	1	3	77
										20	4	5572	9			7	6	1	8	
*04	64115	X	64115	-0-		-0-		-0-		615	1	56985	3	Y	5909	5869	0	4	3	100
										15	4	6500	9			12	6	1	8	
05	64674	X	64674	-0-		-0-		-0-		647	1	57754	3	Y	5656	5672	0			84
										51	4	6222	9							
06	57341	X	57341	-0-		-0-		-0-		686	1	50841	3	Y	5186	5185	0			85
										109	4	5705	9							
07	61208	X	61208	-0-		-0-		-0-		619	1	55161	3	Y	4876	4900	0			61
										64	4	5364	9							
08	66216	X	56794	-0-		-9422		-0-		334	1	51557	3	Y	4403	4407	0			57
										60	4	4843	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: B313H RRCID -> 297119 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9223 - 16760

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
03	79453	X	63042	-0-		-16411	-0-	706	1	54955	3	Y	6680	6678	0	1	3	102
								33	4	7348	9			9	6	1	8	
*04	76890	X	59838	-0-		-17052	-0-	579	1	52379	3	Y	6242	6220	0	4	3	106
								14	4	6866	9			12	6	2	8	
05	79453	X	55892	-0-		-23561	-0-	550	1	49330	3	Y	5426	5452	0			80
								43	4	5969	9							
06	67980	X	44540	-0-		-23440	-0-	532	1	38936	3	Y	4529	4535	0			74
								90	4	4982	9							
07	64511	X	51678	-0-		-12833	-0-	502	1	45824	3	Y	4817	4831	0			60
								53	4	5299	9							
08	56823	X	47202	-0-		-9621	-0-	250	1	42134	3	Y	4337	4341	0			56
								47	4	4771	9							

STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: B314H RRCID -> 297120 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9512 - 17132

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
03	70401	X	50031	-0-		-20370	-0-	560	1	42854	3	Y	5992	5989	0	1	3	92
								26	4	6591	9			8	6	1	8	
*04	68130	X	45363	-0-		-22767	-0-	408	1	37980	3	Y	6332	6298	0	4	3	107
								10	4	6965	9			13	6	2	8	
05	70401	X	41413	-0-		-28988	-0-	393	1	35746	3	Y	4770	4806	0			71
								27	4	5247	9							
06	58770	X	40019	-0-		-18751	-0-	458	1	34120	3	Y	4881	4872	0			80
								72	4	5369	9							
07	52421	X	42909	-0-		-9512	-0-	418	1	37320	3	Y	4662	4684	0			58
								43	4	5128	9							
08	43431	X	38293	-0-		-5138	-0-	215	1	33259	3	Y	4345	4347	0			56
								39	4	4780	9							

RIO STATE 57-T2-34X27 3H WELL #: B311H RRCID -> 297278 COMPL. DATE 05/02/2024 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9316 - 19290

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
03	113987	X	97456	-0-		-16531	-0-	1129	1	87157	3	Y	8287	8212	0	1	3	127
								54	4	9116	9			21	6	72	8	
*04	110310	X	88110	-0-		-22200	-0-	881	1	79235	3	Y	7247	7196	0	5	3	123
								22	4	7972	9			14	6	36	8	
05	113987	X	78820	-0-		-35167	-0-	793	1	70956	3	Y	6370	6399	0			94
								64	4	7007	9							
06	110310	X	74411	-0-		-35899	-0-	900	1	66462	3	Y	6278	6269	0			103
								143	4	6906	9							
07	104377	X	81384	-0-		-22993	-0-	828	1	73857	3	Y	6013	6041	0			75
								85	4	6614	9							
*08	78719	X	78719	-0-		-0-	-0-	466	1	71804	3	Y	5786	5787	0			74
								84	4	6365	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3H WELL #: B311H RRCID -> 298087 COMPL. DATE 08/11/2024 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8844 - 18894

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
03	123504	X	76602	-0-		-46902	-0-	68523	3	160	4	Y	7199	7128	0	74	8	358
								7919	9									
*04	119520	X	64519	-0-		-55001	-0-	59360	3	141	4	Y	4562	4378	0	17	8	525
								5018	9									
05	97185	X	49588	-0-		-47597	-0-	44342	3	8	4	Y	4762	4987	0			300
								5238	9									
06	94050	X	44118	-0-		-49932	-0-	39142	3	84	4	Y	4447	4101	0	280	1	366
								4892	9									
07	76632	X	41912	-0-		-34720	-0-	37630	3	107	4	Y	3795	3869	0			292
								4175	9									
08	76601	X	38646	-0-		-37955	-0-	34714	3	87	4	Y	3495	3436	0			351
								3845	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: B314H RRCID -> 298351 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9593 - 16934

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
03	180748	X	103215	-0-	-77533	-0-	1170	1	90494	3	Y	10452	10438	0	1	3	160
							54	4	11497	9			14	6	2	8	
*04	92340	X	66818	-0-	-25522	-0-	661	1	58789	3	Y	6684	6711	0	4	3	113
							16	4	7352	9			13	6	3	8	
05	95418	X	80906	-0-	-14512	-0-	826	1	72096	3	Y	7193	7199	0			107
							72	4	7912	9							
06	92340	X	74371	-0-	-17969	-0-	897	1	66885	3	Y	5862	5873	0			96
							141	4	6448	9							
07	95418	X	29102	-0-	-66316	-0-	292	1	24734	3	Y	3677	3727	0			46
							31	4	4045	9							
08	95418	X	42950	-0-	-52468	-0-	223	1	36278	3	Y	5826	5797	0			75
							40	4	6409	9							

STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: B311H RRCID -> 298359 COMPL. DATE 01/17/2025 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9162 - 16516

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
03	89730	X	50584	-0-	-39146	-0-	560	1	43508	3	Y	5899	4850	0	1	3	75
							27	4	6489	9			957	6	69	8	
*04	68790	X	31019	-0-	-37771	-0-	284	1	27307	3	Y	3110	3039	0	2	3	52
							7	4	3421	9			46	6	46	8	
05	71083	X	3916	-0-	-67167	-0-	43	1	3384	3	Y	441	486	0			7
							4	4	485	9							
06	47910	X	25149	-0-	-22761	-0-	307	1	22504	3	Y	2089	2062	0			34
							40	4	2298	9							
07	49507	X	26415	-0-	-23092	-0-	239	1	22392	3	Y	3417	3409	0			42
							25	4	3759	9							
08	50592	X	26118	-0-	-24474	-0-	144	1	22025	3	Y	3567	3563	0			46
							25	4	3924	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3J WELL #: B317H RRCID -> 298403 COMPL. DATE 08/11/2024 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8646 - 18681

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
03	188635	X	99950	-0-	-88685	-0-	90143	3	213	4	Y	8722	8678	0	101	8	433
							9594	9									
*04	182550	X	22652	-0-	-159898	-0-	19328	3	42	4	Y	2984	3053	0	21	8	343
							3282	9									
05	156302	X	96224	-0-	-60078	-0-	87611	3	15	4	Y	7816	7667	0			492
							8598	9									
06	133230	X	68684	-0-	-64546	-0-	61774	3	133	4	Y	6161	5686	0	460	1	507
							6777	9									
07	113739	X	73239	-0-	-40500	-0-	66314	3	186	4	Y	6126	6162	0			471
							6739	9									
08	95790	X	63327	-0-	-32463	-0-	57477	3	144	4	Y	5187	5137	0			521
							5706	9									

STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: B312H RRCID -> 298430 COMPL. DATE 01/17/2025 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9427 - 16974

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
03	0	W	155032	-0-	155032	249740	1786	1	137538	3	Y	14201	14131	0	2	3	217
							87	4	15621	9			19	6	2	8	
*04	373250	X	123510	-0-	-249740	-0-	1229	1	110700	3	Y	10500	10507	0	7	3	178
							31	4	11550	9			21	6	4	8	
05	119939	X	109274	-0-	-10665	-0-	1111	1	99043	3	Y	8211	8267	0			122
							88	4	9032	9							
06	116070	X	98311	-0-	-17759	-0-	1197	1	89466	3	Y	6783	6794	0			111
							187	4	7461	9							
07	119939	X	46560	-0-	-73379	-0-	452	1	40211	3	Y	5317	5362	0			66
							48	4	5849	9							
08	119939	X	42087	-0-	-77852	-0-	240	1	36695	3	Y	4644	4650	0			60
							44	4	5108	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: B313H RRCID -> 298942 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9593 - 16934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	214977	X	129643	-0-	-85334	-0-	1473	1	116253	3	Y	10774	10378	0	9	3	160
							66	4	11851	9			324	6	44	8	
*04	119190	X	117943	-0-	-1247	-0-	1157	1	104403	3	Y	11231	9701	0	6	3	166
							29	4	12354	9			1489	6	29	8	
*05	123163	X	114361	-0-	-8802	-0-	1172	1	104599	3	Y	7722	7773	0			114
							96	4	8494	9							
06	119190	X	95876	-0-	-23314	-0-	1183	1	87753	3	Y	6140	6153	0			101
							186	4	6754	9							
07	123163	X	51130	-0-	-72033	-0-	518	1	44830	3	Y	5207	5243	0			65
							54	4	5728	9							
08	123163	X	50759	-0-	-72404	-0-	285	1	44585	3	Y	5306	5303	0			68
							52	4	5837	9							

HUDSON 0-66X67 WELL #: B315H RRCID -> 299916 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON 0-66X67 WELL #: B204H RRCID -> 299919 COMPL. DATE 04/13/2025 TOTAL DEPTH 8335 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON 0-66X67 WELL #: B313H RRCID -> 300083 COMPL. DATE 03/29/2025 TOTAL DEPTH 8892 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON 0-66X67 WELL #: B203H RRCID -> 300108 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 7971 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRO-HUNT PERMIAN, LLC 100313
COPPERHEAD 53-14 WELL #: B301HC RRCID -> 296001 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 10952 PERF. N/A

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62629 12/18/2024

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
COPPERHEAD 53-14 WELL #: B101HC RRCID -> 296147 COMPL. DATE 10/13/2024 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10115 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		49588	-0-	49588	198831	35845	2	13743	9	Y	12494	12502	0			172
04	14B DENY		42131	-0-	42131	240962	31868	2	10263	9	Y	9330	9398	0			104
05	279086	X	38124	-0-	-240962	-0-	29499	2	8625	9	Y	7841	7669	0	192	1	84
06	39840	X	34044	-0-	-5796	-0-	27261	2	6783	9	Y	6166	6149	0			101
07	41168	X	34809	-0-	-6359	-0-	27778	2	7031	9	Y	6392	6386	0			107
08	30257	X	30257	-0-	-0-	-0-	24228	2	6029	9	Y	5481	5486	0			102

COPPERHEAD 53-14 WELL #: B201HS RRCID -> 296150 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 10441 PERF. N/A

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62629 12/12/2024

COPPERHEAD 53-14 WELL #: B102HS RRCID -> 296538 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 9763 PERF. N/A

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62629 12/08/2024

COPPERHEAD 53-14 WELL #: B202HS RRCID -> 296539 COMPL. DATE 09/04/2023 TOTAL DEPTH 10517 PERF. N/A

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62629 12/08/2024

COPPERHEAD 53-14 WELL #: B303HC RRCID -> 296593 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 11066 PERF. N/A

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62629 12/22/2024

COPPERHEAD 53-14 WELL #: B103HC RRCID -> 296719 COMPL. DATE 09/24/2023 TOTAL DEPTH 10047 PERF. N/A

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62629 12/20/2024

COPPERHEAD 53-14 WELL #: B302HC RRCID -> 296720 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 11017 PERF. N/A

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62629 01/04/2025

WD JOHNSON B 53-32 WELL #: B202HS RRCID -> 297607 COMPL. DATE 10/30/2024 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10467 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		33457	-0-	33457	109475	28879	2	4578	9	Y	4162	4157	0			138
04	14B2 EXT		29358	-0-	29358	138833	26509	2	2849	9	Y	2590	2609	0			119
05	163568	X	24735	-0-	-138833	-0-	22637	2	2098	9	Y	1907	1910	0			116
06	26820	X	18837	-0-	-7983	-0-	17375	2	1462	9	Y	1329	1355	0			90
07	27714	X	14347	-0-	-13367	-0-	13139	2	1208	9	Y	1098	1107	0			81
08	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	10896	2	1057	9	Y	961	978	0			64

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
WD JOHNSON B 53-32 WELL #: B102HS RRCID -> 297687 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9571 - 14712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		6888	-0-	6888	13175	5902	2	986	9	Y	896	867	0			30
04	14B2 EXT		2237	-0-	2237	15412	2224	2	13	9	Y	12	41	0			1
05	16725	X	1313	-0-	-15412	-0-	1100	2	213	9	Y	194	183	0			12
06	1620	X	871	-0-	-749	-0-	871	2			Y	-0-	12	0			-0-
07	1674	X	1230	-0-	-444	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
08	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	1908	2	793	9	Y	721	673	0			48

WD JOHNSON B 53-32 WELL #: B101HC RRCID -> 297843 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10043 - 14940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		3144	-0-	3144	16963	3056	2	88	9	Y	80	79	0			3
04	SHUT IN		2440	-0-	2440	19403	2422	2	18	9	Y	16	18	0			1
05	24809	X	5406	-0-	-19403	-0-	4271	2	1135	9	Y	1032	970	0			63
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3109	2	635	9	Y	577	601	0			39
07	3162	X	1740	-0-	-1422	-0-	1683	2	57	9	Y	52	87	0			4
08	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-	4	0			-0-

VIPER 53-47 R WELL #: B202HS RRCID -> 299214 COMPL. DATE 09/24/2024 TOTAL DEPTH 10091 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER 53-47 V WELL #: B103HC RRCID -> 299241 COMPL. DATE 09/13/2024 TOTAL DEPTH 9726 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER 53-47 P WELL #: B303HC RRCID -> 299346 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 10744 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER 53-47 S WELL #: B203HS RRCID -> 299394 COMPL. DATE 09/01/2024 TOTAL DEPTH 10124 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WD JOHNSON B 53-32 WELL #: B101HS RRCID -> 299492 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9806 - 14692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		24327	-0-	24327	120764	22018	2	2309	9	Y	2099	2139	0			70
04	0		19386	-0-	19386	140150	17626	2	1760	9	Y	1600	1597	0			73
05	158237	X	18087	-0-	-140150	-0-	16535	2	1552	9	Y	1411	1398	0			86
06	23550	X	14525	-0-	-9025	-0-	13274	2	1251	9	Y	1137	1146	0			77
07	24335	X	6915	-0-	-17420	-0-	6171	2	744	9	Y	676	703	0			50
08	24335	X	11334	-0-	-13001	-0-	10183	2	1151	9	Y	1046	1026	0			70

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
WD JOHNSON B 53-32 WELL #: B201HS RRCID -> 299516 COMPL. DATE 10/30/2024 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10580 - 15475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		32287	-0-	32287	130030	29396	2	2891	9	Y	2628	2691	0			87
04	0		21296	-0-	21296	151326	19176	2	2120	9	Y	1927	1926	0			88
05	169225	X	17899	-0-	-151326	-0-	16052	2	1847	9	Y	1679	1665	0			102
06	18210	X	13991	-0-	-4219	-0-	12510	2	1481	9	Y	1346	1357	0			91
07	18817	X	12360	-0-	-6457	-0-	10985	2	1375	9	Y	1250	1249	0			92
08	18817	X	10948	-0-	-7869	-0-	9732	2	1216	9	Y	1105	1123	0			74

COPPERHEAD 53-14 WELL #: B303HC RRCID -> 299546 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11283 - 16367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		14845	-0-	14845	105040	10736	2	4109	9	Y	3735	3730	0			51
04	0		21301	-0-	21301	126341	16850	2	4451	9	Y	4046	4052	0			45
05	137637	X	11296	-0-	-126341	-0-	8885	2	2411	9	Y	2192	2160	0	54	1	23
06	17811	X	17811	-0-	-0-	-0-	14294	2	3517	9	Y	3197	3168	0			52
07	16521	X	16521	-0-	-0-	-0-	13467	2	3054	9	Y	2776	2781	0			47
08	15159	X	10525	-0-	-4634	-0-	8108	2	2417	9	Y	2197	2203	0			41

CONSTRICTOR 53-35 F WELL #: B302HC RRCID -> 299584 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10852 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONSTRICTOR 53-35 A WELL #: B101HC RRCID -> 299641 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 9766 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONSTRICTOR 53-35 C WELL #: B101HS RRCID -> 299645 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 9488 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONSTRICTOR 53-35 E WELL #: B102HC RRCID -> 299667 COMPL. DATE 01/19/2025 TOTAL DEPTH 9848 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONSTRICTOR 53-35 B WELL #: B301HC RRCID -> 299700 COMPL. DATE 11/15/2024 TOTAL DEPTH 10746 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
CONSTRICTOR 53-35 D WELL #: B201HS RRCID -> 299852 COMPL. DATE 12/16/2024 TOTAL DEPTH 10266 PERF. N/A

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

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
SKYE STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 287134 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7099 - 12286

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLIE A EAST WELL #: S 82H RRCID -> 290384 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 10346 PERF. 11082 - 20017

03	8804 X	4858	-0-	-3946	-0-	3818	3	1040	9	Y	945	951	0	4	8	10
04	8520 X	7262	-0-	-1258	-0-	5689	3	1573	9	Y	1430	1408	0	16	8	16
05	8804 X	6991	-0-	-1813	-0-	5526	3	1465	9	Y	1332	1324	0	11	8	13
*06	7950 X	5095	-0-	-2855	-0-	4029	3	1066	9	Y	969	970	0			12
07	8215 X	4378	-0-	-3837	-0-	3480	3	50	4	Y	771	777	0			6
						848	9									
08	7502 X	4768	-0-	-2734	-0-	3751	3	81	4	Y	851	838	0	6	8	13
						936	9									

NORMAN STATE 14 WELL #: 4HH RRCID -> 290695 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7618 - 17086

03	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	5	1	2807	2	Y	624	625	0			23
						686	9									
04	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	5	1	2916	2	Y	626	631	0			18
						689	9									
05	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	6	1	3191	2	Y	712	707	0			23
						783	9									
06	27055 X	27055	-0-	-0-	-0-	53	1	26226	2	Y	698	678	0			43
						8	4	768	9							
07	58617 X	58617	-0-	-0-	-0-	173	1	56646	2	Y	1624	1595	0			72
						12	4	1786	9							
08	60766 X	60766	-0-	-0-	-0-	192	1	58367	2	Y	1810	1808	0			74
						216	4	1991	9							

HUEY STATE 24 WELL #: 7H RRCID -> 292501 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 18621

03	71548 X	71172	-0-	-376	-0-	420	1	66490	2	Y	3806	3940	0			137
						75	4	4187	9							
04	68460 X	67842	-0-	-618	-0-	329	1	62428	2	Y	3634	3575	0			196
						1088	4	3997	9							
05	70680 X	65829	-0-	-4851	-0-	382	1	60383	2	Y	3653	3653	0			196
						1046	4	4018	9							
*06	68880 X	66288	-0-	-2592	-0-	510	1	60508	2	Y	3344	3332	0			208
						1592	4	3678	9							
*07	71176 X	67068	-0-	-4108	-0-	504	1	62432	2	Y	3319	3253	0			274
						481	4	3651	9							
08	68585 X	68585	-0-	-0-	-0-	511	1	64311	2	Y	3421	3462	0			233
						3763	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
NORMAN STATE 14 WELL #: 8H RRCID -> 292678 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8015 - 18791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59140	X	59140	-0-	-0-	-0-	93	1	55695	2	Y	3047	3085	0			112
							3352	9									
04	57120	X	57093	-0-	-27	-0-	88	1	53867	2	Y	2849	2879	0			82
							4	4	3134	9							
05	59024	X	57887	-0-	-1137	-0-	110	1	54596	2	Y	2892	2879	0			95
							3181	9									
06	57992	X	57992	-0-	-0-	-0-	110	1	54717	2	Y	2863	2781	0			177
							16	4	3149	9							
*07	59367	X	59367	-0-	-0-	-0-	173	1	56615	2	Y	2334	2403	0			108
							12	4	2567	9							
08	61739	X	61739	-0-	-0-	-0-	191	1	58266	2	Y	2788	2777	0			119
							215	4	3067	9							

HUEY STATE 24 WELL #: 8H RRCID -> 293433 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7905 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75261	X	75261	-0-	-0-	-0-	595	1	70664	2	Y	3638	3698	0			59
							4002	9									
04	70980	X	66671	-0-	-4309	-0-	310	1	62784	2	Y	3252	3209	0			102
							3577	9									
05	74268	X	74268	-0-	-0-	-0-	393	1	70134	2	Y	3401	3397	0			106
							3741	9									
06	70980	X	70949	-0-	-31	-0-	541	1	66851	2	Y	3234	3178	0			162
							3557	9									
07	77202	X	77202	-0-	-0-	-0-	740	1	73012	2	Y	3136	3166	0			132
							3450	9									
08	77350	X	77350	-0-	-0-	-0-	633	1	73405	2	Y	3011	3026	0			117
							3312	9									

HUEY STATE 24 WELL #: 10H RRCID -> 293434 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7922 - 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
03	85250	X	84453	-0-	-797	-0-	665	1	79080	2	Y	4280	4359	0			71
							4708	9									
04	82597	X	82597	-0-	-0-	-0-	385	1	77944	2	Y	3880	3829	0			122
							4268	9									
05	85250	X	81761	-0-	-3489	-0-	432	1	77207	2	Y	3747	3750	0			119
							4122	9									
*06	82500	X	76513	-0-	-5987	-0-	583	1	71963	2	Y	3606	3543	0			182
							3967	9									
07	85250	X	77951	-0-	-7299	-0-	738	1	72888	2	Y	3932	3948	0			166
							4325	9									
08	77779	X	75830	-0-	-1949	-0-	614	1	71156	2	Y	3691	3713	0			144
							4060	9									

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 7H RRCID -> 295046 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7584 - 18192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103689	X	103689	-0-	-0-	-0-	1484	1	89976	2	Y	11117	11033	0			260
							12229	9									
04	83903	X	83903	-0-	-0-	-0-	1237	1	76114	2	Y	5956	6037	0			179
							6552	9									
05	77438	X	71216	-0-	-6222	-0-	956	1	67200	2	Y	2782	2826	0			135
							3060	9									
06	82980	X	72121	-0-	-10859	-0-	663	1	68861	2	Y	2361	2413	0			83
							2597	9									
07	85746	X	70329	-0-	-15417	-0-	842	1	66827	2	Y	2418	2389	0			112
							2660	9									
08	84909	X	63331	-0-	-21578	-0-	859	1	60308	2	Y	1967	1986	0			93
							2164	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 3H RRCID -> 295055 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 8007 - 18615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50096	X	44998	-0-	-5098	-0-	700	1	42416	2	Y	1711	1740	0			45
							1882	9									
04	47010	X	42484	-0-	-4526	-0-	651	1	40093	2	Y	1582	1576	0			51
							1740	9									
05	48577	X	43407	-0-	-5170	-0-	585	1	41088	2	Y	1576	1549	0			78
							1734	9									
06	47010	X	44840	-0-	-2170	-0-	411	1	42701	2	Y	1571	1593	0			56
							1728	9									
*07	46810	X	45678	-0-	-1132	-0-	545	1	43282	2	Y	1683	1660	0			79
							1851	9									
08	45547	X	45547	-0-	-0-	-0-	614	1	43127	2	Y	1642	1643	0			78
							1806	9									

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 9H RRCID -> 295059 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7921 - 18529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64821	X	299	-0-	-64522	-0-	1	2	298	9	Y	271	273	0			15
04	61200	X	6150	-0-	-55050	-0-	52	1	3225	2	Y	2612	2543	0			84
							2873	9									
05	73192	X	73192	-0-	-0-	-0-	879	1	61758	2	Y	9595	9232	0			447
							10555	9									
06	68080	X	68080	-0-	-0-	-0-	587	1	60882	2	Y	6010	6256	0			201
							6611	9									
07	51557	X	51557	-0-	-0-	-0-	586	1	46524	2	Y	4043	4060	0			184
							4447	9									
08	73191	X	42146	-0-	-31045	-0-	547	1	38411	2	Y	2898	2947	0			135
							3188	9									

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 5H RRCID -> 295261 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7593 - 18201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65937	X	59880	-0-	-6057	-0-	941	1	57061	2	Y	1707	1742	0			45
							1878	9									
04	62940	X	55924	-0-	-7016	-0-	866	1	53307	2	Y	1592	1585	0			52
							1751	9									
05	63705	X	55523	-0-	-8182	-0-	755	1	53098	2	Y	1518	1494	0			76
							1670	9									
06	61170	X	53326	-0-	-7844	-0-	491	1	51017	2	Y	1653	1669	0			60
							1818	9									
07	60946	X	57663	-0-	-3283	-0-	694	1	55062	2	Y	1734	1712	0			82
							1907	9									
08	57924	X	57924	-0-	-0-	-0-	786	1	55206	2	Y	1756	1755	0			83
							1932	9									

VTX ENERGY OPERATING, LLC 101377
WAHOO STATE UNIT 12N5 WELL #: 5H RRCID -> 296975 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9475 - 19676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	X	433	-0-	-1086	-0-	82	1	293	3	Y	50	52	0			17
							3	4	55	9							
04	1470	X	149	-0-	-1321	-0-	41	1	104	3	Y	2	18	0			1
							2	4	2	9							
05	1519	X	120	-0-	-1399	-0-	27	1	92	3	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
06	660	X	54	-0-	-606	-0-	13	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	390	X	390	-0-	-0-	-0-	109	1	259	3	Y	17	14	0			3
							3	4	19	9							
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	75	1	378	3	Y	3	5	0			1
							2	4	3	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
VTX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101377
WAHOO STATE UNIT 12N1 WELL #: 1H RRCID -> 296976 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9825 - 19994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9052	X	7889	-0-	-1163	-0-	1344	1	4795	3	Y	1551	1041	0			532
							44	4	1706	9							
04	8040	X	7468	-0-	-572	-0-	1242	1	4959	3	Y	1052	1010	0			574
							110	4	1157	9							
05	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	2157	1	7470	3	Y	1126	1442	0			258
							78	4	1239	9							
06	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	1837	1	5768	3	Y	1311	1361	0			208
							57	4	1442	9							
07	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	1442	1	5763	3	Y	1107	1131	0			184
							42	4	1218	9							
08	10943	X	6231	-0-	-4712	-0-	1386	1	4100	3	Y	641	605	0			220
							40	4	705	9							

WAHOO STATE UNIT 12N4 WELL #: 4H RRCID -> 296977 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 9542 - 19765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	2167	1	7643	3	Y	80	175	0			27
							70	4	88	9							
04	8100	X	5832	-0-	-2268	-0-	899	1	4661	3	Y	154	97	0			84
							103	4	169	9							
05	8370	X	553	-0-	-7817	-0-	112	1	387	3	Y	45	119	0			10
							4	4	50	9							
06	7350	X	1059	-0-	-6291	-0-	214	1	673	3	Y	150	136	0			24
							7	4	165	9							
07	7595	X	2813	-0-	-4782	-0-	1217	1	1202	3	Y	326	296	0			54
							35	4	359	9							
08	5611	X	4633	-0-	-978	-0-	1194	1	3032	3	Y	355	287	0			122
							16	4	391	9							

WAHOO STATE UNIT 12N2 WELL #: 2H RRCID -> 296978 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9826 - 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
03	8959	X	2346	-0-	-6613	-0-	572	1	1674	3	Y	77	78	0			26
							15	4	85	9							
04	7140	X	3389	-0-	-3751	-0-	1747	1	1583	3	Y	22	36	0			12
							35	4	24	9							
05	4526	X	2872	-0-	-1654	-0-	638	1	2208	3	Y	3	14	0			1
							23	4	3	9							
06	1980	X	948	-0-	-1032	-0-	227	1	714	3	Y	-0-	1	0			-0-
							7	4									
07	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	1361	1	4110	3	Y	1060	884	0			176
							39	4	1166	9							
08	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	1353	1	4316	3	Y	656	607	0			225
							36	4	722	9							

EQV OPERATING LLC 101634
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 8BS RRCID -> 292157 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9005 - 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
03	17298	X	280	-0-	-17018	-0-	3	1	143	3	Y	122	122	8			1
							134	9									
04	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	34	34	8			1
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 9BS RRCID -> 292164 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8912 - 18725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					5
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					5
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 1H RRCID -> 293033 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10290 - 22800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	X	1187	-0-	-1045	-0-	300	1	500	4	Y	352	325	1	24	8	17
							387	9									
04	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1026	1	793	9	Y	721	699	1	13	8	26
*05	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1000	4	783	9	Y	712	681	1	15	8	42
06	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	850	1	1172	4	Y	350	358	1	16	8	18
							385	9									
07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	1105	1	881	4	Y	1242	1206	1	1	8	44
							1366	9									
08	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					44

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 11BS RRCID -> 294081 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 9816 - 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
03	27559	X	17764	-0-	-9795	-0-	555	1	15425	3	Y	1622	1221	1	377	8	68
							1784	9									
04	21270	X	12734	-0-	-8536	-0-	379	1	11046	3	Y	1190	899	1	328	8	31
							1309	9									
05	21979	X	13271	-0-	-8708	-0-	309	1	10555	3	Y	2188	1906	1	253	8	60
							2407	9									
*06	19200	X	10020	-0-	-9180	-0-	634	1	7602	3	Y	1543	1532	1	3	8	68
							87	4	1697	9							
07	19623	X	10741	-0-	-8882	-0-	1248	1	7076	3	Y	1149	1088	1	63	8	46
							1153	4	1264	9							
08	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					46

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 10BS RRCID -> 294083 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 8576 - 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
03	16461	X	1256	-0-	-15205	-0-	30	1	842	3	Y	349	65	1	281	8	4
							384	9									
04	11580	X	1342	-0-	-10238	-0-	20	1	595	3	Y	661	420	1	230	8	15
							727	9									
*05	7967	X	967	-0-	-7000	-0-	14	1	477	3	Y	433	224	1	224	8	-0-
							476	9									
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3000	1	58	3	Y	2	2	8			-0-
							83	4	2	9							
07	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	1248	1	2177	3	Y	557	58	1	499	8	2
							1153	4	613	9							
08	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					2

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 12BS RRCID -> 294084 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8754 - 18748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36208	X	26861	-0-	-9347	-0-	831	1	23114	3	Y	2651	2338	1	272	8	129
							2916	9									
04	32430	X	20126	-0-	-12304	-0-	605	1	17367	3	Y	1958	1777	1	248	8	62
							2154	9									
05	28334	X	18502	-0-	-9832	-0-	475	1	16183	3	Y	1676	1482	1	209	8	47
							1844	9									
06	27420	X	16935	-0-	-10485	-0-	847	1	14504	3	Y	1364	1349	1	2	8	60
							84	4	1500	9							
07	28334	X	15560	-0-	-12774	-0-	1248	1	10981	3	Y	1980	1729	1	255	8	74
							1153	4	2178	9							
08	26846	X	NO RPT	-0-	-26846	-0-					Y	NO RPT					74

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 2H RRCID -> 294198 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 9932 PERF.10299 - 21367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18755	X	10820	-0-	-7935	-0-	906	1	5287	3	Y	2772	2632	1	115	8	142
							1578	4	3049	9							
04	17550	X	11476	-0-	-6074	-0-	1043	1	8176	3	Y	2018	2001	1	84	8	75
							37	4	2220	9							
*05	14942	X	12055	-0-	-2887	-0-	1176	1	7537	3	Y	2226	2024	1	153	8	124
							893	4	2449	9							
*06	14460	X	9733	-0-	-4727	-0-	850	1	5234	3	Y	2181	1996	1	210	8	99
							1250	4	2399	9							
07	14942	X	8755	-0-	-6187	-0-	1105	1	3021	3	Y	3407	3306	1	158	8	122
							881	4	3748	9							
08	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					122

HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 3H RRCID -> 294201 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10102 - 20663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32705	X	24335	-0-	-8370	-0-	1753	1	16431	3	Y	3250	3065	1	163	8	165
							2576	4	3575	9							
04	30240	X	19887	-0-	-10353	-0-	1742	1	14150	3	Y	3548	3468	1	115	8	130
							92	4	3903	9							
*05	30504	X	17342	-0-	-13162	-0-	1573	1	11147	3	Y	3127	2914	1	165	8	178
							1182	4	3440	9							
06	29520	X	13755	-0-	-15765	-0-	850	1	8361	3	Y	3167	2976	1	221	8	148
							1060	4	3484	9							
07	30504	X	6689	-0-	-23815	-0-	1105	1	2053	3	Y	2409	2297	1	104	8	85
							881	4	2650	9							
08	24335	X	NO RPT	-0-	-24335	-0-					Y	NO RPT					85

CPX ENERGY OPERATING, LLC 101714
B AND B WELL #: 6H RRCID -> 294614 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 9478 PERF.11960 - 15011

03	29047	X	-0-	-0-	-29047	-0-					Y	-0-					-0-
04	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: RRCID -> 277724 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7059 - 11825

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2803H RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2022

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			231
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			231
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			231
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			231
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			231
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			231

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1803H RRCID -> 278553 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			352
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			352
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			352
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			352
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			352
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			352

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ZOELLE 9 WELL #: 0011SB RRCID -> 288263 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8428 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0013TB RRCID -> 288521 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7710 - 18545

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	472	X	472	-0-	-0-	-0-	11	1	432	2	N	26	26	0			-0-
							29	9									

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0016SB RRCID -> 288557 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8541 - 12579

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0221TB RRCID -> 289232 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8207 - 18978

03	52832	X	52832	-0-	-0-	-0-	545	1	47577	2	Y	4269	4249	0	16	8	23
							14	4	4696	9							
04	58323	X	58323	-0-	-0-	-0-	675	1	54519	2	Y	2844	2699	0	150	8	18
							1	4	3128	9							
05	56182	X	56182	-0-	-0-	-0-	576	1	54085	2	Y	1377	1368	0	18	8	9
							6	4	1515	9							
06	51120	X	38187	-0-	-12933	-0-	250	1	27777	2	Y	1025	1005	0	20	8	9
							9032	4	1128	9							
*07	65214	X	65214	-0-	-0-	-0-	751	1	62898	2	Y	1352	1343	0	8	8	10
							78	4	1487	9							
08	60264	X	707	-0-	-59557	-0-	9	1	686	2	Y	11	21	0			-0-
							12	9									

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0024TB RRCID -> 289586 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9054 - 19305

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	17732	X	3995	-0-	-13737	-0-	116	1	3805	2	Y	63	66	0			-0-
							5	4	69	9							
04	17160	X	-0-	-0-	-17160	-0-					Y	-0-					-0-
05	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					-0-
*07	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0023TB RRCID -> 289780 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7690 - 18541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2313	-0-	2313	2313	61	1	2212	2	Y	36	35	0			1
							40	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					Y	-0-					-0-
04	12210	X	-0-	-0-	-12210	-0-					Y	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29482	X	29482	-0-	-0-	-0-	796	1	25374	2	Y	2980	2813	0	157	8	36
							34	4	3278	9							
04	28350	X	19354	-0-	-8996	-0-	525	1	16360	2	Y	2244	2204	0	48	8	28
							1	4	2468	9							
05	30566	X	17468	-0-	-13098	-0-	443	1	14822	2	Y	1999	1908	0	94	8	25
							4	4	2199	9							
*06	29820	X	25782	-0-	-4038	-0-	577	1	22593	2	Y	2366	2260	0	103	8	28
							9	4	2603	9							
*07	32023	X	16655	-0-	-15368	-0-	429	1	13824	2	Y	2181	2035	0	139	8	35
							3	4	2399	9							
08	29481	X	15843	-0-	-13638	-0-	421	1	13315	2	Y	1913	1845	0	61	8	42
							3	4	2104	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34317	X	14953	-0-	-19364	-0-	387	1	12690	2	Y	1690	1711	0			4
							17	4	1859	9							
04	33210	X	21133	-0-	-12077	-0-	553	1	17668	2	Y	2646	2640	0			10
							1	4	2911	9							
05	32705	X	15547	-0-	-17158	-0-	384	1	13263	2	Y	1724	1725	0			9
							4	4	1896	9							
*06	29160	X	-0-	-0-	-29160	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
*07	24242	X	1972	-0-	-22270	-0-	43	1	1479	2	Y	409	406	0			3
							450	9									
08	26264	X	26264	-0-	-0-	-0-	641	1	21035	2	Y	4165	4144	0			24
							6	4	4582	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81619	X	81619	-0-	-0-	-0-	881	1	76820	2	Y	3543	3526	0	11	8	12
							21	4	3897	9							
04	51340	X	51340	-0-	-0-	-0-	574	1	46410	2	Y	3959	3885	0	75	8	11
							1	4	4355	9							
05	45946	X	45946	-0-	-0-	-0-	447	1	41928	2	Y	3241	3222	0	19	8	11
							6	4	3565	9							
06	40020	X	24494	-0-	-15526	-0-	154	1	17175	2	Y	1437	1414	0	29	8	5
							5584	4	1581	9							
*07	41354	X	15837	-0-	-25517	-0-	171	1	14404	2	Y	1132	1128	0	5	8	4
							17	4	1245	9							
08	56017	X	43664	-0-	-12353	-0-	503	1	38308	2	Y	4404	4381	0	8	8	19
							9	4	4844	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0147SB RRCID -> 290157 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7564 - 18438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54560	X	50727	-0-	-3833	-0-	541	1	47339	2	Y	2575	2556	0	17	8	8
							14	4	2833	9							
04	52800	X	46074	-0-	-6726	-0-	534	1	43050	2	Y	2263	2224	0	41	8	6
							1	4	2489	9							
05	54560	X	26016	-0-	-28544	-0-	260	1	24486	2	Y	1152	1148	0	6	8	4
							3	4	1267	9							
06	49080	X	43713	-0-	-5367	-0-	283	1	31660	2	Y	1340	1318	0	21	8	5
							10296	4	1474	9							
*07	51496	X	51496	-0-	-0-	-0-	573	1	48078	2	Y	2532	2518	0	11	8	8
							60	4	2785	9							
08	50716	X	42184	-0-	-8532	-0-	517	1	39390	2	Y	2061	2056	0	4	8	9
							10	4	2267	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
03	33511	X	33511	-0-	-0-	-0-	353	1	30872	2	Y	2070	2054	0	15	8	7
							9	4	2277	9							
04	31200	X	-0-	-0-	-31200	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
05	32240	X	6153	-0-	-26087	-0-	57	1	5403	2	Y	630	626	0	2	8	2
							693	9									
06	32430	X	26200	-0-	-6230	-0-	162	1	18094	2	Y	1874	1848	0	21	8	7
							5883	4	2061	9							
*07	37269	X	37269	-0-	-0-	-0-	404	1	33956	2	Y	2607	2596	0	10	8	8
							41	4	2868	9							
08	33511	X	21087	-0-	-12424	-0-	248	1	18929	2	Y	1733	1732	0	2	8	7
							4	4	1906	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0135TB RRCID -> 290474 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8444 - 19289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58923	X	58923	-0-	-0-	-0-	626	1	54749	2	Y	3213	3190	0	17	8	11
							14	4	3534	9							
04	52740	X	43463	-0-	-9277	-0-	495	1	39976	2	Y	2718	2679	0	42	8	8
							2	4	2990	9							
05	54498	X	45353	-0-	-9145	-0-	443	1	41596	2	Y	3007	2995	0	10	8	10
							6	4	3308	9							
06	63103	X	63103	-0-	-0-	-0-	407	1	45197	2	Y	2547	2521	0	27	8	9
							14697	4	2802	9							
*07	58931	X	58931	-0-	-0-	-0-	652	1	54724	2	Y	3169	3159	0	9	8	10
							69	4	3486	9							
08	54684	X	50189	-0-	-4495	-0-	590	1	44846	2	Y	4311	4300	0	3	8	18
							11	4	4742	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1042SB RRCID -> 290547 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7212 - 17690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102052	X	100716	-0-	-1336	-0-	1124	1	98148	2	N	1284	1282	0	2	8	18
							32	4	1412	9							
04	98760	X	-0-	-0-	-98760	-0-					N	-0-	18	0			-0-
05	102052	X	49258	-0-	-52794	-0-	513	1	47953	2	N	713	692	0	7	8	14
							8	4	784	9							
06	98760	X	65734	-0-	-33026	-0-	436	1	48577	2	N	841	820	0	19	8	16
							15796	4	925	9							
*07	100719	X	89642	-0-	-11077	-0-	1033	1	86635	2	N	1695	1665	0	11	8	35
							109	4	1865	9							
08	100719	X	85581	-0-	-15138	-0-	1090	1	82807	2	N	1513	1520	0	4	8	24
							20	4	1664	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1043SB RRCID -> 290554 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7669 - 18211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56420	X	42912	-0-	-13508	-0-	466	1	40740	2	N	1541	1544	0	1	8	22
							11	4	1695	9							
04	50790	X	-0-	-0-	-50790	-0-					N	-0-	22	0			-0-
05	52483	X	159	-0-	-52324	-0-	1	1	124	2	N	31	30	0			1
							34	9									
06	71086	X	71086	-0-	-0-	-0-	465	1	51710	2	N	1905	1851	0	18	8	37
							16815	4	2096	9							
*07	79220	X	79220	-0-	-0-	-0-	903	1	75767	2	N	2232	2216	0	7	8	46
							95	4	2455	9							
08	47033	X	47033	-0-	-0-	-0-	582	1	44281	2	N	1964	1976	0	3	8	31
							10	4	2160	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1032SB RRCID -> 290689 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7531 - 17975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78833	X	65156	-0-	-13677	-0-	710	1	61929	2	N	2272	2266	0	2	8	32
							18	4	2499	9							
04	82688	X	82688	-0-	-0-	-0-	983	1	79423	2	N	2070	2028	0	6	8	68
							5	4	2277	9							
05	78833	X	55720	-0-	-23113	-0-	559	1	52550	2	N	2368	2374	0	16	8	46
							6	4	2605	9							
06	73650	X	69205	-0-	-4445	-0-	451	1	50196	2	N	2033	2010	0	30	8	39
							16322	4	2236	9							
*07	78895	X	66335	-0-	-12560	-0-	748	1	62755	2	N	2503	2479	0	12	8	51
							79	4	2753	9							
08	78895	X	49316	-0-	-29579	-0-	614	1	46658	2	N	1848	1866	0	4	8	29
							11	4	2033	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1031SB RRCID -> 290718 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7418 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68169	X	42361	-0-	-25808	-0-	453	1	39507	2	N	2173	2167	0	2	8	31
							11	4	2390	9							
04	65970	X	53023	-0-	-12947	-0-	621	1	50199	2	N	2001	1961	0	5	8	66
							2	4	2201	9							
05	66960	X	65937	-0-	-1023	-0-	668	1	62714	2	N	2315	2321	0	15	8	45
							8	4	2547	9							
06	55860	X	48830	-0-	-7030	-0-	315	1	35107	2	N	1809	1791	0	28	8	35
							11418	4	1990	9							
*07	54808	X	43861	-0-	-10947	-0-	490	1	40992	2	N	2115	2096	0	11	8	43
							52	4	2327	9							
08	65937	X	33725	-0-	-32212	-0-	415	1	31623	2	N	1527	1543	0	3	8	24
							7	4	1680	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1041SB RRCID -> 290721 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7440 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39525	X	8653	-0-	-30872	-0-	96	1	8441	2	N	104	111	0			1
							2	4	114	9							
04	38250	X	-0-	-0-	-38250	-0-					N	-0-	1	0			-0-
05	95349	X	95349	-0-	-0-	-0-	988	1	92865	2	N	1351	1315	0	10	8	26
							10	4	1486	9							
06	77997	X	77997	-0-	-0-	-0-	516	1	57459	2	N	1217	1199	0	21	8	23
							18683	4	1339	9							
*07	28287	X	28287	-0-	-0-	-0-	323	1	27004	2	N	843	842	0	7	8	17
							33	4	927	9							
08	68479	X	28928	-0-	-39551	-0-	363	1	27622	2	N	853	855	0	2	8	13
							5	4	938	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0025TB RRCID -> 290811 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 9247 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46415	X	46415	-0-	-0-	-0-	1270	1	41098	2	Y	3628	3677	0	26	8	52
							56	4	3991	9							
04	41050	X	41050	-0-	-0-	-0-	1162	1	36843	2	Y	2765	2790	0	10	8	17
							3	4	3042	9							
05	38900	X	38900	-0-	-0-	-0-	1042	1	35740	2	Y	1916	1896	0	19	8	18
							10	4	2108	9							
*06	38012	X	38012	-0-	-0-	-0-	826	1	33456	2	Y	3379	3347	0	24	8	26
							13	4	3717	9							
*07	45826	X	45826	-0-	-0-	-0-	1171	1	39430	2	Y	4742	4697	0	39	8	32
							9	4	5216	9							
08	51997	X	51997	-0-	-0-	-0-	1388	1	45344	2	Y	4777	4782	0			27
							10	4	5255	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0022TB RRCID -> 290880 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9018 - 18804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45539	X	33687	-0-	-11852	-0-	923	1	29808	2	Y	2650	2734	0	19	8	38
							41	4	2915	9							
04	51570	X	38659	-0-	-12911	-0-	1055	1	33509	2	Y	3720	3721	0	13	8	24
							3	4	4092	9							
05	53320	X	24909	-0-	-28411	-0-	626	1	21580	2	Y	2453	2430	0	24	8	23
							5	4	2698	9							
*06	51600	X	-0-	-0-	-51600	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
*07	51305	X	-0-	-0-	-51305	-0-					Y	340	335	0	3	8	2
08	39959	X	8636	-0-	-31323	-0-	187	1	6154	2	Y	2086	2076	0			12
							2295	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0025TB RRCID -> 291109 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9357 - 18425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9765	X	8894	-0-	-871	-0-	226	1	7355	2	N	1185	1173	0	11	8	9
							9	4	1304	9							
04	9450	X	4539	-0-	-4911	-0-	104	1	3335	2	N	1000	993	0	4	8	12
							1100	9									
05	9765	X	3076	-0-	-6689	-0-	56	1	2000	2	N	927	922	0	7	8	10
							1020	9									
*06	8640	X	2214	-0-	-6426	-0-	36	1	1342	2	N	760	758	0	4	8	8
							836	9									
*07	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	813	806	0	6	8	9
08	8897	X	833	-0-	-8064	-0-	4	2	829	9	N	754	749	0			14

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0022TB RRCID -> 291139 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9174 - 19193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31992	X	2748	-0-	-29244	-0-	57	1	1909	2	N	709	708	0	7	8	5
							2	4	780	9							
04	30960	X	12382	-0-	-18578	-0-	320	1	10019	2	N	1856	1832	0	7	8	22
							1	4	2042	9							
05	28582	X	15529	-0-	-13053	-0-	379	1	13105	2	N	1855	1842	0	14	8	21
							4	4	2041	9							
*06	27660	X	14405	-0-	-13255	-0-	298	1	12020	2	N	1893	1883	0	10	8	21
							5	4	2082	9							
*07	13439	X	13439	-0-	-0-	-0-	330	1	11108	2	N	1816	1802	0	14	8	21
							3	4	1998	9							
08	15531	X	15383	-0-	-148	-0-	400	1	12969	2	N	1828	1815	0			34
							3	4	2011	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0051TB RRCID -> 291655 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 9051 PERF.10187 - 20531

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
03	19499	X	-0-	-0-	-19499	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0052TB RRCID -> 291656 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9713 - 20107

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
03	20336	X	6707	-0-	-13629	-0-	156	1	5144	2	Y	1274	1322	0	9	8	18
							6	4	1401	9							
04	22560	X	-0-	-0-	-22560	-0-					Y	1073	1080	0	4	8	7
05	23312	X	-0-	-0-	-23312	-0-					Y	1604	1580	0	16	8	15
*06	22560	X	2365	-0-	-20195	-0-	2	1	220	2	Y	1948	1934	0	14	8	15
							2143	9									
*07	53398	X	53398	-0-	-0-	-0-	1387	1	46634	2	Y	4879	4821	0	40	8	33
							10	4	5367	9							
08	21916	X	21916	-0-	-0-	-0-	608	1	19896	2	Y	1278	1304	0			7
							6	4	1406	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0053TB RRCID -> 291684 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9611 - 19173

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
03	124433	X	124433	-0-	-0-	-0-	3061	1	99075	2	Y	20149	19769	0	144	8	287
							133	4	22164	9							
04	83960	X	83960	-0-	-0-	-0-	2150	1	68142	2	Y	12418	12581	0	45	8	79
							8	4	13660	9							
05	29062	X	29062	-0-	-0-	-0-	718	1	24609	2	Y	3391	3404	0	34	8	32
							5	4	3730	9							
*06	33059	X	33059	-0-	-0-	-0-	713	1	28893	2	Y	3130	3116	0	22	8	24
							10	4	3443	9							
*07	37814	X	37814	-0-	-0-	-0-	990	1	33237	2	Y	3253	3228	0	27	8	22
							9	4	3578	9							
08	30946	X	30946	-0-	-0-	-0-	834	1	27292	2	Y	2558	2566	0			14
							6	4	2814	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0035TB RRCID -> 291952 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9660 - 19810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	5330	-0-	-901	-0-	109	1	3576	2	Y	1492	1477	0	14	8	11
							4	4	1641	9							
04	6300	X	2401	-0-	-3899	-0-	22	1	695	2	Y	1531	1518	0	6	8	18
							1684	9									
05	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	1419	1410	0	11	8	16
*06	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	132	1	5487	2	Y	1503	1495	0	8	8	16
							1	4	1653	9							
*07	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	217	1	7375	2	Y	2286	2259	0	17	8	26
							2515	9									
08	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	134	1	4421	2	Y	1999	1988	0			37
							2199	9									

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0032TB RRCID -> 292140 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9609 - 19172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30060	X	30060	-0-	-0-	-0-	758	1	24617	2	Y	4229	4182	0	41	8	32
							33	4	4652	9							
04	23670	X	19656	-0-	-4014	-0-	479	1	15276	2	Y	3545	3522	0	13	8	42
							1	4	3900	9							
05	28892	X	17011	-0-	-11881	-0-	389	1	13396	2	Y	2929	2916	0	22	8	33
							4	4	3222	9							
*06	29130	X	17264	-0-	-11866	-0-	334	1	13536	2	Y	3081	3064	0	16	8	34
							5	4	3389	9							
*07	30349	X	21260	-0-	-9089	-0-	497	1	16810	2	Y	3589	3555	0	27	8	41
							5	4	3948	9							
08	30070	X	11910	-0-	-18160	-0-	281	1	9126	2	Y	2275	2274	0			42
							2503	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0072TB RRCID -> 292304 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8981 - 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
03	36642	X	22494	-0-	-14148	-0-	233	1	20298	2	N	1779	1776	0	1	8	25
							6	4	1957	9							
04	35460	X	17172	-0-	-18288	-0-	186	1	14971	2	N	1832	1784	0	13	8	60
							2015	9									
05	17732	X	1874	-0-	-15858	-0-	42	2	1832	9	N	1665	1679	0	14	8	32
06	32926	X	32926	-0-	-0-	-0-	207	1	23163	2	N	1841	1797	0	41	8	35
							7531	4	2025	9							
*07	33471	X	33471	-0-	-0-	-0-	363	1	30427	2	N	2401	2372	0	15	8	49
							40	4	2641	9							
08	27822	X	27822	-0-	-0-	-0-	331	1	25254	2	N	2026	2037	0	6	8	32
							8	4	2229	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0074TB RRCID -> 292504 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8455 - 18971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26636	X	26636	-0-	-0-	-0-	270	1	23494	2	N	2604	2615	0	3	8	37
							8	4	2864	9							
04	40646	X	40646	-0-	-0-	-0-	467	1	37690	2	N	2261	2215	0	8	8	75
							2	4	2487	9							
05	41478	X	21960	-0-	-19518	-0-	198	1	18617	2	N	2856	2852	0	24	8	55
							3	4	3142	9							
06	44818	X	44818	-0-	-0-	-0-	282	1	31333	2	N	2739	2694	0	48	8	52
							10190	4	3013	9							
*07	42005	X	31873	-0-	-10132	-0-	337	1	28262	2	N	2945	2923	0	14	8	60
							34	4	3240	9							
08	42005	X	27837	-0-	-14168	-0-	326	1	24731	2	N	2523	2538	0	6	8	39
							5	4	2775	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0021TB RRCID -> 292707 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9671 - 19889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	49	46	0	5	8	1
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	14	13	0	2	8	-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	216	204	0	10	8	2
*06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	157	155	0	3	8	1
*07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	142	140	0	2	8	1
08	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	302	1	9939	2	Y	1154	1149	0			6
							3	4	1269	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0023TB RRCID -> 292878 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 9631 - 19934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
*06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0254TB RRCID -> 293953 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 19107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	91326	X	81029	-0-	-10297	-0-	861	1	75221	2	N	4480	4460	0	31	8	24
							19	4	4928	9							
04	88380	X	72329	-0-	-16051	-0-	842	1	68051	2	N	3121	3063	0	62	8	20
							3	4	3433	9							
05	80445	X	73939	-0-	-6506	-0-	738	1	69216	2	N	3615	3596	0	15	8	24
							8	4	3977	9							
06	78420	X	56016	-0-	-22404	-0-	365	1	40487	2	N	1817	1803	0	22	8	16
							13165	4	1999	9							
*07	81034	X	15450	-0-	-65584	-0-	164	1	13814	2	N	1323	1323	0	6	8	10
							17	4	1455	9							
08	81034	X	57828	-0-	-23206	-0-	710	1	54111	2	N	2723	2689	0	5	8	39
							12	4	2995	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0252TB RRCID -> 294035 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8158 - 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
03	89745	X	80302	-0-	-9443	-0-	875	1	76459	2	N	2679	2648	0	32	8	15
							21	4	2947	9							
04	86850	X	72669	-0-	-14181	-0-	850	1	68506	2	N	3010	2942	0	64	8	19
							2	4	3311	9							
05	84289	X	53156	-0-	-31133	-0-	528	1	49682	2	N	2673	2663	0	12	8	17
							6	4	2940	9							
06	81570	X	80854	-0-	-716	-0-	528	1	58808	2	N	2177	2149	0	26	8	19
							19123	4	2395	9							
*07	80290	X	79443	-0-	-847	-0-	902	1	75576	2	N	2609	2599	0	9	8	20
							95	4	2870	9							
08	80290	X	68730	-0-	-11560	-0-	857	1	65169	2	N	2445	2425	0	5	8	35
							14	4	2690	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0262TB RRCID -> 294042 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8657 - 19554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45074	X	43587	-0-	-1487	-0-	447	1	38982	2	N	3770	3744	0	29	8	21
							11	4	4147	9							
04	48060	X	43271	-0-	-4789	-0-	477	1	38495	2	N	3907	3838	0	65	8	25
							1	4	4298	9							
05	49662	X	35716	-0-	-13946	-0-	334	1	31405	2	N	3613	3598	0	16	8	24
							3	4	3974	9							
06	48060	X	41729	-0-	-6331	-0-	255	1	28375	2	N	3521	3477	0	37	8	31
							9226	4	3873	9							
*07	48535	X	48535	-0-	-0-	-0-	517	1	43262	2	N	4274	4259	0	14	8	32
							55	4	4701	9							
08	44702	X	37595	-0-	-7107	-0-	438	1	33319	2	N	3481	3459	0	5	8	49
							9	4	3829	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0264TB RRCID -> 294194 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8262 - 19164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	49481	X	49481	-0-		-0-	-0-	520	1	45264	2	N	3350	3321	0	32	8	18
								12	4	3685	9							
04	50730	X	49717	-0-		-1013	-0-	565	1	45481	2	N	3336	3263	0	70	8	21
								1	4	3670	9							
05	53320	X	45441	-0-		-7879	-0-	443	1	41560	2	N	3120	3104	0	17	8	20
								6	4	3432	9							
06	70481	X	70481	-0-		-0-	-0-	450	1	50291	2	N	3078	3031	0	40	8	27
								16354	4	3386	9							
*07	65223	X	65223	-0-		-0-	-0-	727	1	60980	2	N	3127	3117	0	14	8	23
								76	4	3440	9							
08	75626	X	75626	-0-		-0-	-0-	936	1	71045	2	N	3300	3271	0	5	8	47
								15	4	3630	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0171TB RRCID -> 294434 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8606 - 19019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	29377	X	29377	-0-		-0-	-0-	287	1	25121	2	N	3601	3572	0	29	8	12
								8	4	3961	9							
04	29448	X	29448	-0-		-0-	-0-	320	1	25809	2	N	3017	2953	0	67	8	9
								3319	9									
05	29140	X	27714	-0-		-1426	-0-	253	1	23752	2	N	3369	3350	0	17	8	11
								3	4	3706	9							
06	52731	X	52731	-0-		-0-	-0-	333	1	36966	2	N	3103	3058	0	45	8	11
								12019	4	3413	9							
*07	31062	X	22845	-0-		-8217	-0-	242	1	20249	2	N	2117	2112	0	9	8	7
								25	4	2329	9							
08	30826	X	30826	-0-		-0-	-0-	339	1	25840	2	N	4220	4203	0	6	8	18
								5	4	4642	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0152TB RRCID -> 295106 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8609 - 19599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	74927	X	58007	-0-		-16920	-0-	610	1	53444	2	N	3581	3547	0	32	8	12
								14	4	3939	9							
04	72510	X	56383	-0-		-16127	-0-	642	1	51733	2	N	3642	3568	0	76	8	10
								2	4	4006	9							
05	70029	X	55828	-0-		-14201	-0-	545	1	51217	2	N	3691	3669	0	19	8	13
								6	4	4060	9							
06	68678	X	68678	-0-		-0-	-0-	437	1	48630	2	N	3453	3404	0	50	8	12
								15813	4	3798	9							
*07	68386	X	61431	-0-		-6955	-0-	675	1	56581	2	N	3732	3715	0	17	8	12
								70	4	4105	9							
08	58249	X	52256	-0-		-5993	-0-	631	1	47978	2	N	3305	3297	0	6	8	14
								11	4	3636	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0173TB RRCID -> 295197 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8586 - 19441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14105	X	5642	-0-		-8463	-0-	20	1	1816	2	N	3460	3441	0	16	8	11
								3806	9									
04	15450	X	11881	-0-		-3569	-0-	114	1	9128	2	N	2399	2361	0	42	8	7
								2639	9									
05	15965	X	4794	-0-		-11171	-0-	29	1	2770	2	N	1814	1808	0	7	8	6
								1995	9									
06	15450	X	5722	-0-		-9728	-0-	34	1	3850	2	N	532	529	0	7	8	2
								1253	4	585	9							
*07	12276	X	-0-	-0-		-12276	-0-					N	607	604	0	3	8	2
08	12276	X	12243	-0-		-33	-0-	127	1	9657	2	N	2234	2223	0	3	8	10
								2	4	2457	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0154TB RRCID -> 295215 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8445 - 19353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48825	X	46613	-0-	-2212	-0-	482	1	42082	2	N	3671	3636	0	34	8	12
							11	4	4038	9							
04	47640	X	39861	-0-	-7779	-0-	444	1	35688	2	N	3389	3323	0	68	8	10
							1	4	3728	9							
05	51801	X	44245	-0-	-7556	-0-	421	1	39531	2	N	3896	3874	0	19	8	13
							7	4	4286	9							
06	59741	X	59741	-0-	-0-	-0-	370	1	41160	2	N	4388	4333	0	52	8	16
							13384	4	4827	9							
*07	55275	X	55275	-0-	-0-	-0-	584	1	49012	2	N	5105	5087	0	18	8	16
							63	4	5616	9							
08	53483	X	53483	-0-	-0-	-0-	637	1	48576	2	N	3872	3865	0	6	8	17
							11	4	4259	9							

HAY GIA 21/16 WELL #: 0053SB RRCID -> 295462 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8916 - 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
03	4681	X	2116	-0-	-2565	-0-	32	1	995	2	Y	989	992	0	10	8	14
							1	4	1088	9							
04	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	49	63	0			-0-
05	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	73	71	0	1	8	1
*06	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-

HAY GIA 21/16 WELL #: 0061SB RRCID -> 295486 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 8524 PERF.10822 - 19260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33781	X	33781	-0-	-0-	-0-	924	1	29712	2	Y	2822	2770	0	29	8	40
							41	4	3104	9							
04	26760	X	16973	-0-	-9787	-0-	479	1	15263	2	Y	1118	1144	0	7	8	7
							1	4	1230	9							
05	25358	X	13838	-0-	-11520	-0-	382	1	13066	2	Y	351	350	0	5	8	3
							4	4	386	9							
*06	33240	X	16858	-0-	-16382	-0-	407	1	16444	2	Y	-0-	3	0			-0-
							7	4									
*07	34348	X	8170	-0-	-26178	-0-	234	1	7936	2	Y	-0-					-0-
08	33790	X	-0-	-0-	-33790	-0-					Y	-0-					-0-

HAY GIA 21/16 WELL #: 0051SB RRCID -> 295500 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8860 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12648	X	3769	-0-	-8879	-0-	98	1	3263	2	Y	367	369	0	4	8	5
							4	4	404	9							
04	12240	X	-0-	-0-	-12240	-0-					Y	313	314	0	2	8	2
05	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	118	117	0	2	8	1
*06	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	230	1	9206	2	Y	187	185	0	2	8	1
							2	4	206	9							
*07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	116	1	3816	2	Y	38	38	0			-0-
							42	9									

HAY GIA 21/16 WELL #: 0063SB RRCID -> 295557 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 8530 PERF.10146 - 19226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35247	X	2315	-0-	-32932	-0-	70	1	2242	2	Y	-0-	10	0			-0-
							3	4									
04	34110	X	4362	-0-	-29748	-0-	132	1	4223	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	35247	X	8521	-0-	-26726	-0-	234	1	8135	2	Y	137	134	0	2	8	1
							1	4	151	9							
*06	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	120	119	0	1	8	1
*07	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	222	217	0	4	8	2
08	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0032TB RRCID -> 295581 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7810 - 18669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	190912	X	190912	-0-	-0-	-0-	6616	1	172967	2	N	9963	9897	0			189
							370	4	10959	9							
04	151684	X	151684	-0-	-0-	-0-	4871	1	137271	2	N	8673	8634	0			228
							2	4	9540	9							
05	109864	X	97239	-0-	-12625	-0-	2490	1	85012	2	N	8698	8842	0			84
							169	4	9568	9							
*06	106320	X	82165	-0-	-24155	-0-	1616	1	73933	2	N	5021	5056	0			49
							1093	4	5523	9							
*07	109864	X	66881	-0-	-42983	-0-	1806	1	60541	2	N	3928	3929	0			48
							213	4	4321	9							
08	188091	X	188091	-0-	-0-	-0-	4832	1	175736	2	N	6839	6793	0			94
							7523	9									

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0034TB RRCID -> 295593 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7656 - 18485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	152117	X	123827	-0-	-28290	-0-	4307	1	112616	2	N	6058	6020	0			115
							240	4	6664	9							
04	124350	X	113162	-0-	-11188	-0-	3676	1	103599	2	N	5351	5325	0			141
							1	4	5886	9							
05	225578	X	225578	-0-	-0-	-0-	6264	1	213817	2	N	4613	4709	0			45
							423	4	5074	9							
*06	120210	X	44945	-0-	-75265	-0-	927	1	42496	2	N	813	850	0			8
							628	4	894	9							
07	123814	X	-0-	-0-	-123814	-0-					N	-0-	8	0			-0-
08	213125	X	-0-	-0-	-213125	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0036TB RRCID -> 295636 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7987 - 18828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	131626	X	103382	-0-	-28244	-0-	3572	1	93382	2	N	5662	5642	0			107
							200	4	6228	9							
04	121020	X	75111	-0-	-45909	-0-	2399	1	67607	2	N	4640	4625	0			122
							1	4	5104	9							
05	125054	X	77100	-0-	-47954	-0-	2043	1	69738	2	N	4710	4786	0			46
							138	4	5181	9							
*06	100050	X	27218	-0-	-72832	-0-	539	1	24649	2	N	1514	1545	0			15
							365	4	1665	9							
07	103385	X	-0-	-0-	-103385	-0-					N	-0-	15	0			-0-
08	103385	X	16422	-0-	-86963	-0-	422	1	15389	2	N	555	547	0			8
							611	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0266TB RRCID -> 295861 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8465 - 19381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45167	X	44124	-0-	-1043	-0-	454	1	39702	2	N	3597	3569	0	29	8	20
							11	4	3957	9							
04	44160	X	41571	-0-	-2589	-0-	460	1	37169	2	N	3583	3520	0	60	8	23
							1	4	3941	9							
05	45632	X	42893	-0-	-2739	-0-	409	1	38381	2	N	3726	3708	0	17	8	24
							4	4	4099	9							
06	44160	X	43076	-0-	-1084	-0-	267	1	29884	2	N	2915	2877	0	36	8	26
							9718	4	3207	9							
*07	44113	X	39294	-0-	-4819	-0-	423	1	35420	2	N	3097	3086	0	14	8	23
							44	4	3407	9							
08	44113	X	36618	-0-	-7495	-0-	439	1	33466	2	N	2459	2443	0	4	8	35
							8	4	2705	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0342TB RRCID -> 296040 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 8005 - 18878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	80228	X	55815	-0-		-24413	-0-	585	1	51103	2	N	3739	3716	0	22	8	12
								14	4	4113	9							
04	80916	X	80916	-0-		-0-	-0-	934	1	75405	2	N	4159	4113	0	46	8	12
								2	4	4575	9							
05	83204	X	76374	-0-		-6830	-0-	769	1	72189	2	N	3098	3086	0	13	8	11
								8	4	3408	9							
06	99297	X	99297	-0-		-0-	-0-	648	1	72265	2	N	2623	2598	0	27	8	9
								23499	4	2885	9							
*07	83607	X	61722	-0-		-21885	-0-	696	1	58256	2	N	2452	2442	0	11	8	8
								73	4	2697	9							
08	101873	X	101873	-0-		-0-	-0-	1274	1	96925	2	N	3322	3313	0	3	8	14
								20	4	3654	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0345TB RRCID -> 296041 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7773 - 18640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	77655	X	55845	-0-		-21810	-0-	592	1	51721	2	N	3198	3163	0	37	8	10
								14	4	3518	9							
04	64230	X	5933	-0-		-58297	-0-	70	1	5571	2	N	265	268	0	6	8	1
								292	9									
05	78368	X	78368	-0-		-0-	-0-	779	1	73212	2	N	3974	3938	0	23	8	14
								6	4	4371	9							
06	84884	X	84884	-0-		-0-	-0-	551	1	61304	2	N	2814	2770	0	48	8	10
								19934	4	3095	9							
*07	92551	X	92551	-0-		-0-	-0-	1043	1	87315	2	N	3713	3693	0	18	8	12
								109	4	4084	9							
08	82773	X	82773	-0-		-0-	-0-	1036	1	78641	2	N	2799	2793	0	6	8	12
								17	4	3079	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2014SB RRCID -> 298145 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7991 - 18866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		128429	-0-		128429	194252	1186	1	103493	2	N	21565	21497	0	75	8	157
								28	4	23722	9							
04	14B2 EXT		116579	-0-		116579	310831	1186	1	95779	2	N	17827	17724	0	133	8	127
								4	4	19610	9							
05	449055	X	138224	-0-		-310831	-0-	1248	1	117264	2	N	17907	17884	0	33	8	117
								14	4	19698	9							
06	132680	X	132680	-0-		-0-	-0-	805	1	89659	2	N	11872	11821	0	55	8	113
								29157	4	13059	9							
*07	113982	X	113982	-0-		-0-	-0-	1178	1	98774	2	N	12639	12627	0	20	8	105
								127	4	13903	9							
08	115561	X	115561	-0-		-0-	-0-	1349	1	102679	2	N	10463	10487	0	7	8	74
								24	4	11509	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2011SB RRCID -> 298146 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8244 - 19128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		167324	-0-		167324	269073	1486	1	129945	2	N	32598	32557	0	78	8	237
								35	4	35858	9							
04	14B2 EXT		186569	-0-		186569	455642	1890	1	152660	2	N	29104	28956	0	177	8	208
								5	4	32014	9							
05	673008	X	217366	-0-		-455642	-0-	1994	1	187211	2	N	25583	25581	0	42	8	168
								20	4	28141	9							
06	177690	X	109969	-0-		-67721	-0-	682	1	75980	2	N	7818	7871	0	41	8	74
								24707	4	8600	9							
*07	183613	X	75658	-0-		-107955	-0-	787	1	65958	2	N	8028	8035	0			67
								82	4	8831	9							
08	187074	X	187074	-0-		-0-	-0-	2202	1	167414	2	N	15838	15784	0	9	8	112
								36	4	17422	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2013SB RRCID -> 298147 COMPL. DATE 02/08/2025 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7560 - 18458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		66810	-0-	66810	85439	617	1	53852	2	N	11205	11069	0	100	8	81
							15	4	12326	9							
04	SHUT IN		81472	-0-	81472	166911	835	1	67456	2	N	11980	11761	0	215	8	85
							3	4	13178	9							
05	253941	X	87030	-0-	-166911	-0-	795	1	74509	2	N	10653	10617	0	51	8	70
							8	4	11718	9							
06	108764	X	108764	-0-	-0-	-0-	670	1	74620	2	N	8372	8257	0	106	8	79
							24265	4	9209	9							
*07	126918	X	126918	-0-	-0-	-0-	1362	1	114171	2	N	10220	10169	0	46	8	84
							143	4	11242	9							
08	118791	X	118791	-0-	-0-	-0-	1424	1	108243	2	N	8273	8281	0	17	8	59
							24	4	9100	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0054TB RRCID -> 298186 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7705 - 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		10556	-0-	10556	10556	233	1	6549	2	N	3431	3341	0			90
							3774	9									
05	SHUT IN		179220	-0-	179220	189776	4502	1	153635	2	N	18889	18796	0			183
							305	4	20778	9							
*06	SHUT IN		176515	-0-	176515	366291	3368	1	154188	2	N	15164	15199	0			148
							2279	4	16680	9							
*07	562499	X	196208	-0-	-366291	-0-	5187	1	173909	2	N	15000	14967	0			181
							612	4	16500	9							
08	181443	X	179750	-0-	-1693	-0-	4435	1	161269	2	N	12769	12775	0			175
							14046	9									

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0052TB RRCID -> 298195 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7843 - 18163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		12645	-0-	12645	12645	308	1	8684	2	N	3321	3234	0			87
							3653	9									
05	SHUT IN		84992	-0-	84992	97637	1851	1	63196	2	N	18017	17930	0			174
							126	4	19819	9							
*06	SHUT IN		127512	-0-	127512	225149	2303	1	105508	2	N	16492	16505	0			161
							1560	4	18141	9							
*07	393259	X	168110	-0-	-225149	-0-	4451	1	149097	2	N	12762	12769	0			154
							524	4	14038	9							
08	183055	X	170344	-0-	-12711	-0-	4195	1	152568	2	N	12345	12330	0			169
							1	4	13580	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2016SB RRCID -> 298220 COMPL. DATE 02/09/2025 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7487 - 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
03	SHUT IN		12007	-0-	12007	20554	59	1	5085	2	N	6237	6190	0	50	8	45
							2	4	6861	9							
04	SHUT IN		127908	-0-	127908	148462	1336	1	107704	2	N	17147	16851	0	219	8	122
							6	4	18862	9							
05	311194	X	162732	-0-	-148462	-0-	1482	1	139001	2	N	20211	20129	0	72	8	132
							17	4	22232	9							
06	164182	X	164182	-0-	-0-	-0-	998	1	111189	2	N	14398	14263	0	131	8	136
							36157	4	15838	9							
*07	163711	X	146799	-0-	-16912	-0-	1539	1	128970	2	N	14660	14630	0	45	8	121
							164	4	16126	9							
08	162719	X	132967	-0-	-29752	-0-	1567	1	119162	2	N	11100	11126	0	16	8	79
							28	4	12210	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0056TB RRCID -> 298266 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 8058 - 18639

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		9225	-0-	9225	9225	228	1	6441	2	N	2324	2263	0	61
							2556	9							
05	SHUT IN		65419	-0-	65419	74644	1520	1	51864	2	N	10847	10803	0	105
							103	4	11932	9					
*06	SHUT IN		72484	-0-	72484	147128	1353	1	61955	2	N	7509	7541	0	73
							916	4	8260	9					
07	SHUT IN		114647	-0-	114647	261775	3042	1	101910	2	N	8487	8457	0	103
							359	4	9336	9					
08	315461	X	53686	-0-	-261775	-0-	1303	1	47350	2	N	4575	4615	0	63
							5033	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2212SB RRCID -> 298542 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7499 - 18346

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	SHUT IN		122507	-0-	122507	315968	1342	1	117103	2	N	3663	3685	0	20
							33	4	4029	9					
04	411378	X	95410	-0-	-315968	-0-	1135	1	91578	2	N	2446	2450	0	16
							6	4	2691	9					
05	93866	X	93866	-0-	-0-	-0-	960	1	90087	2	N	2552	2551	0	17
							12	4	2807	9					
*06	90000	X	77459	-0-	-12541	-0-	511	1	56797	2	N	1529	1532	0	14
							18469	4	1682	9					
*07	93000	X	54669	-0-	-38331	-0-	622	1	52272	2	N	1555	1557	0	12
							64	4	1711	9					
08	93000	X	25042	-0-	-67958	-0-	315	1	23831	2	N	810	810	0	12
							5	4	891	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2213SB RRCID -> 298543 COMPL. DATE 01/10/2025 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 7039 - 17896

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	SHUT IN		41765	-0-	41765	79486	437	1	38099	2	N	2925	2924	0	16
							11	4	3218	9					
04	125311	X	45825	-0-	-79486	-0-	467	1	37702	2	N	6959	6929	0	46
							1	4	7655	9					
05	65855	X	65855	-0-	-0-	-0-	636	1	59732	2	N	4981	4994	0	33
							8	4	5479	9					
06	62154	X	62154	-0-	-0-	-0-	400	1	44577	2	N	2437	2448	0	22
							14496	4	2681	9					
*07	53413	X	44069	-0-	-9344	-0-	490	1	40975	2	N	2322	2327	0	17
							50	4	2554	9					
08	53413	X	NO RPT	-0-	-53413	-0-					N	NO RPT			17

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2215SB RRCID -> 298544 COMPL. DATE 01/09/2025 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7767 - 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	EOM BALANCE
03	SHUT IN		131218	-0-	131218	305876	1392	1	121546	2	N	7496	7517	0	41
							34	4	8246	9					
04	415638	X	109762	-0-	-305876	-0-	1281	1	103441	2	N	4576	4587	0	30
							6	4	5034	9					
05	133424	X	91542	-0-	-41882	-0-	920	1	86350	2	N	3874	3879	0	25
							11	4	4261	9					
06	129120	X	111371	-0-	-17749	-0-	728	1	80996	2	N	3007	3005	0	27
							26339	4	3308	9					
*07	133424	X	117672	-0-	-15752	-0-	1345	1	112717	2	N	3152	3155	0	24
							143	4	3467	9					
08	131223	X	NO RPT	-0-	-131223	-0-					N	NO RPT			24

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2211SB RRCID -> 298596 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7306 - 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
03	SHUT IN		92259	-0-	92259	151460	1003	1	87775	2	N	3142	3148	0			17
							25	4	3456	9							
04	227089	X	75629	-0-	-151460	-0-	891	1	71966	2	N	2519	2519	0			17
							1	4	2771	9							
05	85295	X	85295	-0-	-0-	-0-	867	1	81505	2	N	2651	2651	0			17
							7	4	2916	9							
06	82960	X	82960	-0-	-0-	-0-	544	1	60598	2	N	1922	1922	0			17
							19704	4	2114	9							
*07	75144	X	66059	-0-	-9085	-0-	751	1	62965	2	N	2056	2058	0			15
							81	4	2262	9							
08	75144	X	NO RPT	-0-	-75144	-0-					N	NO RPT					15

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0294TB RRCID -> 298754 COMPL. DATE 12/04/2024 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0296TB RRCID -> 298757 COMPL. DATE 11/24/2024 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0292TB RRCID -> 298954 COMPL. DATE 12/15/2024 TOTAL DEPTH 7713 PERF. N/A

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

HAY OLIVIA WELL #: 0022SB RRCID -> 299334 COMPL. DATE 01/26/2025 TOTAL DEPTH 8464 PERF. N/A

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0277TB RRCID -> 299430 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 7894 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 0275TB RRCID -> 299762 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 7866 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0273TB RRCID -> 299766 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0271TB RRCID -> 299797 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 7803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

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
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	1			64

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
03	6169	X	3997	-0-	-2172	-0-	3921	3	76	9	Y	69	93	0			50
04	4950	X	152	-0-	-4798	-0-	96	3	56	9	Y	51	67	0			34
05	7874	X	762	-0-	-7112	-0-	568	3	194	9	Y	176	130	0			80
06	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					Y	548	349	0			279
07	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	-0-					279
08	3999	X	2183	-0-	-1816	-0-	2150	3	33	9	Y	30	185	0			124

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
03	18879	X	9785	-0-	-9094	-0-	9730	3	55	9	Y	50	66	0			36
04	18270	X	7312	-0-	-10958	-0-	7244	3	68	9	Y	62	57	0			41
05	18879	X	5658	-0-	-13221	-0-	5577	3	81	9	Y	74	81	0			34
06	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					Y	25	46	0			13
07	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-					13
08	9796	X	1175	-0-	-8621	-0-	1169	3	6	9	Y	5	9	0			9

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 2H RRCID -> 276511 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	15469	X	1370	-0-	-14099	-0-	602	1	352	3	Y	378	388	0	2	8	45
							416	9									
04	14970	X	819	-0-	-14151	-0-	564	1	57	3	Y	180	196	0			29
							198	9									
05	1116	X	903	-0-	-213	-0-	853	1	49	3	Y	1	29	0	1	8	-0-
							1	9									
06	1320	X	975	-0-	-345	-0-	829	1	109	3	Y	34	29	0	1	8	4
							37	9									
07	1364	X	832	-0-	-532	-0-	799	1	30	3	Y	3	6	0	1	8	-0-
							3	9									
08	899	N	744	-0-	-155	-0-	743	1	1	9	Y	1	1	8			-0-

BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290146 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7654 - 17300

03	62310	X	48439	-0-	-13871	-0-	47183	3	1	4	Y	1141	1164	0			51
							1255	9									
04	57240	X	54103	-0-	-3137	-0-	52821	3	1282	9	Y	1165	1112	0			104
05	58807	X	53321	-0-	-5486	-0-	51998	3	1323	9	Y	1203	1232	0			75
06	53850	X	43954	-0-	-9896	-0-	42916	3	20	4	Y	925	882	0			118
							1018	9									
07	55893	X	-0-	-0-	-55893	-0-					Y	8	63	0			63
08	55893	X	53881	-0-	-2012	-0-	53562	3	11	4	Y	280	239	0			104
							308	9									

BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290165 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7506 - 17231

03	147467	X	109806	-0-	-37661	-0-	108330	3	1	4	Y	1341	1359	0			60
							1475	9									
04	120120	X	74327	-0-	-45793	-0-	72927	3	1400	9	Y	1273	1219	0			114
05	124124	X	97819	-0-	-26305	-0-	96398	3	1421	9	Y	1292	1326	0			80
06	120120	X	102442	-0-	-17678	-0-	101404	3	31	4	Y	915	878	0			117
							1007	9									
07	109802	X	1496	-0-	-108306	-0-	1494	3	2	9	Y	2	62	0			57
08	109802	X	16282	-0-	-93520	-0-	16197	3	4	4	Y	74	103	0			28
							81	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290210 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7671 - 17424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54622	X	49480	-0-	-5142	-0-	47916	3	1	4	Y	1421	1430	0			64
							1563	9									
04	51930	X	50757	-0-	-1173	-0-	49523	3	1234	9	Y	1122	1086	0			100
05	50902	X	49413	-0-	-1489	-0-	48179	3	1234	9	Y	1122	1152	0			70
06	49260	X	46458	-0-	-2802	-0-	45299	3	19	4	Y	1036	974	0			132
							1140	9									
07	52452	X	-0-	-0-	-52452	-0-					Y	1	71	0			62
08	90640	X	90640	-0-	-0-	-0-	89669	3	19	4	Y	865	606	0			321
							952	9									

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 291925 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9238 - 18986

03	28365	X	20814	-0-	-7551	-0-	19571	3	1243	9	N	1130	1133	0			9
04	23130	X	18698	-0-	-4432	-0-	18277	3	421	9	N	383	387	0			5
05	23779	X	23779	-0-	-0-	-0-	22797	3	982	9	N	893	885	0			13
06	20130	X	20040	-0-	-90	-0-	19164	3	876	9	N	796	800	0			9
07	20801	X	15771	-0-	-5030	-0-	15010	3	761	9	N	692	688	0			13
08	23777	X	17003	-0-	-6774	-0-	15978	3	1025	9	N	932	935	0			10

GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293412 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8336 - 18649

03	83359	X	67680	-0-	-15679	-0-	65452	3	2228	9	Y	2025	2031	0			25
04	69600	X	63681	-0-	-5919	-0-	61832	3	1849	9	Y	1681	1675	0			31
05	84854	X	84854	-0-	-0-	-0-	82795	3	2059	9	Y	1872	1849	0			54
06	71100	X	69786	-0-	-1314	-0-	68118	3	1668	9	Y	1516	1516	0			54
07	78418	X	78418	-0-	-0-	-0-	76678	3	1740	9	Y	1582	1631	0			5
08	84847	X	79362	-0-	-5485	-0-	77380	3	1982	9	Y	1802	1776	0			31

GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 293867 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8436 - 18766

03	62992	X	61458	-0-	-1534	-0-	57146	3	4312	9	Y	3920	3934	0			48
04	60960	X	56191	-0-	-4769	-0-	52232	3	3959	9	Y	3599	3581	0			66
05	60915	X	57597	-0-	-3318	-0-	53613	3	3984	9	Y	3622	3583	0			105
06	59490	X	48029	-0-	-11461	-0-	44813	3	3216	9	Y	2924	2924	0			105
07	61473	X	45768	-0-	-15705	-0-	42732	3	3036	9	Y	2760	2856	0			9
08	61473	X	43744	-0-	-17729	-0-	40404	3	3340	9	Y	3036	2993	0			52

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT K WELL #: 11 RRCID -> 293880 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9271 - 19189

03	57477	X	57477	-0-	-0-	-0-	52121	3	5356	9	N	4869	4875	0			39
04	54536	X	54536	-0-	-0-	-0-	49403	3	5133	9	N	4666	4639	0			66
05	62701	X	62701	-0-	-0-	-0-	58242	3	4459	9	N	4054	4061	0			59
06	49082	X	49082	-0-	-0-	-0-	45322	3	3760	9	N	3418	3437	0			40
07	47977	X	47977	-0-	-0-	-0-	44236	3	3741	9	N	3401	3376	0			65
08	47139	X	47139	-0-	-0-	-0-	43222	3	3917	9	N	3561	3587	0			39

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT M WELL #: 13H RRCID -> 293881 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9109 - 19067

03	64205	X	64205	-0-	-0-	-0-	59677	3	4528	9	N	4116	4127	0			33
04	59430	X	55433	-0-	-3997	-0-	51734	3	3699	9	N	3363	3349	0			47
05	61411	X	43874	-0-	-17537	-0-	41409	3	2465	9	N	2241	2255	0			33
06	59430	X	43287	-0-	-16143	-0-	41559	3	1728	9	N	1571	1586	0			18
07	61411	X	38588	-0-	-22823	-0-	36956	3	1632	9	N	1484	1474	0			28
08	61411	X	41551	-0-	-19860	-0-	39241	3	2310	9	N	2100	2105	0			23

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT N WELL #: 14H RRCID -> 293884 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9332 - 19278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57474	X	51209	-0-	-6265	-0-	46178	3	5031	9	N	4574	4590	0			37
04	55620	X	48105	-0-	-7515	-0-	43803	3	4302	9	N	3911	3893	0			55
05	57474	X	52175	-0-	-5299	-0-	48356	3	3819	9	N	3472	3476	0			51
06	55620	X	50931	-0-	-4689	-0-	47070	3	3861	9	N	3510	3520	0			41
07	52948	X	37144	-0-	-15804	-0-	32349	3	4795	9	N	4359	4317	0			83
08	52173	X	40038	-0-	-12135	-0-	36781	3	3257	9	N	2961	3012	0			32

APOLLO 48 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293885 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8636 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87327	X	45830	-0-	-41497	-0-	42029	3	3801	9	Y	3455	3456	0			30
04	67890	X	-0-	-0-	-67890	-0-					Y	121	151	0			-0-
05	70153	X	1885	-0-	-68268	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
06	63960	X	6506	-0-	-57454	-0-	6506	3			Y	-0-					-0-
07	66092	X	-0-	-0-	-66092	-0-					Y	55	55	0			-0-
08	45818	X	-0-	-0-	-45818	-0-					Y	-0-					-0-

APOLLO 48 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 293886 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8641 - 19157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46779	X	-0-	-0-	-46779	-0-					Y	347	364	0			3
04	41040	X	-0-	-0-	-41040	-0-					Y	4	7	0			-0-
05	33015	X	-0-	-0-	-33015	-0-					Y	-0-					-0-
06	17610	X	787	-0-	-16823	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
07	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-					Y	46	46	0			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	0			-0-

LT. GIBSON 1 STATE WELL #: 13H RRCID -> 293985 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8351 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78244	X	49695	-0-	-28549	-0-	46675	3	3020	9	Y	2745	2761	0			9
04	57240	X	25244	-0-	-31996	-0-	23749	3	1495	9	Y	1359	1360	0			8
05	56544	X	28549	-0-	-27995	-0-	26943	3	1606	9	Y	1460	1461	0			7
06	54720	X	35728	-0-	-18992	-0-	33746	3	1982	9	Y	1802	1800	0			9
07	56544	X	35863	-0-	-20681	-0-	33915	3	1948	9	Y	1771	1761	0			19
08	49693	X	38404	-0-	-11289	-0-	36472	3	1932	9	Y	1756	1760	0			15

LT. GIBSON 1 STATE WELL #: 11H RRCID -> 293987 COMPL. DATE 02/21/2023 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8047 - 18563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85994	X	73816	-0-	-12178	-0-	70966	3	2850	9	Y	2591	2605	0			9
04	81930	X	62625	-0-	-19305	-0-	60083	3	2542	9	Y	2311	2307	0			13
05	78430	X	64853	-0-	-13577	-0-	62072	3	2781	9	Y	2528	2529	0			12
06	71970	X	47527	-0-	-24443	-0-	45787	3	1740	9	Y	1582	1586	0			8
07	74369	X	67561	-0-	-6808	-0-	65094	3	2467	9	Y	2243	2227	0			24
08	73811	X	64606	-0-	-9205	-0-	62377	3	2229	9	Y	2026	2033	0			17

LT. GIBSON 1 STATE WELL #: 12H RRCID -> 293988 COMPL. DATE 02/19/2023 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8060 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	106609	X	53694	-0-	-52915	-0-	51765	3	1929	9	Y	1754	1768	0			6
04	103170	X	73421	-0-	-29749	-0-	70722	3	2699	9	Y	2454	2446	0			14
05	106609	X	71589	-0-	-35020	-0-	69091	3	2498	9	Y	2271	2275	0			10
06	82740	X	66566	-0-	-16174	-0-	64534	3	2032	9	Y	1847	1848	0			9
07	75857	X	58435	-0-	-17422	-0-	56606	3	1829	9	Y	1663	1654	0			18
08	75857	X	52071	-0-	-23786	-0-	50281	3	1790	9	Y	1627	1631	0			14

LT. GIBSON 1 STATE WELL #: 10H RRCID -> 293995 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8181 - 18970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87668	X	78078	-0-	-9590	-0-	73377	3	4701	9	Y	4274	4293	0			15
04	83850	X	76703	-0-	-7147	-0-	72328	3	4375	9	Y	3977	3970	0			22
05	84227	X	73117	-0-	-11110	-0-	68924	3	4193	9	Y	3812	3816	0			18
06	76020	X	69001	-0-	-7019	-0-	65184	3	3817	9	Y	3470	3471	0			17
07	79267	X	66266	-0-	-13001	-0-	62766	3	3500	9	Y	3182	3165	0			34
08	79267	X	68019	-0-	-11248	-0-	64299	3	3720	9	Y	3382	3387	0			29

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT L WELL #: 12H RRCID -> 294060 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 9127 - 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
03	48152	X	48152	-0-	-0-	-0-	46539	3	1613	9	N	1466	1498	0			12
04	49374	X	49374	-0-	-0-	-0-	46521	3	2853	9	N	2594	2569	0			37
05	45260	X	4815	-0-	-40445	-0-	4456	3	359	9	N	326	358	0			5
06	43800	X	21896	-0-	-21904	-0-	20460	3	1436	9	N	1305	1295	0			15
07	45260	X	40050	-0-	-5210	-0-	37804	3	2246	9	N	2042	2018	0			39
08	45260	X	30308	-0-	-14952	-0-	27967	3	2341	9	N	2128	2144	0			23

APOLLO 48 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294210 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8467 - 18910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43239	X	43239	-0-	-0-	-0-	40489	3	2750	9	Y	2500	2502	0			22
04	39180	X	14237	-0-	-24943	-0-	12556	3	1681	9	Y	1528	1550	0			-0-
05	42501	X	777	-0-	-41724	-0-	297	3	480	9	Y	436	431	0			5
06	41850	X	-0-	-0-	-41850	-0-					Y	22	27	0			-0-
07	43245	X	792	-0-	-42453	-0-	364	3	428	9	Y	389	386	0			3
08	39060	X	10688	-0-	-28372	-0-	9307	3	1381	9	Y	1255	1255	0			3

APOLLO 48 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294270 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8664 - 19103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80670	X	80670	-0-	-0-	-0-	75873	3	4797	9	Y	4361	4363	0			38
04	90546	X	90546	-0-	-0-	-0-	86551	3	3995	9	Y	3632	3669	0			1
05	74059	X	57568	-0-	-16491	-0-	54834	3	2734	9	Y	2485	2460	0			26
06	73410	X	31026	-0-	-42384	-0-	28532	3	2494	9	Y	2267	2266	0			27
07	75857	X	42891	-0-	-32966	-0-	39479	3	3412	9	Y	3102	3108	0			21
08	93558	X	76624	-0-	-16934	-0-	71825	3	4799	9	Y	4363	4374	0			10

PREWIT-BARBARO 23 A FEE WELL #: 10H RRCID -> 294940 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8385 - 19085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111259	X	65550	-0-	-45709	-0-	57825	3	7725	9	Y	7023	7037	0			27
04	78360	X	4473	-0-	-73887	-0-	3853	3	620	9	Y	564	588	0			3
05	76384	X	34548	-0-	-41836	-0-	28601	3	5947	9	Y	5406	5361	0			48
06	73470	X	16573	-0-	-56897	-0-	13406	3	3167	9	Y	2879	2870	0			57
07	72013	X	29994	-0-	-42019	-0-	24872	3	5122	9	Y	4656	4671	0			42
08	58528	X	46556	-0-	-11972	-0-	39974	3	6582	9	Y	5984	5942	0			84

PREWIT-BARBARO 23 J FEE WELL #: 19H RRCID -> 295066 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8522 - 19241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	160487	X	66107	-0-	-94380	-0-	60737	3	5370	9	Y	4882	4903	0			19
04	119400	X	37213	-0-	-82187	-0-	33989	3	3224	9	Y	2931	2937	0			13
05	110391	X	78610	-0-	-31781	-0-	71139	3	7471	9	Y	6792	6744	0			61
06	93210	X	56814	-0-	-36396	-0-	50431	3	6383	9	Y	5803	5749	0			115
07	96317	X	58334	-0-	-37983	-0-	51041	3	7293	9	Y	6630	6685	0			60
08	78616	X	57586	-0-	-21030	-0-	51011	3	6575	9	Y	5977	5953	0			84

SILVERTON STATE 27-34 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 295164 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 19318 PERF. 9254 - 19283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55862	X	50580	-0-	-5282	-0-	295	1	44492	3	Y	5266	5278	0			60
							5793	9									
04	54060	X	46821	-0-	-7239	-0-	252	1	40799	3	Y	5245	5231	0			74
							5770	9									
05	49610	X	49610	-0-	-0-	-0-	237	1	43701	3	Y	5156	5174	0			56
							5672	9									
06	48960	X	42497	-0-	-6463	-0-	179	1	37479	3	Y	4399	4404	0			51
							4839	9									
07	50592	X	18014	-0-	-32578	-0-	58	1	13392	3	Y	4149	4131	0			69
							4564	9									
08	50592	X	36478	-0-	-14114	-0-	63	1	31690	3	Y	4295	4328	0			36
							4725	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SILVERTON STATE 27-34 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 295233 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 9056 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44795	X	37886	-0-	-6909	-0-	212 5680	1 9	31994	3	Y	5164	5141	0			58
04	43350	X	27882	-0-	-15468	-0-	157 2253	1 9	25472	3	Y	2048	2077	0			29
05	39246	X	25208	-0-	-14038	-0-	126 1929	1 9	23153	3	Y	1754	1764	0			19
06	37980	X	7585	-0-	-30395	-0-	33 550	1 9	7002	3	Y	500	513	0			6
07	37882	X	1559	-0-	-36323	-0-	125	1	1434	3	Y	-0-					6
08	30318	X	1832	-0-	-28486	-0-	61	1	1771	3	Y	-0-					-0-

SILVERTON STATE 27-34 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 295251 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9198 - 19204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97061	X	76001	-0-	-21060	-0-	781 6137	1 9	69083	3	Y	5579	5586	0			63
04	93930	X	58561	-0-	-35369	-0-	603 5053	1 9	52905	3	Y	4594	4592	0			65
05	97061	X	72092	-0-	-24969	-0-	678 6114	1 9	65300	3	Y	5558	5563	0			60
06	86190	X	45764	-0-	-40426	-0-	453 3428	1 9	41883	3	Y	3116	3140	0			36
07	76570	X	19110	-0-	-57460	-0-	287 1288	1 9	17535	3	Y	1171	1188	0			19
08	76012	X	42517	-0-	-33495	-0-	205 2675	1 9	39637	3	Y	2432	2431	0			20

PREWIT-BARBARO 23 H FEE WELL #: 17H RRCID -> 295488 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8478 - 19041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83297	X	65868	-0-	-17429	-0-	58212	3	7656	9	Y	6960	6974	0			27
04	74550	X	59272	-0-	-15278	-0-	53537	3	5735	9	Y	5214	5217	0			24
05	70029	X	52798	-0-	-17231	-0-	48127	3	4671	9	Y	4246	4232	0			38
06	67770	X	38252	-0-	-29518	-0-	34234	3	4018	9	Y	3653	3619	0			72
07	70029	X	48505	-0-	-21524	-0-	42743	3	5762	9	Y	5238	5263	0			47
08	59117	X	54684	-0-	-4433	-0-	48707	3	5977	9	Y	5434	5405	0			76

PREWIT-BARBARO 23 E FEE WELL #: 14H RRCID -> 295511 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8570 - 19164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84041	X	63693	-0-	-20348	-0-	57690	3	6003	9	Y	5457	5467	0			21
04	70920	X	59016	-0-	-11904	-0-	53671	3	5345	9	Y	4859	4858	0			22
05	67425	X	54810	-0-	-12615	-0-	48402	3	6408	9	Y	5825	5795	0			52
06	65250	X	47281	-0-	-17969	-0-	42957	3	4324	9	Y	3931	3905	0			78
07	67425	X	52176	-0-	-15249	-0-	47645	3	4531	9	Y	4119	4160	0			37
08	59520	X	46854	-0-	-12666	-0-	42601	3	4253	9	Y	3866	3849	0			54

TIM TAM 24 O WELL #: 16H RRCID -> 295711 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8691 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56606	X	46357	-0-	-10249	-0-	40466	3	5891	9	Y	5355	5358	0			24
04	51960	X	37747	-0-	-14213	-0-	32640	3	5107	9	Y	4643	4635	0			32
05	51057	X	41024	-0-	-10033	-0-	35507	3	5517	9	Y	5015	5027	0			20
06	46650	X	21049	-0-	-25601	-0-	18914	3	2135	9	Y	1941	1950	0			11
07	49618	X	49618	-0-	-0-	-0-	44072	3	5546	9	Y	5042	5037	0			16
08	46345	X	39180	-0-	-7165	-0-	34999	3	4181	9	Y	3801	3803	0			14

TIM TAM 24 R WELL #: 19H RRCID -> 295995 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8879 - 19044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51832	X	40795	-0-	-11037	-0-	36564	3	4231	9	Y	3846	3851	0			17
04	47550	X	32883	-0-	-14667	-0-	30313	3	2570	9	Y	2336	2337	0			16
05	47957	X	40362	-0-	-7595	-0-	36742	3	3620	9	Y	3291	3294	0			13
06	46410	X	28352	-0-	-18058	-0-	26293	3	2059	9	Y	1872	1875	0			10
07	45539	X	38761	-0-	-6778	-0-	35608	3	3153	9	Y	2866	2867	0			9
08	40995	X	40995	-0-	-0-	-0-	38085	3	2910	9	Y	2645	2644	0			10

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295998 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8327 - 18445

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
03	105090	X	94902	-0-	-10188	-0-	89072	3	21	4	Y	5281	5315	0			15
							5809	9									
04	101700	X	88994	-0-	-12706	-0-	83515	3	19	4	Y	4964	4946	0			33
							5460	9									
05	105090	X	85784	-0-	-19306	-0-	80731	3	31	4	Y	4565	4565	0			33
							5022	9									
06	95490	X	82561	-0-	-12929	-0-	77791	3	34	4	Y	4305	4293	0			45
							4736	9									
07	97278	X	84474	-0-	-12804	-0-	79722	3	4752	9	Y	4320	4342	0			23
08	94891	X	79750	-0-	-15141	-0-	75372	3	4378	9	Y	3980	3972	0			31

AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296010 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7874 - 18091

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
03	121055	X	106725	-0-	-14330	-0-	101159	3	23	4	Y	5039	5072	0			15
							5543	9									
04	117150	X	98104	-0-	-19046	-0-	92937	3	21	4	Y	4678	4662	0			31
							5146	9									
05	119660	X	94830	-0-	-24830	-0-	90077	3	35	4	Y	4289	4289	0			31
							4718	9									
06	112020	X	94257	-0-	-17763	-0-	89602	3	39	4	Y	4196	4183	0			44
							4616	9									
07	109399	X	93549	-0-	-15850	-0-	88986	3	4563	9	Y	4148	4170	0			22
08	106733	X	92470	-0-	-14263	-0-	88380	3	4090	9	Y	3718	3711	0			29

AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296024 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8194 - 18297

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
03	120280	X	102018	-0-	-18262	-0-	95841	3	22	4	Y	5595	5631	0			16
							6155	9									
04	115080	X	94712	-0-	-20368	-0-	88984	3	20	4	Y	5189	5170	0			35
							5708	9									
05	116250	X	92116	-0-	-24134	-0-	86717	3	34	4	Y	4877	4877	0			35
							5365	9									
06	104580	X	87415	-0-	-17165	-0-	82426	3	35	4	Y	4504	4492	0			47
							4954	9									
07	105431	X	87767	-0-	-17664	-0-	82864	3	4903	9	Y	4457	4480	0			24
08	102021	X	83528	-0-	-18493	-0-	79105	3	4423	9	Y	4021	4014	0			31

TIM TAM 24 S WELL #: 20H RRCID -> 296061 COMPL. DATE 12/14/2023 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8577 - 18863

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
03	51553	X	41230	-0-	-10323	-0-	35882	3	5348	9	Y	4862	4865	0			22
04	49260	X	24005	-0-	-25255	-0-	21010	3	2995	9	Y	2723	2726	0			19
05	44919	X	41983	-0-	-2936	-0-	36999	3	4984	9	Y	4531	4532	0			18
06	42480	X	35034	-0-	-7446	-0-	31397	3	3637	9	Y	3306	3306	0			18
07	42501	X	42228	-0-	-273	-0-	37989	3	4239	9	Y	3854	3860	0			12
08	51285	X	51285	-0-	-0-	-0-	46949	3	4336	9	Y	3942	3940	0			14

TIM TAM 24 T WELL #: 21H RRCID -> 296062 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8925 - 19175

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
03	55521	X	41998	-0-	-13523	-0-	34660	3	7338	9	Y	6671	6672	0			30
04	51840	X	19449	-0-	-32391	-0-	16277	3	3172	9	Y	2884	2894	0			20
05	44609	X	25882	-0-	-18727	-0-	21269	3	4613	9	Y	4194	4197	0			17
06	42180	X	19153	-0-	-23027	-0-	15773	3	3380	9	Y	3073	3073	0			17
07	42005	X	20669	-0-	-21336	-0-	17090	3	3579	9	Y	3254	3261	0			10
08	42005	X	161	-0-	-41844	-0-	92	3	69	9	Y	63	73	0			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TIM TAM 24 Q WELL #: 18H RRCID -> 296135 COMPL. DATE 12/01/2023 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8505 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82553	X	57976	-0-	-24577	-0-	50113	3	7863	9	Y	7148	7162	0	32
04	69840	X	59158	-0-	-10682	-0-	51798	3	7360	9	Y	6691	6677	0	46
05	69533	X	53977	-0-	-15556	-0-	47192	3	6785	9	Y	6168	6189	0	25
06	67290	X	44910	-0-	-22380	-0-	39868	3	5042	9	Y	4584	4584	0	25
07	69533	X	41127	-0-	-28406	-0-	36572	3	4555	9	Y	4141	4153	0	13
08	61132	X	32779	-0-	-28353	-0-	28722	3	4057	9	Y	3688	3688	0	13

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 296368 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8668 - 18909

03	96410	X	66014	-0-	-30396	-0-	59747	3	6267	9	N	5697	5698	0	26
04	88980	X	69304	-0-	-19676	-0-	62565	3	6739	9	N	6126	6113	0	39
05	83855	X	69385	-0-	-14470	-0-	62882	3	6503	9	N	5912	5923	0	28
06	81150	X	63677	-0-	-17473	-0-	58089	3	2	4	N	5078	5079	0	27
							5586	9							
07	83855	X	49460	-0-	-34395	-0-	45282	3	4178	9	N	3798	3806	0	19
08	71610	X	2740	-0-	-68870	-0-	2522	3	218	9	N	198	216	0	1

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 296369 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8667 - 19042

03	95263	X	78333	-0-	-16930	-0-	71395	3	6938	9	N	6307	6301	0	29
04	83310	X	75071	-0-	-8239	-0-	68417	3	6654	9	N	6049	6039	0	39
05	82398	X	71637	-0-	-10761	-0-	65528	3	6109	9	N	5554	5567	0	26
06	77940	X	73853	-0-	-4087	-0-	68272	3	2	4	N	5072	5071	0	27
							5579	9							
07	78337	X	42803	-0-	-35534	-0-	38909	3	3894	9	N	3540	3550	0	17
08	78337	X	-0-	-0-	-78337	-0-					N	65	82	0	-0-

COUNT TURF 47-38 STATE H WELL #: 11H RRCID -> 296383 COMPL. DATE 02/11/2024 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7967 - 18359

03	143530	X	117686	-0-	-25844	-0-	110533	3	7153	9	Y	6503	6537	0	22
04	137850	X	109112	-0-	-28738	-0-	102443	3	6669	9	Y	6063	6051	0	34
05	135780	X	108202	-0-	-27578	-0-	101757	3	6445	9	Y	5859	5866	0	27
06	124710	X	99133	-0-	-25577	-0-	93488	3	5645	9	Y	5132	5135	0	24
07	122419	X	94748	-0-	-27671	-0-	89378	3	5370	9	Y	4882	4854	0	52
08	117676	X	99532	-0-	-18144	-0-	93889	3	5643	9	Y	5130	5138	0	44

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 296461 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8628 - 18728

03	90024	X	65968	-0-	-24056	-0-	59293	3	6675	9	N	6068	6066	0	28
04	79590	X	65472	-0-	-14118	-0-	58949	3	6523	9	N	5930	5920	0	38
05	76136	X	62341	-0-	-13795	-0-	56070	3	6271	9	N	5701	5712	0	27
06	72000	X	64415	-0-	-7585	-0-	58574	3	5841	9	N	5310	5308	0	29
07	74074	X	74074	-0-	-0-	-0-	67877	3	6197	9	N	5634	5636	0	27
08	67642	X	42896	-0-	-24746	-0-	38991	3	3905	9	N	3550	3560	0	17

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 296462 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8773 - 18947

03	87575	X	59797	-0-	-27778	-0-	55776	3	4021	9	N	3655	3655	0	17
04	78240	X	56708	-0-	-21532	-0-	52987	3	3721	9	N	3383	3378	0	22
05	72571	X	48432	-0-	-24139	-0-	44970	3	3462	9	N	3147	3154	0	15
06	70230	X	11900	-0-	-58330	-0-	10775	3	1125	9	N	1023	1032	0	6
07	69564	X	-0-	-0-	-69564	-0-					N	298	303	0	1
08	59799	X	-0-	-0-	-59799	-0-					N	107	107	0	1

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 296545 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8443 - 19223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		107740	-0-	107740	1744500	96354	3	11386	9	Y	10351	10399	0			39
04	T. A.		43686	-0-	43686	1788186	35792	3	7894	9	Y	7176	7170	0			45
05	T. A.		113500	-0-	113500	1901686	99636	3	13864	9	Y	12604	12577	0			72
06	1950218	X	48532	-0-	-1901686	-0-	43727	3	4805	9	Y	4368	4440	0			-0-
07	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	3284	3	1049	9	Y	954	912	0			42
08	113491	X	56642	-0-	-56849	-0-	48813	3	7829	9	Y	7117	7110	0			49

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 296546 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8467 - 19201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		76381	-0-	76381	1261546	69493	3	6888	9	Y	6262	6280	0			24
04	T. A.		89475	-0-	89475	1351021	81521	3	7954	9	Y	7231	7210	0			45
05	T. A.		82297	-0-	82297	1433318	74794	3	7503	9	Y	6821	6827	0			39
06	1481333	X	48015	-0-	-1433318	-0-	45026	3	2989	9	Y	2717	2756	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
08	144739	X	17219	-0-	-127520	-0-	14773	3	2446	9	Y	2224	2209	0			15

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 296547 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8530 - 19143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		101005	-0-	101005	1960211	91547	3	9458	9	Y	8598	8604	0			32
04	T. A.		104425	-0-	104425	2064636	95627	3	8798	9	Y	7998	7980	0			50
05	T. A.		94302	-0-	94302	2158938	86656	3	7646	9	Y	6951	6961	0			40
*06	2166371	X	7433	-0-	-2158938	-0-	6607	3	826	9	Y	751	791	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	159092	X	22933	-0-	-136159	-0-	19603	3	3330	9	Y	3027	3006	0			21

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 296548 COMPL. DATE 03/15/2024 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8700 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		122381	-0-	122381	1087790	112801	3	9580	9	Y	8709	8719	0			33
04	T. A.		107417	-0-	107417	1195207	99323	3	8094	9	Y	7358	7345	0			46
05	T. A.		102310	-0-	102310	1297517	95302	3	7008	9	Y	6371	6381	0			36
06	1342431	X	44914	-0-	-1297517	-0-	42015	3	2899	9	Y	2635	2671	0			-0-
07	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
08	122388	X	14558	-0-	-107830	-0-	12131	3	2427	9	Y	2206	2191	0			15

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 296697 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8871 - 18871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99634	X	67768	-0-	-31866	-0-	59610	3	8158	9	N	7416	7412	0			34
04	87780	X	67851	-0-	-19929	-0-	60296	3	7555	9	N	6868	6858	0			44
05	79887	X	51811	-0-	-28076	-0-	45757	3	6054	9	N	5504	5522	0			26
06	74370	X	34957	-0-	-39413	-0-	30148	3	4809	9	N	4372	4374	0			24
07	73873	X	56299	-0-	-17574	-0-	49625	3	6674	9	N	6067	6061	0			30
08	70122	X	50258	-0-	-19864	-0-	44030	3	6228	9	N	5662	5665	0			27

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 297350 COMPL. DATE 01/21/2024 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-					-0-
04	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-					-0-
05	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-					-0-
06	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-					-0-
07	SHUT-IN		2	-0-	2	2909	2	3			N	-0-					-0-
08	SHUT-IN		26	-0-	26	2935	26	3			N	-0-					-0-

CLYDE VAN DUSEN 12 WR L WELL #: 13H RRCID -> 298384 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8601 - 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
03	SHUT IN		51109	-0-	51109	59547	37083	3	14026	9	Y	12751	12743	0			11
04	SHUT IN		2278	-0-	2278	61825	1821	3	457	9	Y	415	425	0			1
05	68681	X	6856	-0-	-61825	-0-	5633	3	1223	9	Y	1112	1112	0			1
06	35910	X	615	-0-	-35295	-0-	394	3	221	9	Y	201	202	0			-0-
07	37107	X	-0-	-0-	-37107	-0-					Y	54	54	0			-0-
08	T. A.		485	-0-	485	485	476	3	9	9	Y	8	8	0			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

CLYDE VAN DUSEN 12 WR M WELL #: 14H RRCID -> 298385 COMPL. DATE 02/14/2025 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8922 - 19156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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		3346	-0-		3346	3731	3323	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
04	SHUT IN		695	-0-		695	4426	695	3			Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		2146	-0-		2146	6572	2146	3			Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		131	-0-		131	6703	99	3	32	9	Y	29	29	0			-0-
07	40455	X	322	-0-		-40133	-0-	257	3	65	9	Y	59	59	0			-0-
08	40455	X	-0-	-0-		-40455	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE VAN DUSEN 12 WR O WELL #: 15H RRCID -> 298386 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9284 - 19490

03	41675	X	37599	-0-		-4076	-0-	27510	3	10089	9	Y	9172	9165	0			8
04	21660	X	4242	-0-		-17418	-0-	3094	3	1148	9	Y	1044	1051	0			1
05	22382	X	6963	-0-		-15419	-0-	4927	3	2036	9	Y	1851	1850	0			2
06	21660	X	2048	-0-		-19612	-0-	944	3	1104	9	Y	1004	1005	0			1
07	22382	X	11237	-0-		-11145	-0-	8131	3	3106	9	Y	2824	2822	0			3
08	25358	X	134	-0-		-25224	-0-	130	3	4	9	Y	4	7	0			-0-

CLYDE VAN DUSEN 12 WR K WELL #: 12H RRCID -> 298392 COMPL. DATE 02/14/2025 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8822 - 18987

03	92479	X	90714	-0-		-1765	-0-	63903	3	26811	9	Y	24374	24353	0			21
04	39900	X	21971	-0-		-17929	-0-	15908	3	6063	9	Y	5512	5526	0			7
05	134767	X	134767	-0-		-0-	-0-	101055	3	33712	9	Y	30647	30617	0			37
06	83847	X	83847	-0-		-0-	-0-	63766	3	20081	9	Y	18255	18270	0			22
07	87763	X	87763	-0-		-0-	-0-	67041	3	20722	9	Y	18838	18837	0			23
08	T. A.		14986	-0-		14986	14986	13724	3	1262	9	Y	1147	1169	0			1

LEONATUS 11 WR J WELL #: 12H RRCID -> 298412 COMPL. DATE 03/05/2025 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8757 - 18965

03	SHUT IN		6657	-0-		6657	6657	5942	3	715	9	Y	650	649	0			1
04	SHUT IN		2427	-0-		2427	9084	2160	3	267	9	Y	243	244	0			-0-
05	54777	X	-0-	-0-		-54777	-0-					Y	-0-					-0-
06	53010	X	-0-	-0-		-53010	-0-					Y	-0-					-0-
07	6665	X	-0-	-0-		-6665	-0-					Y	54	54	0			-0-
08	6665	X	2322	-0-		-4343	-0-	2116	3	206	9	Y	187	187	0			-0-

LEONATUS 11 WR K WELL #: 13H RRCID -> 298413 COMPL. DATE 03/05/2025 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8543 - 18977

03	SHUT IN		30692	-0-		30692	30808	22141	3	8551	9	Y	7774	7767	0			7
04	SHUT IN		27419	-0-		27419	58227	20376	3	7043	9	Y	6403	6402	0			8
05	88598	X	9516	-0-		-79082	-0-	7512	3	2004	9	Y	1822	1828	0			2
06	85740	X	28792	-0-		-56948	-0-	22566	3	6226	9	Y	5660	5655	0			7
07	53259	X	53259	-0-		-0-	-0-	41215	3	12044	9	Y	10949	10943	0			13
08	112036	X	112036	-0-		-0-	-0-	89142	3	22894	9	Y	20813	20804	0			22

LEONATUS 11 WR L WELL #: 14H RRCID -> 298414 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8675 - 19028

03	SHUT IN		38195	-0-		38195	38308	27569	3	10626	9	Y	9660	9652	0			8
04	SHUT IN		50312	-0-		50312	88620	38651	3	11661	9	Y	10601	10596	0			13
05	103607	X	14987	-0-		-88620	-0-	12013	3	2974	9	Y	2704	2714	0			3
06	166415	X	166415	-0-		-0-	-0-	133675	3	32740	9	Y	29764	29732	0			35
07	133843	X	133843	-0-		-0-	-0-	110365	3	23478	9	Y	21344	21353	0			26
08	76239	X	76239	-0-		-0-	-0-	64325	3	11914	9	Y	10831	10846	0			11

LEONATUS 11 WR M WELL #: 15H RRCID -> 298415 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8993 - 19380

03	SHUT IN		65075	-0-		65075	65131	46147	3	18928	9	Y	17207	17192	0			15
04	SHUT IN		77437	-0-		77437	142568	59044	3	18393	9	Y	16721	16715	0			21
05	191347	X	48779	-0-		-142568	-0-	38232	3	10547	9	Y	9588	9597	0			12
06	210609	X	210609	-0-		-0-	-0-	169067	3	41542	9	Y	37765	37732	0			45
07	156654	X	156654	-0-		-0-	-0-	129195	3	27459	9	Y	24963	24978	0			30
08	132381	X	132381	-0-		-0-	-0-	110058	3	22323	9	Y	20294	20303	0			21

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LOOKOUT 7 FEE WR J WELL #: 11H RRCID -> 298447 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8174 - 18535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT-IN		125914	-0-	125914	257885	101707	3	24207	9	Y	22006	22012	0	36
04	SHUT-IN		111273	-0-	111273	369158	92716	3	1	4	Y	16869	16866	0	39
							18556	9							
05	638500	X	269342	-0-	-369158	-0-	235569	3	4	4	Y	30699	30665	0	73
							33769	9							
06	202826	X	202826	-0-	-0-	-0-	181038	3	11	4	Y	19797	19812	0	58
							21777	9							
07	199222	X	199222	-0-	-0-	-0-	178334	3	8	4	Y	18982	19003	0	37
							20880	9							
08	194870	X	194870	-0-	-0-	-0-	176844	3	8	4	Y	16380	16387	0	30
							18018	9							

LOOKOUT 7 FEE WR K WELL #: 12H RRCID -> 298448 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8360 - 18598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT-IN		76862	-0-	76862	266615	59209	3	17653	9	Y	16048	16092	0	26
04	SHUT-IN		123853	-0-	123853	390468	98776	3	1	4	Y	22796	22769	0	53
							25076	9							
05	562078	X	171610	-0-	-390468	-0-	140377	3	2	4	Y	28392	28377	0	68
							31231	9							
06	92850	X	75974	-0-	-16876	-0-	62493	3	4	4	Y	12252	12284	0	36
							13477	9							
07	224332	X	224332	-0-	-0-	-0-	192494	3	9	4	Y	28935	28915	0	56
							31829	9							
08	232903	X	232903	-0-	-0-	-0-	203599	3	9	4	Y	26632	26640	0	48
							29295	9							

LOOKOUT 7 FEE WR I WELL #: 10H RRCID -> 298586 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8545 - 18651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		165534	-0-	165534	299863	141333	3	24201	9	Y	22001	22009	0	36
04	SHUT IN		142974	-0-	142974	442837	123323	3	1	4	Y	17864	17859	0	41
							19650	9							
05	583369	X	140532	-0-	-442837	-0-	124083	3	2	4	Y	14952	14957	0	36
							16447	9							
06	143010	X	96255	-0-	-46755	-0-	85602	3	5	4	Y	9680	9688	0	28
							10648	9							
07	147777	X	120410	-0-	-27367	-0-	108019	3	5	4	Y	11260	11266	0	22
							12386	9							
08	36455	X	36455	-0-	-0-	-0-	32582	3	1	4	Y	3520	3536	0	6
							3872	9							

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 299840 COMPL. DATE 04/08/2025 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8454 - 18670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		6299	-0-	6299	6299	5003	3	1296	9	Y	1178	1175	0	3
05	0		47086	-0-	47086	53385	33830	3	13256	9	Y	12051	12035	0	19
06	134099	X	80714	-0-	-53385	-0-	61710	3	19004	9	Y	17276	17258	0	37
07	63457	X	29644	-0-	-33813	-0-	22530	3	7114	9	Y	6467	6493	0	11
08	211939	X	211939	-0-	-0-	-0-	175473	3	36466	9	Y	33151	33100	0	62

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 299841 COMPL. DATE 04/08/2025 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8360 - 18717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		43198	-0-	43198	43198	33016	3	10182	9	Y	9256	9232	0	24
05	0		153862	-0-	153862	197060	119468	3	34394	9	Y	31267	31241	0	50
06	297320	X	100260	-0-	-197060	-0-	81092	3	19168	9	Y	17425	17438	0	37
07	233378	X	233378	-0-	-0-	-0-	195972	3	37406	9	Y	34005	33986	0	56
08	204287	X	204287	-0-	-0-	-0-	177042	3	27245	9	Y	24768	24778	0	46

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MONTROSE 45 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 299843 COMPL. DATE 04/14/2025 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8402 - 18771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		16338	-0-	16338	16338	11781	3	4557	9	Y	4143	4132	0			11
05	0		99440	-0-	99440	115778	76299	3	23141	9	Y	21037	21015	0			33
06	217301	X	101523	-0-	-115778	-0-	81128	3	20395	9	Y	18541	18534	0			40
07	98050	X	98050	-0-	-0-	-0-	80829	3	17221	9	Y	15655	15669	0			26
08	83700	X	39125	-0-	-44575	-0-	31182	3	7943	9	Y	7221	7233	0			14

HOOP JR 9 WR K WELL #: 12H RRCID -> 299844 COMPL. DATE 04/09/2025 TOTAL DEPTH 8172 PERF.11604 - 18758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		36362	-0-	36362	36362	26880	3	9482	9	Y	8620	8598	0			22
05	0		131449	-0-	131449	167811	102828	3	28621	9	Y	26019	26000	0			41
06	0		71841	-0-	71841	239652	59886	3	11955	9	Y	10868	10886	0			23
07	457353	X	217701	-0-	-239652	-0-	189659	3	28042	9	Y	25493	25474	0			42
08	173736	X	173736	-0-	-0-	-0-	155032	3	18704	9	Y	17004	17014	0			32

HOOP JR 9 WR M WELL #: 14H RRCID -> 299847 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8630 - 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
04	0		868	-0-	868	868	866	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	0		8216	-0-	8216	9084	6949	3	1267	9	Y	1152	1150	0			2
06	0		74584	-0-	74584	83668	54601	3	19983	9	Y	18166	18129	0			39
07	209575	X	125907	-0-	-83668	-0-	95134	3	30773	9	Y	27975	27968	0			46
08	106043	X	106043	-0-	-0-	-0-	85669	3	20374	9	Y	18522	18533	0			35

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 299854 COMPL. DATE 04/14/2025 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8430 - 18774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		13139	-0-	13139	13139	9529	3	3610	9	Y	3282	3274	0			8
05	0		107962	-0-	107962	121101	83062	3	24900	9	Y	22636	22608	0			36
*06	285963	X	164862	-0-	-121101	-0-	135324	3	29538	9	Y	26853	26831	0			58
*07	162962	X	162962	-0-	-0-	-0-	138469	3	24493	9	Y	22266	22288	0			36
08	83948	X	NO RPT	-0-	-83948	-0-					Y	NO RPT					36

HOOP JR 9 WR J WELL #: 11H RRCID -> 299900 COMPL. DATE 04/09/2025 TOTAL DEPTH 8158 PERF.11485 - 18638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		45879	-0-	45879	45879	37380	3	8499	9	Y	7726	7728	0			12
06	0		41732	-0-	41732	87611	34781	3	6951	9	Y	6319	6317	0			14
*07	152216	X	64605	-0-	-87611	-0-	54165	3	10440	9	Y	9491	9489	0			16
08	97247	X	55784	-0-	-41463	-0-	47686	3	8098	9	Y	7362	7364	0			14

RIVA RIDGE 10 WR K WELL #: 13H RRCID -> 299979 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8555 - 18897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		770	-0-	770	770	768	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	0		251	-0-	251	1021	251	3			Y	-0-					-0-
05	0		1640	-0-	1640	2661	1564	3	76	9	Y	69	69	0			-0-
06	0		13113	-0-	13113	15774	11308	3	1805	9	Y	1641	1637	0			4
07	0		11608	-0-	11608	27382	8879	3	2729	9	Y	2481	2481	0			4
08	121914	X	5545	-0-	-116369	-0-	4549	3	996	9	Y	905	907	0			2

RIVA RIDGE 10 WR J WELL #: 12H RRCID -> 299980 COMPL. DATE 04/10/2025 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8700 - 18888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		1662	-0-	1662	1662	1644	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
06	0		10400	-0-	10400	12062	8785	3	1615	9	Y	1468	1465	0			3
07	0		2403	-0-	2403	14465	2170	3	233	9	Y	212	215	0			-0-
08	61026	X	36817	-0-	-24209	-0-	26457	3	10360	9	Y	9418	9400	0			18

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
RIVA RIDGE 10 WR L WELL #: 14H RRCID -> 300071 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8680 - 19037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	56078	X	NO RPT	-0-	-56078	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIVA RIDGE 10 WR M WELL #: 15H RRCID -> 300076 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8998 - 19225

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	28917	X	NO RPT	-0-	-28917	-0-					Y	NO RPT					-0-

COG OPERATING LLC 166150
BACKSWING STATE WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					93
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					93
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					93

GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780

03	T. A.		614	-0-	614	2691	364	3	250	9	Y	227	375	1			801
04	T. A.		2	-0-	2	2693	2	3			Y	-0-					801
05	2697	X	4	-0-	-2693	-0-	4	3			Y	-0-					801
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					801
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					801
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					801

CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110					661
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81					742
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					743
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					743
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					743
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					743

ARMSTRONG N STATE UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					642
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	377	1			265
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CAPTAIN CALL WELL #: 404H RRCID -> 276248 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		8227	-0-	8227	17110	7861	3	366	9	Y	333	312	0			186
04	T. A.		9182	-0-	9182	26292	8845	3	337	9	Y	306	407	0			85
05	32556	X	6264	-0-	-26292	-0-	6264	3			Y	-0-	85	0			-0-
06	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	3			Y	-0-					-0-
07	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					Y	-0-					-0-
08	9486	X	9193	-0-	-293	-0-	8818	3	375	9	Y	341	207	0			134

WETHERBEE WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	3277	3	1393	9	Y	1266	883	1			492
04	3540	X	2749	-0-	-791	-0-	1730	3	1019	9	Y	926	871	1			547
05	2573	X	1536	-0-	-1037	-0-	1219	3	317	9	Y	288	650	1			185
06	3540	X	1213	-0-	-2327	-0-	880	3	333	9	Y	303	125	1			363
07	3658	X	1082	-0-	-2576	-0-	768	3	314	9	Y	285	321	1			327
08	1860	X	863	-0-	-997	-0-	475	3	388	9	Y	353	556	1			124

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
03	8060	X	6807	-0-	-1253	-0-	531	1	6031	3	Y	223	175	0			141
							245	9									
04	7890	X	4948	-0-	-2942	-0-	338	1	4349	3	Y	237	190	0			188
							261	9									
05	8153	X	2665	-0-	-5488	-0-	165	1	2439	3	Y	55	210	0			33
							61	9									
06	7890	X	3439	-0-	-4451	-0-	180	1	3002	3	Y	234	116	0			151
							257	9									
07	7440	X	6238	-0-	-1202	-0-	300	1	5279	3	Y	599	452	0			298
							659	9									
08	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	298	1	5308	3	Y	547	585	0			260
							602	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
03	13981	X	13666	-0-	-315	-0-	13148	3	518	9	Y	471	555	0			263
04	11580	X	9597	-0-	-1983	-0-	8940	3	657	9	Y	597	695	0			165
05	17360	X	12860	-0-	-4500	-0-	11179	3	1681	9	Y	1528	1020	0			673
06	17368	X	17368	-0-	-0-	-0-	15816	3	1552	9	Y	1411	1275	0			809
07	17360	X	13232	-0-	-4128	-0-	12178	3	1054	9	Y	958	1369	0			398
08	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					Y	138	482	0			54

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
03	9858	X	6863	-0-	-2995	-0-	524	1	5952	3	Y	352	284	0			223
							387	9									
04	8280	X	6439	-0-	-1841	-0-	447	1	5748	3	Y	222	269	0			176
							244	9									
05	8556	X	6175	-0-	-2381	-0-	376	1	5564	3	Y	214	261	0			129
							235	9									
06	8280	X	7921	-0-	-359	-0-	435	1	7255	3	Y	210	204	0			135
							231	9									
07	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	682	1	11984	3	Y	244	258	0			121
							268	9									
08	14695	X	14695	-0-	-0-	-0-	768	1	13676	3	Y	228	241	0			108
							251	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					124
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					124
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					124
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					124
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					124

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					639
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					639
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					640
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					640
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					640
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					640

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
03	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	992	1	7128	3	N	1085	949	1			605
							1194	9									
04	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	960	1	7269	3	N	1056	953	1			708
							1162	9									
05	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	992	1	6770	3	N	1116	1339	1			485
							1228	9									
06	7020	X	4242	-0-	-2778	-0-	960	1	2982	3	N	273	487	1			271
							300	9									
07	7254	X	4	-0-	-7250	-0-	4	1			N	-0-					271
08	7254	X	1811	-0-	-5443	-0-	160	1	1550	3	N	92					363
							101	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
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					544
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	659	3	151	9	N	137					681
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1122	3	337	9	N	306	562	1			425
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	236	3	330	9	N	300	374	1			351
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	561	3	166	9	N	151					502
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	350	3	96	9	N	87					589

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
03	T. A.		3359	-0-	3359	6600	2850	3	509	9	Y	463	519	0			258
04	T. A.		4922	-0-	4922	11522	4218	3	704	9	Y	640	721	0			177
05	16975	X	5453	-0-	-11522	-0-	5453	3			Y	-0-	177	0			-0-
06	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	3			Y	-0-					-0-
07	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	12374	3			Y	-0-					-0-
08	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	11298	3	747	9	Y	679	413	0			266

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ARMSTRONG STATE WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					828
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					828
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					828
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					828
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					828
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					828

GRISSOM WELL #: 1802H RRCID -> 278427 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 12645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	17	0			33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	34	0			12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	2673	-0-	2673	2673	2439	3	234	9	Y	213					226

SHEPARD STATE WELL #: 803H RRCID -> 278497 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1309
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1309
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83					1392
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1392
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					1395
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1395

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1003H RRCID -> 278551 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 11815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	930	1	436	3	N	6					356
							7	9									
04	990	X	948	-0-	-42	-0-	900	1	36	3	N	11					367
							12	9									
05	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	930	1	144	3	N	11					378
							12	9									
06	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	900	1	524	3	N	3					381
							3	9									
07	1364	X	1143	-0-	-221	-0-	930	1	213	3	N	-0-					381
08	1364	X	1156	-0-	-208	-0-	930	1	226	3	N	-0-					381

SHEPARD A STATE UNIT WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					301
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					301
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					301
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					301
07	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	3			N	-0-					301
08	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-					301

LORENA WELL #: 801H RRCID -> 278646 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	7499	3	595	9	N	541	477	1			575
04	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7223	3	652	9	N	593	474	1			694
05	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	8301	3	964	9	N	876	959	1			611
06	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	7722	3	1236	9	N	1124	826	1			909
07	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8384	3	469	9	N	426	855	1			480
08	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	8313	3	812	9	N	738	376	1			842

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
LORENA WELL #: 802H RRCID -> 278647 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9052	X	8496	-0-	-556	-0-	184	1	7543	3	Y	699	753	0			259
							769	9									
04	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	211	1	7361	3	Y	639	685	0			213
							703	9									
05	7657	X	1356	-0-	-6301	-0-	47	1	1242	3	Y	61	235	0			39
							67	9									
06	8220	X	5352	-0-	-2868	-0-	241	1	4736	3	Y	338	134	0			243
							3	4	372	9							
07	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	875	1	11519	3	Y	709	419	0			533
							780	9									
08	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	427	1	11715	3	Y	1107	989	0			651
							1218	9									

MITCHELL WELL #: 801H RRCID -> 278648 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198					874
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					933
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					933
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					933
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	365	1			568
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					568

LORENA WELL #: 803H RRCID -> 278650 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730

03	3596	X	1563	-0-	-2033	-0-	33	1	1358	3	Y	156	158	0			58
							172	9									
04	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	150	1	5241	3	Y	695	521	0			232
							765	9									
05	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	270	1	7173	3	Y	558	430	0			360
							614	9									
06	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	552	1	10825	3	Y	418	477	0			301
							7	4	460	9							
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-	301	0			-0-
08	14424	X	14424	-0-	-0-	-0-	501	1	13737	3	Y	169	70	0			99
							186	9									

WETHERBEE WELL #: 401H RRCID -> 278651 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350

03	3317	X	1791	-0-	-1526	-0-	1310	3	481	9	Y	437	631	1			170
04	3210	X	644	-0-	-2566	-0-	444	3	200	9	Y	182	244	1			108
05	2945	X	2663	-0-	-282	-0-	1585	3	1078	9	Y	980	459	1			629
06	1740	X	844	-0-	-896	-0-	545	3	299	9	Y	272	426	1			475
07	1798	X	440	-0-	-1358	-0-	244	3	196	9	Y	178	420	1			233
08	1705	N	560	-0-	-1145	-0-	232	3	328	9	Y	298	426	1			105

DEETS WELL #: 601H RRCID -> 278652 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 7656 - 11772

03	T. A.		2503	-0-	2503	4845	183	1	2076	3	Y	222	190	0			140
							244	9									
04	T. A.		9504	-0-	9504	14349	671	1	8625	3	Y	189	179	0			150
							208	9									
05	22403	X	8054	-0-	-14349	-0-	504	1	7454	3	Y	87	185	0			52
							96	9									
06	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	362	1	6034	3	Y	2	53	0			1
							2	9									
07	9827	X	7633	-0-	-2194	-0-	411	1	7219	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
08	9827	X	9450	-0-	-377	-0-	502	1	8938	3	Y	9	6	0			4
							10	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
03	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	122	1	4998	3	Y	378	419	0			140
							416	9									
04	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	123	1	4298	3	Y	373	389	0			124
							410	9									
05	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	204	1	5422	3	Y	395	264	0			255
							435	9									
06	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-	255	0			-0-
07	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	T. A.		8267	-0-	8267	14703	621	1	7048	3	Y	544	463	0			344
							598	9									
04	T. A.		5121	-0-	5121	19824	344	1	4424	3	Y	321	410	0			255
							353	9									
05	33540	X	13716	-0-	-19824	-0-	816	1	12078	3	Y	747	552	0			450
							822	9									
06	15311	X	15311	-0-	-0-	-0-	824	1	13749	3	Y	671	689	0			432
							738	9									
07	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	467	1	8196	3	Y	479	673	0			238
							527	9									
08	13702	X	5960	-0-	-7742	-0-	292	1	5199	3	Y	426	462	0			202
							469	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
03	T. A.		11693	-0-	11693	25696	11515	3	178	9	Y	162	127	0			90
04	T. A.		11247	-0-	11247	36943	11103	3	144	9	Y	131	185	0			36
05	41511	X	4568	-0-	-36943	-0-	4087	3	481	9	Y	437	281	0			192
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3737	3	146	9	Y	133	249	0			76
07	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5535	3	294	9	Y	267	232	0			111
08	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	11671	3	40	9	Y	36	133	0			14

CAPTAIN CALL WELL #: 402H RRCID -> 278657 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17333	X	17333	-0-	-0-	-0-	17151	3	182	9	Y	165	73	0			92
04	15300	X	14801	-0-	-499	-0-	14504	3	297	9	Y	270	287	0			75
05	18290	X	16669	-0-	-1621	-0-	16665	3	4	9	Y	4	77	0			2
06	17700	X	10736	-0-	-6964	-0-	10736	3			Y	-0-	2	0			-0-
07	18290	X	16068	-0-	-2222	-0-	15366	3	702	9	Y	638	373	0			265
08	17329	X	11952	-0-	-5377	-0-	11598	3	354	9	Y	322	461	0			126

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					260
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					277
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					281

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
03	310	N	203	-0-	-107	-0-	133	1	59	3	Y	10	61	0			260
							11	9									
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	418	1	721	3	Y	1	67	0			194
							1	9									
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	746	1	139	3	Y	-0-					194
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	716	1	76	3	Y	-0-					194
07	310	N	8	-0-	-302	-0-	3	1	5	3	Y	-0-					194
08	1178	X	123	-0-	-1055	-0-	123	1			Y	-0-					194

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					144
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					151
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	95					246
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	124					370
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					380
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					380

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. (I) GAS 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					67
04	11	N	10	-0-	-1	-0-	8	3	2	9	Y	2					69
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					69
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					69
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					69
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					69

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. (I) GAS 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	3224	X	706	-0-	-2518	-0-	606	3	100	9	Y	91					388
04	3120	X	221	-0-	-2899	-0-	189	3	32	9	Y	29					417
05	3224	X	56	-0-	-3168	-0-	56	3			Y	-0-					417
06	750	X	33	-0-	-717	-0-	33	3			Y	-0-					417
07	713	X	4	-0-	-709	-0-	4	3			Y	-0-					417
08	713	X	43	-0-	-670	-0-	43	3			Y	-0-					417

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					350
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					357
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79					436
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	103					539
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53					592
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					592

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. (I) GAS 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	3100	N	1284	-0-	-1816	132	859	1	382	3	Y	39	68	0			320
							43	9									
04	1657	X	1525	-0-	-132	-0-	542	1	935	3	Y	44	82	0			282
							48	9									
05	899	X	316	-0-	-583	-0-	246	1	46	3	Y	22					304
							24	9									
06	870	X	240	-0-	-630	-0-	212	1	22	3	Y	5					309
							6	9									
07	899	X	3	-0-	-896	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					309
08	1581	X	37	-0-	-1544	-0-	37	1			Y	-0-					309

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	25483	X	25483	-0-	-0-	-0-	591	1	24228	3	Y	604	535	0			224
							664	9									
04	15574	X	15574	-0-	-0-	-0-	416	1	14534	3	Y	567	602	0			189
							624	9									
05	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	409	1	10886	3	Y	132	236	0			85
							145	9									
06	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	107	1	2097	3	Y	39	96	0			28
							1	4	43	9							
07	886	X	886	-0-	-0-	-0-	55	1	728	3	Y	94	51	0			71
							103	9									
08	24335	X	82	-0-	-24253	-0-	1	1	41	3	Y	36	86	0			21
							40	9									

DEETS WELL #: 605H RRCID -> 286454 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7350 - 12017

03	T. A.		13837	-0-	13837	26310	782	1	12507	3	Y	498	520	0			136
							548	9									
04	T. A.		11578	-0-	11578	37888	788	1	10621	3	Y	154	242	0			48
							169	9									
05	41669	X	3781	-0-	-37888	-0-	73	1	3547	3	Y	146	108	0			86
							161	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			86
07	9455	X	143	-0-	-9312	-0-	132	3	11	9	Y	10					96
08	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					Y	-0-					96

BOOMERANG A WELL #: 460H RRCID -> 291093 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9611 - 19644

03	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	374	1	9086	3	N	963	946	0			41
							1059	9									
04	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	220	1	6303	3	N	635	663	0			13
							11	4	699	9							
05	3937	X	279	-0-	-3658	-0-	9	1	249	3	N	19	32	0			-0-
							21	9									
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
07	3937	X	3022	-0-	-915	-0-	95	1	2846	3	N	74	71	0			3
							81	9									
08	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	207	1	5946	3	N	82	84	0			1
							90	9									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HEAD HONCO STATE BS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					451
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					451
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					451
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					451
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					451
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115					566

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 6H RRCID -> 292898 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 9020 - 19279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41323	X	8465	-0-	-32858	-0-	4711	3	3754	9	N	3413	3416	0			37
04	33990	X	4818	-0-	-29172	-0-	3249	3	1569	9	N	1426	1451	0			12
05	31837	X	598	-0-	-31239	-0-	383	3	215	9	N	195	205	0			2
06	24210	X	230	-0-	-23980	-0-	25	3	205	9	N	186	186	0			2
*07	17515	X	384	-0-	-17131	-0-	84	3	300	9	N	273	272	0			3
*08	8463	X	883	-0-	-7580	-0-	881	3	2	9	N	2	5	0			-0-

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 4H RRCID -> 292904 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8876 - 18973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4268	3	8	9	N	7	11	0			-0-
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
06	4140	X	92	-0-	-4048	-0-	74	3	18	9	N	16	16	0			-0-
*07	4278	X	55	-0-	-4223	-0-	12	3	43	9	N	39	39	0			-0-
*08	4278	X	627	-0-	-3651	-0-	625	3	2	9	N	2	2	0			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 31H RRCID -> 283455 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 9572 - 13534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 PATHFINDER WELL #: 32H RRCID -> 283456 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9480 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 33H RRCID -> 283457 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9530 - 13811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 34H RRCID -> 283458 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9352 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	361	-0-	-5870	-0-	30	3	9	4	Y	293	307	0			33
							322	9									
04	5310	X	412	-0-	-4898	-0-	137	3	12	4	Y	239	246	0	1	8	25
							263	9									
05	4526	X	1027	-0-	-3499	-0-	640	3	17	4	Y	336	319	0			42
							370	9									
06	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	10186	3	44	4	Y	664	647	0	3	1	56
							730	9									
07	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	7919	3	42	4	Y	704	683	0	1	1	76
							774	9									
08	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6133	3	17	4	Y	718	699	0	1	1	94
							790	9									

STATE MERCURY WELL #: 10H RRCID -> 283660 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9832 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8432	X	6672	-0-	-1760	-0-	4973	3	39	4	N	1509	1480	0	12	1	164
							1660	9									
04	7020	X	5462	-0-	-1558	-0-	4528	3	36	4	N	816	909	0	3	1	65
							898	9					3	8			
05	7254	X	5642	-0-	-1612	-0-	4809	3	34	4	N	726	730	0	2	1	59
							799	9									
06	6750	X	4820	-0-	-1930	-0-	4211	3	34	4	N	523	547	0	1	1	34
							575	9									
07	6665	X	2877	-0-	-3788	-0-	2223	3	31	4	N	566	561	0			39
							623	9									
08	479	X	479	-0-	-0-	-0-	26	4	453	9	Y	412	401	0			50

STATE MAGELLAN WELL #: 2H RRCID -> 283664 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 11012 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
04	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					Y	-0-					-0-
05	8835	X	3636	-0-	-5199	-0-	14	1	3251	3	Y	330	315	0	1	1	14
							8	4	363	9							
06	8550	X	8327	-0-	-223	-0-	29	1	6700	3	Y	1425	1381	0	2	1	56
							30	4	1568	9							
07	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	21	1	6694	3	Y	1288	1295	0	1	1	48
							25	4	1417	9							
08	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	21	1	6317	3	Y	1093	1096	0	1	1	44
							21	4	1202	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOYAGER W WELL #: 1H RRCID -> 283671 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9210 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY WELL #: 11H RRCID -> 283678 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 10543 - 15262

03	6913	X	5829	-0-	-1084	-0-	5184	3	10	4	N	577	546	0	13	1	62
							635	9									
04	6690	X	5614	-0-	-1076	-0-	4976	3	11	4	N	570	583	0	4	1	45
							627	9									
05	6913	X	5810	-0-	-1103	-0-	5212	3	8	4	N	536	534	0	3	1	44
							590	9									
06	6150	X	5362	-0-	-788	-0-	4857	3	18	4	N	443	456	0	2	1	29
							487	9									
07	6014	X	5344	-0-	-670	-0-	4856	3	23	4	N	423	422	0	1	1	29
							465	9									
08	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	4899	3	12	4	Y	421	398	0	1	1	51
							463	9									

STATE PATHFINDER WELL #: 1H RRCID -> 283679 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284

STATE PATHFINDER WELL #: 3H RRCID -> 283680 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9940 - 14692

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248

STATE PATHFINDER WELL #: 4H RRCID -> 283681 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 11328 - 16120

03	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	67	1	11228	3	Y	217	181	0	26	1	26
							11	4	239	9							
04	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	61	1	10738	3	Y	172	175	0	7	1	16
							10	4	189	9							
05	9858	X	4847	-0-	-5011	-0-	28	1	4744	3	Y	63	41	0	23	1	15
							6	4	69	9							
06	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	-0-	10	0	5	1	-0-
07	11532	X	9961	-0-	-1571	-0-	34	1	9800	3	Y	108	93	0	1	1	14
							8	4	119	9							
08	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	18	1	10691	3	Y	114	111	0	1	1	16
							10	4	125	9							

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 6H RRCID -> 283683 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10281 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 7H RRCID -> 283684 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11004 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	4814	-0-	-983	-0-	26	1	4446	3	Y	299	282	0	10	1	39
							13	4	329	9							
04	5610	X	3889	-0-	-1721	-0-	20	1	3576	3	Y	255	267	0	2	1	25
							12	4	281	9							
05	5859	X	4549	-0-	-1310	-0-	25	1	4197	3	Y	283	158	0	82	1	68
							16	4	311	9							
06	5670	X	4272	-0-	-1398	-0-	23	1	4036	3	Y	181	144	0	84	1	21
							14	4	199	9							
07	5859	X	4080	-0-	-1779	-0-	13	1	3867	3	Y	171	169	0	1	1	22
							12	4	188	9							
08	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	8	1	4901	3	Y	283	264	0			41
							15	4	311	9							

STATE PATHFINDER WELL #: 12H RRCID -> 283685 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10990 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	48	1	8189	3	Y	1085	1079	0	15	1	146
							21	4	1194	9							
04	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	44	1	7906	3	Y	1020	1063	0	4	1	99
							20	4	1122	9							
05	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	51	1	8645	3	Y	903	518	0	268	1	216
							20	4	993	9							
06	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	51	1	8777	3	Y	929	656	0	381	1	108
							21	4	1022	9							
07	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	31	1	9065	3	Y	1254	1200	0	1	1	161
							22	4	1379	9							
08	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	15	1	9175	3	Y	265	387	0	1	1	38
							9	4	292	9							

STATE PATHFINDER WELL #: 13H RRCID -> 283688 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10966 - 15794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 4H RRCID -> 283689 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9204 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

STATE MERCURY WELL #: 1H RRCID -> 283691 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9207 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

STATE MAGELLAN WELL #: 8H RRCID -> 283697 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 10872 - 15713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10943	X	7238	-0-	-3705	-0-	27 1 14 4		6497 3 700 9		Y	636	652 0		13 1		32
04	10590	X	7150	-0-	-3440	-0-	26 1 14 4		6342 3 768 9		Y	698	650 0		47 1		33
05	10943	X	7267	-0-	-3676	-0-	28 1 15 4		6366 3 858 9		Y	780	777 0		2 1		34
06	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	27 1 16 4		6127 3 963 9		Y	875	873 0		1 1		35
07	7378	X	7360	-0-	-18	-0-	20 1 16 4		6324 3 1000 9		Y	909	909 0		1 1		34
08	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	20 1 15 4		6182 3 886 9		Y	805	806 0				33

STATE MAGELLAN WELL #: 9H RRCID -> 283698 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 10812 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14601	X	9519	-0-	-5082	-0-	39 1 16 4		9043 3 421 9		Y	383	388 0		15 1		19
04	14130	X	7070	-0-	-7060	-0-	27 1 10 4		6669 3 364 9		Y	331	310 0		24 1		16
05	14601	X	7268	-0-	-7333	-0-	30 1 10 4		6766 3 462 9		Y	420	416 0		2 1		18
06	9960	X	3550	-0-	-6410	-0-	15 1 5 4		3306 3 224 9		Y	204	213 0		1 1		8
07	10013	X	8584	-0-	-1429	-0-	27 1 9 4		8174 3 374 9		Y	340	334 0		1 1		13
08	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	22 1 9 4		6539 3 330 9		Y	300	301 0				12

STATE MAGELLAN WELL #: 7H RRCID -> 283700 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 10963 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3919	-0-	-204	-0-	12 1 22 4		2986 3 899 9		Y	817	824 0		6 1		41
04	3990	X	3560	-0-	-430	-0-	11 1 19 4		2834 3 696 9		Y	633	601 0 1 8		42 1		30
05	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	21 1 18 4		4955 3 688 9		Y	625	626 0		2 1		27
06	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	20 1 19 4		4475 3 580 9		Y	527	532 0		1 1		21
07	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	15 1 17 4		4765 3 648 9		Y	589	587 0		1 1		22
08	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	14 1 17 4		4361 3 683 9		Y	621	618 0				25

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

EXCELSIOR 12 WELL #: 4H RRCID -> 283827 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9446 - 14312

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

EXCELSIOR 12 WELL #: 5H RRCID -> 283828 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9442 - 14307

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

EXCELSIOR 12 WELL #: 6H RRCID -> 283873 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9455 - 14255

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STATE VIKING E WELL #: 1H RRCID -> 283898 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9213 - 13922

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE GALILEO WELL #: 1H RRCID -> 283906 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9333 - 14148

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE GALILEO WELL #: 2H RRCID -> 283907 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9331 - 14146

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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 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
03	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-				Y	-0-			-0-
04	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-				Y	-0-			-0-
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-				Y	-0-			-0-
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE GALILEO WELL #: 6H RRCID -> 283909 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10952 - 15758

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE APACHE 57 WELL #: 203H RRCID -> 284699 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 9259 PERF. 9676 - 14516

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GEMINI WELL #: 1H RRCID -> 285194 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9336 - 14055

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			166
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			166
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			166
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			166
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			166

GEMINI WELL #: 2H RRCID -> 285195 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9341 - 14206

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87

GEMINI WELL #: 3H RRCID -> 285196 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9349 - 14040

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			214
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			214
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			214
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			214
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			214
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			214

GEMINI WELL #: 7H RRCID -> 285197 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 9329 - 14221

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 9H RRCID -> 285199 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11082 - 15623

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 14H RRCID -> 285200 COMPL. DATE 05/07/2017 TOTAL DEPTH 9842 PERF.10072 - 14949

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 15H RRCID -> 285201 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10771 - 15195

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 16H RRCID -> 285202 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10092 - 14926

03	19351	X	19351	-0-	-0-	-0-	102	1	17286	3	Y	1750	1697	0	34	1	234
							38	4	1925	9							
04	18304	X	18304	-0-	-0-	-0-	92	1	16395	3	Y	1617	1684	0	9	1	156
							38	4	1779	9			2	8			
05	19871	X	17846	-0-	-2025	-0-	96	1	16220	3	Y	1350	778	0	405	1	323
							45	4	1485	9							
06	19230	X	5660	-0-	-13570	-0-	30	1	5236	3	Y	340	394	0	229	1	40
							20	4	374	9							
07	19871	X	13319	-0-	-6552	-0-	43	1	12430	3	Y	730	674	0	2	1	94
							43	4	803	9							
08	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	14	1	8224	3	Y	933	891	0	1	1	135
							34	4	1026	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 17H RRCID -> 285203 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10977 - 15817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	9616	X	9616	-0-		-0-	-0-	51	1	8707	3	Y	769	750	0	19	1	102
								12	4	846	9							
04	9210	X	8470	-0-		-740	-0-	43	1	7643	3	Y	702	731	0	5	1	68
								12	4	772	9							
05	9827	X	8409	-0-		-1418	-0-	45	1	7550	3	Y	727	409	0	212	1	174
								14	4	800	9							
06	9510	X	9345	-0-		-165	-0-	49	1	8491	3	Y	720	512	0	298	1	84
								13	4	792	9							
07	9827	X	9685	-0-		-142	-0-	30	1	8839	3	Y	730	719	0	1	1	94
								13	4	803	9							
08	9609	X	9609	-0-		-0-	-0-	14	1	8571	3	Y	918	878	0	1	1	133
								14	4	1010	9							

STATE MERCURY WELL #: 2H RRCID -> 285207 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9590 - 14434

03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY WELL #: 9H RRCID -> 285208 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10683 - 15401

03	5022	X	4329	-0-		-693	-0-	3760	3	7	4	N	511	500	0	6	1	55
								562	9									
04	4320	X	4166	-0-		-154	-0-	3622	3	7	4	N	488	502	0	2	1	39
								537	9									
05	4402	X	4352	-0-		-50	-0-	3814	3	7	4	N	483	482	0	1	1	39
								531	9									
06	4538	X	4538	-0-		-0-	-0-	3936	3	8	4	N	540	543	0	1	1	35
								594	9									
07	4638	X	4638	-0-		-0-	-0-	3980	3	8	4	N	591	584	0	1	1	41
								650	9									
08	4341	X	4341	-0-		-0-	-0-	3764	3	8	4	Y	517	495	0			63
								569	9									

STATE MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 285209 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9312 - 14111

03	3689	X	3555	-0-		-134	-0-	12	1	2806	3	Y	631	638	0	7	1	32
								43	4	694	9							
04	3570	X	3179	-0-		-391	-0-	10	1	2484	3	Y	582	543	0	39	1	27
								45	4	640	9			5	8			
05	3689	X	3141	-0-		-548	-0-	11	1	2490	3	Y	545	547	0	1	1	24
								40	4	600	9							
06	3450	X	2994	-0-		-456	-0-	10	1	2387	3	Y	505	508	0	1	1	20
								41	4	556	9							
07	3565	X	276	-0-		-3289	-0-	156	3	12	4	Y	98	114	0			4
								108	9									
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	8494	X	7279	-0-	-1215	-0-	28	1	6593	3	Y	581	589	0	13	1	29
							19	4	639	9							
04	8520	X	5255	-0-	-3265	-0-	19	1	4711	3	Y	463	437	0	32	1	22
							16	4	509	9			1	8			
05	8897	X	4904	-0-	-3993	-0-	19	1	4322	3	Y	497	496	0	1	1	22
							16	4	547	9							
06	8610	X	4204	-0-	-4406	-0-	16	1	3682	3	Y	446	449	0	1	1	18
							15	4	491	9							
07	8897	X	4144	-0-	-4753	-0-	12	1	3750	3	Y	335	339	0	1	1	13
							13	4	369	9							
08	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	11	1	3287	3	Y	595	584	0			24
							19	4	655	9							

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
03	13330	X	11107	-0-	-2223	-0-	44	1	10365	3	Y	621	636	0	16	1	31
							15	4	683	9							
04	12900	X	10809	-0-	-2091	-0-	41	1	10036	3	Y	652	607	0	45	1	31
							15	4	717	9							
05	13330	X	10613	-0-	-2717	-0-	42	1	9721	3	Y	758	752	0	4	1	33
							16	4	834	9							
06	10740	X	10030	-0-	-710	-0-	41	1	9300	3	Y	614	621	0	2	1	24
							14	4	675	9							
07	11160	X	10304	-0-	-856	-0-	32	1	9669	3	Y	536	538	0	2	1	20
							13	4	590	9							
08	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	36	1	10660	3	Y	642	635	0	1	1	26
							15	4	706	9							

STATE MAGELLAN WELL #: 11H RRCID -> 285212 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9367 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 13H RRCID -> 285213 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 11639 PERF.11941 - 16769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-					-0-
04	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					Y	-0-					-0-
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
06	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	17	1	3849	3	Y	414	397	0	1	1	16
							23	4	455	9							
07	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	17	1	5013	3	Y	720	708	0	1	1	27
							29	4	792	9							
08	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	18	1	5375	3	Y	673	673	0			27
							24	4	740	9							

STATE MAGELLAN WELL #: 14H RRCID -> 285214 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10149 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	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 #: 15H RRCID -> 285215 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10163 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 16H RRCID -> 285216 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10193 - 14956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 17H RRCID -> 285217 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10091 - 14913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GALILEO WELL #: 4H RRCID -> 285233 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10666 PERF.11028 - 15824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	5960	-0-	-736	-0-	10 1 21 4		5125 3 804 9		Y	731	705 0		9 1		59
04	5910	X	5486	-0-	-424	-0-	31 1 32 4		4617 3 806 9		Y	733	743 0 1 8		2 1		46
05	6107	X	5046	-0-	-1061	-0-	13 1 1 4		4372 3 660 9		Y	600	598 0		1 1		47
06	5910	X	5165	-0-	-745	-0-	13 1 624 9		4528 3		Y	567	583 0		1 1		30
07	5952	X	5005	-0-	-947	-0-	7 1 320 9		4678 3		Y	291	298 0		1 1		22
08	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	8 1 188 9		4347 3		Y	171	180 0				13

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
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE MERCURY E WELL #: 34H RRCID -> 289030 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 9124 - 19051

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE MERCURY F WELL #: 35H RRCID -> 289031 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9175 - 18956

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 289051 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9017 - 19063

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 103H RRCID -> 289081 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9220 - 19036

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 102H RRCID -> 289119 COMPL. DATE 10/17/2020 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9111 - 18950

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VOYAGER W WELL #: 9H RRCID -> 289353 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 10687 - 15348

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					70
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					70
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1			68
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					68
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE VIKING E WELL #: 17H RRCID -> 289402 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9911 - 14463

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ORION B 5 WELL #: 3H RRCID -> 289403 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9353 - 13759

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ORION A 5 WELL #: 2H RRCID -> 289406 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9177 - 13752

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE VIKING E WELL #: 21H RRCID -> 289410 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9910 - 14493

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ORION A 5 WELL #: 1HR RRCID -> 289411 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9253 - 13791

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-					-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORION B 5 WELL #: 4H RRCID -> 289413 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 9354 - 13792

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORION B 5 WELL #: 5H RRCID -> 289414 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 9303 - 13827

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 5H RRCID -> 289415 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9078 - 13528

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY B WELL #: 21H RRCID -> 289448 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9132 - 19033

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 15H RRCID -> 289453 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9461 - 14037

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY A WELL #: 20H RRCID -> 289548 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9066 - 18878

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	40	1	805	3	Y	453	476	0	2	1	30
							44	4	498	9							
04	1620	X	740	-0-	-880	-0-	28	1	458	3	Y	204	216	0	2	8	16
							30	4	224	9							
05	2480	X	960	-0-	-1520	-0-	28	1	794	3	Y	98	106	0			8
							30	4	108	9							
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	8773	X	5048	-0-	-3725	-0-	45	1	4481	3	Y	429	415	0	9	1	28
							50	4	472	9							
04	8490	X	2321	-0-	-6169	-0-	30	1	1765	3	Y	449	440	0	1	1	34
							32	4	494	9			2	8			
05	6045	X	1247	-0-	-4798	-0-	30	1	1090	3	Y	87	113	0	1	1	7
							31	4	96	9							
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
07	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	5673	X	3986	-0-	-1687	-0-	29	1	3169	3	Y	687	673	0	7	1	45
							32	4	756	9							
04	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	28	1	5568	3	Y	872	846	0	3	1	67
							30	4	959	9			1	8			
05	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	36	1	5446	3	Y	859	858	0	2	1	66
							39	4	945	9							
06	5160	X	4525	-0-	-635	-0-	32	1	4034	3	Y	330	365	0	1	1	30
							96	4	363	9							
07	6820	X	253	-0-	-6567	-0-	7	1	233	3	Y	5	34	0			1
							7	4	6	9							
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 551H RRCID -> 289887 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10762 - 20452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21266	X	20900	-0-	-366	-0-	46	1	17856	3	Y	2711	2647	0	42	1	101
							16	4	2982	9							
04	20580	X	19443	-0-	-1137	-0-	40	1	17067	3	Y	2120	2162	0	11	1	46
							4	4	2332	9			2	8			
05	21266	X	18585	-0-	-2681	-0-	47	1	16503	3	Y	1835	1819	0	7	1	55
							16	4	2019	9							
06	20580	X	18345	-0-	-2235	-0-	97	1	16427	3	Y	1655	1667	0	4	1	39
							1821	9									
07	20987	X	18794	-0-	-2193	-0-	355	1	15933	3	Y	2274	2255	0	3	1	55
							5	4	2501	9							
08	18237	X	18237	-0-	-0-	-0-	38	1	15646	3	Y	2318	2297	0	1	1	75
							3	4	2550	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 552H RRCID -> 289888 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10635 - 20543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16771	X	11959	-0-	-4812	-0-	57	1	9317	3	Y	2332	2284	0	21	1	88
							20	4	2565	9							
04	13770	X	11165	-0-	-2605	-0-	51	1	8125	3	Y	2713	2735	0	5	1	59
							5	4	2984	9			2	8			
05	13051	X	10256	-0-	-2795	-0-	61	1	6667	3	Y	3188	3149	0	3	1	95
							21	4	3507	9							
06	12330	X	8390	-0-	-3940	-0-	116	1	5835	3	Y	2217	2257	0	2	1	53
							2439	9									
07	12152	X	8659	-0-	-3493	-0-	456	1	5680	3	Y	2288	2285	0	1	1	55
							6	4	2517	9							
08	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	47	1	6926	3	Y	1965	1955	0	1	1	64
							4	4	2162	9							

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 553H RRCID -> 289889 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10872 - 20782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19592	X	16737	-0-	-2855	-0-	53	1	15360	3	Y	1186	1133	0	33	1	44
							19	4	1305	9							
04	18960	X	16000	-0-	-2960	-0-	47	1	14384	3	Y	1423	1426	0	8	1	31
							4	4	1565	9			2	8			
05	18910	X	15322	-0-	-3588	-0-	56	1	13921	3	Y	1205	1194	0	6	1	36
							19	4	1326	9							
06	17250	X	13451	-0-	-3799	-0-	104	1	12306	3	Y	946	957	0	3	1	22
							1041	9									
07	16833	X	12890	-0-	-3943	-0-	387	1	11478	3	Y	927	925	0	2	1	22
							5	4	1020	9							
08	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	41	1	10582	3	Y	871	864	0	1	1	28
							4	4	958	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-	Y	-0-	-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-	Y	-0-	-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-	Y	-0-	-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
03	15345	X	15067	-0-	-278	-0-	13847	3	3	4	Y	1106	1062	0	31	1	42
							1217	9									
04	14850	X	14106	-0-	-744	-0-	12727	3	1	4	Y	1253	1254	0	8	1	32
							1378	9					1	8			
05	15345	X	14215	-0-	-1130	-0-	13004	3	33	4	Y	1071	1069	0	4	1	30
							1178	9									
06	14580	X	13646	-0-	-934	-0-	12484	3	7	4	Y	1050	1051	0	3	1	26
							1155	9									
07	15066	X	14012	-0-	-1054	-0-	12775	3	8	4	Y	1117	1114	0	2	1	27
							1229	9									
08	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	12625	3	2	4	Y	785	757	0	29	1	26
							864	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLANTIS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290008 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10660 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12741	X	12521	-0-		-220	-0-	11142	3	3	4	Y	1251	1234	0	22	1	48
								1376	9									
04	12330	X	11644	-0-		-686	-0-	10265	3	1	4	Y	1253	1262	0	6	1	32
								1378	9					1	8			
05	12741	X	11763	-0-		-978	-0-	9988	3	31	4	Y	1585	1569	0	4	1	44
								1744	9									
06	12330	X	10718	-0-		-1612	-0-	9236	3	6	4	Y	1342	1351	0	2	1	33
								1476	9									
07	12741	X	9363	-0-		-3378	-0-	8196	3	6	4	Y	1055	1062	0	1	1	25
								1161	9									
08	8995	X	8995	-0-		-0-	-0-	7904	3	2	4	Y	990	946	0	36	1	33
								1089	9									

ATLANTIS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290012 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10690 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10819	X	9869	-0-		-950	-0-	8770	3	3	4	Y	996	981	0	17	1	39
								1096	9									
04	10470	X	9291	-0-		-1179	-0-	8297	3	1	4	Y	903	914	0	4	1	23
								993	9					1	8			
05	10788	X	9426	-0-		-1362	-0-	8445	3	33	4	Y	862	858	0	3	1	24
								948	9									
06	10110	X	8855	-0-		-1255	-0-	8008	3	7	4	Y	764	767	0	2	1	19
								840	9									
07	10168	X	9230	-0-		-938	-0-	8172	3	7	4	Y	955	950	0	1	1	23
								1051	9									
08	8980	X	8980	-0-		-0-	-0-	7981	3	2	4	Y	906	866	0	33	1	30
								997	9									

GEMINI WELL #: 552H RRCID -> 290120 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10754 - 15349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13082	X	11815	-0-		-1267	-0-	10761	3	1	4	Y	957	939	0	21	1	15
								1053	9									
04	12660	X	11384	-0-		-1276	-0-	10446	3	3	4	Y	850	841	0	6	1	17
								935	9					1	8			
05	13082	X	11927	-0-		-1155	-0-	10874	3	4	4	Y	954	953	0	3	1	15
								1049	9									
06	12000	X	11684	-0-		-316	-0-	10744	3	2	4	Y	853	855	0	2	1	11
								938	9									
07	11966	X	11373	-0-		-593	-0-	10799	3	1	4	Y	521	519	0	1	1	12
								573	9									
08	10610	X	10610	-0-		-0-	-0-	9986	3	624	9	Y	567	567	0	1	1	11

GEMINI WELL #: 553H RRCID -> 290121 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10698 - 15391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15965	X	15256	-0-		-709	-0-	13393	3	1	4	Y	1693	1673	0	26	1	27
								1862	9									
04	15450	X	14935	-0-		-515	-0-	13064	3	3	4	Y	1698	1684	0	6	1	34
								1868	9					1	8			
05	15965	X	14454	-0-		-1511	-0-	12944	3	5	4	Y	1368	1377	0	4	1	21
								1505	9									
06	15210	X	13094	-0-		-2116	-0-	12135	3	2	4	Y	870	878	0	2	1	11
								957	9									
07	15717	X	12675	-0-		-3042	-0-	11825	3	1	4	Y	772	764	0	1	1	18
								849	9									
08	12103	X	12103	-0-		-0-	-0-	11343	3	760	9	Y	691	694	0	1	1	14

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEMINI WELL #: 554H RRCID -> 290180 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10698 - 15391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13702	X	11165	-0-	-2537	-0-	10267	3	1	4	Y	815	798	0	21	1	13
							897	9									
04	13260	X	10175	-0-	-3085	-0-	9422	3	3	4	Y	682	675	0	5	1	14
							750	9					1	8			
05	12772	X	9771	-0-	-3001	-0-	9025	3	5	4	Y	674	675	0	3	1	10
							741	9									
06	11760	X	9003	-0-	-2757	-0-	8253	3	2	4	Y	680	679	0	2	1	9
							748	9									
07	11563	X	8883	-0-	-2680	-0-	8114	3	1	4	Y	698	690	0	1	1	16
							768	9									
08	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	7580	3	690	9	Y	627	630	0	1	1	12

STATE MERCURY D WELL #: 33H RRCID -> 290223 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9581 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5363	X	4960	-0-	-403	-0-	2335	3	32	4	Y	2357	2267	0	6	1	250
							2593	9									
04	5190	X	2895	-0-	-2295	-0-	1530	3	27	4	Y	1216	1344	0	1	1	117
							1338	9					4	8			
05	5363	X	2996	-0-	-2367	-0-	1277	3	34	4	Y	1532	1481	0			168
							1685	9									
06	4830	X	2897	-0-	-1933	-0-	1236	3	33	4	Y	1480	1534	0			114
							1628	9									
07	4960	X	2650	-0-	-2310	-0-	1610	3	32	4	Y	916	943	0			87
							1008	9									
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	2253	3	37	4	Y	1010	996	0			101
							1111	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

STATE MERCURY WELL #: 27H RRCID -> 290243 COMPL. DATE 01/29/2021 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
03	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	12836	3	10	4	Y	731	772	0	25	1	75
							804	9									
04	12390	X	12292	-0-	-98	-0-	11367	3	13	4	Y	829	818	0	6	1	79
							912	9					1	8			
05	12803	X	12144	-0-	-659	-0-	11152	3	12	4	Y	891	868	0	5	1	97
							980	9									
06	12390	X	12055	-0-	-335	-0-	10955	3	11	4	Y	990	1008	0	3	1	76
							1089	9									
07	12803	X	12219	-0-	-584	-0-	11251	3	12	4	Y	869	861	0	2	1	82
							956	9									
08	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	10481	3	12	4	Y	923	912	0	1	1	92
							1015	9									

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
03	12183	X	6038	-0-	-6145	-0-	5549	3	15	4	Y	431	460	0	12	1	45
							474	9									
04	9240	X	4059	-0-	-5181	-0-	3659	3	16	4	Y	349	356	0	2	1	33
							384	9					3	8			
05	7750	X	2389	-0-	-5361	-0-	2170	3	14	4	Y	186	198	0	1	1	20
							205	9									
06	5850	X	742	-0-	-5108	-0-	595	3	12	4	Y	123	134	0			9
							135	9									
07	6045	X	126	-0-	-5919	-0-	102	3	3	4	Y	19	26	0			2
							21	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	0			-0-

STATE MERCURY WELL #: 38H RRCID -> 290246 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 9399 - 14053

03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE MERCURY WELL #: 23H RRCID -> 290255 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10449 PERF. 10640 - 15236

03	9579	X	9173	-0-	-406	-0-	8201	3	11	4	Y	874	889	0	17	1	91
							961	9									
04	9270	X	8677	-0-	-593	-0-	7974	3	11	4	Y	629	654	0	5	1	60
							692	9					1	8			
05	9579	X	8514	-0-	-1065	-0-	7885	3	9	4	Y	564	559	0	3	1	62
							620	9									
06	9270	X	8687	-0-	-583	-0-	7719	3	11	4	Y	870	863	0	2	1	67
							957	9									
07	9548	X	8993	-0-	-555	-0-	8030	3	11	4	Y	865	849	0	1	1	82
							952	9									
08	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	7363	3	13	4	Y	882	875	0	1	1	88
							970	9									

STATE MERCURY WELL #: 22H RRCID -> 290274 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9859 - 14428

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEMINI WELL #: 551H RRCID -> 290307 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 10796 - 15153

03	14074	X	11701	-0-	-2373	-0-	10519	3	1	4	Y	1074	1059	0	21	1	17
							1181	9									
04	13620	X	11516	-0-	-2104	-0-	10377	3	3	4	Y	1033	1023	0	5	1	21
							1136	9					1	8			
05	14074	X	11861	-0-	-2213	-0-	10562	3	5	4	Y	1176	1175	0	4	1	18
							1294	9									
06	12510	X	11084	-0-	-1426	-0-	9972	3	2	4	Y	1009	1012	0	2	1	13
							1110	9									
07	12462	X	11060	-0-	-1402	-0-	9854	3	1	4	Y	1095	1081	0	1	1	26
							1205	9									
08	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	9123	3	1235	9	Y	1123	1126	0	1	1	22

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 36H RRCID -> 290525 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10680 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10838	X	10838	-0-		-0-	-0-	9255	3	19	4	Y	1422	1463	0	17	1	149
								1564	9									
04	10557	X	10557	-0-		-0-	-0-	8717	3	17	4	Y	1657	1641	0	4	1	159
								1823	9					2	8			
05	10788	X	10618	-0-		-170	-0-	8889	3	21	4	Y	1553	1539	0	3	1	170
								1708	9									
06	10440	X	10115	-0-		-325	-0-	8803	3	21	4	Y	1174	1252	0	2	1	90
								1291	9									
07	10991	X	10991	-0-		-0-	-0-	9208	3	21	4	Y	1602	1539	0	1	1	152
								1762	9									
08	10360	X	10360	-0-		-0-	-0-	8625	3	22	4	Y	1557	1553	0	1	1	155
								1713	9									

APOLLO WELL #: 16H RRCID -> 290566 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10900 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	12307	X	11794	-0-		-513	-0-	10606	3	33	4	Y	1050	1042	0	21	1	55
								1155	9									
04	11910	X	11494	-0-		-416	-0-	10264	3	32	4	Y	1089	1091	0	5	1	47
								1198	9					1	8			
05	12307	X	11575	-0-		-732	-0-	10354	3	34	4	Y	1079	1075	0	4	1	47
								1187	9									
06	11700	X	11008	-0-		-692	-0-	9919	3	31	4	Y	962	970	0	2	1	37
								1058	9									
07	11873	X	10665	-0-		-1208	-0-	9624	3	29	4	Y	920	918	0	1	1	38
								1012	9									
08	10869	X	10869	-0-		-0-	-0-	9738	3	32	4	Y	999	983	0	1	1	53
								1099	9									

APOLLO WELL #: 15H RRCID -> 290569 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10793 - 15324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	19935	X	19935	-0-		-0-	-0-	18548	3	46	4	Y	1219	1192	0	40	1	63
								1341	9									
04	18120	X	15101	-0-		-3019	-0-	13669	3	38	4	Y	1267	1266	0	8	1	55
								1394	9					1	8			
05	21328	X	15149	-0-		-6179	-0-	13651	3	43	4	Y	1323	1314	0	6	1	58
								1455	9									
06	20640	X	14205	-0-		-6435	-0-	12911	3	38	4	Y	1142	1153	0	3	1	44
								1256	9									
07	21328	X	13630	-0-		-7698	-0-	12348	3	36	4	Y	1133	1128	0	2	1	47
								1246	9									
08	13419	X	13419	-0-		-0-	-0-	12090	3	38	4	Y	1174	1158	0	1	1	62
								1291	9									

APOLLO WELL #: 17H RRCID -> 290570 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10711 - 15344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	12772	X	12555	-0-		-217	-0-	11845	3	28	4	Y	620	606	0	23	1	32
								682	9									
04	12360	X	11237	-0-		-1123	-0-	10591	3	23	4	Y	566	568	0	5	1	24
								623	9					1	8			
05	12772	X	11589	-0-		-1183	-0-	10891	3	26	4	Y	611	604	0	4	1	27
								672	9									
06	12360	X	10874	-0-		-1486	-0-	10289	3	23	4	Y	511	516	0	2	1	20
								562	9									
07	12710	X	10307	-0-		-2403	-0-	9773	3	21	4	Y	466	466	0	1	1	19
								513	9									
08	10588	X	10588	-0-		-0-	-0-	9993	3	25	4	Y	518	509	0	1	1	27
								570	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16946	X	16946	-0-		-0-	-0-		15361	3	46	4	Y	1399	1389	0	29	1	73
									1539	9									
04	15570	X	14075	-0-		-1495	-0-		12480	3	40	4	Y	1414	1420	0	5	1	61
									1555	9					1	8			
05	16771	X	14694	-0-		-2077	-0-		13004	3	47	4	Y	1494	1486	0	4	1	65
									1643	9									
06	16410	X	14028	-0-		-2382	-0-		12552	3	42	4	Y	1304	1317	0	2	1	50
									1434	9									
07	16957	X	13213	-0-		-3744	-0-		11825	3	39	4	Y	1226	1223	0	2	1	51
									1349	9									
08	12815	X	12815	-0-		-0-	-0-		11379	3	40	4	Y	1269	1252	0	1	1	67
									1396	9									

APOLLO WELL #: 13H RRCID -> 290604 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10706 - 15352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14849	X	13365	-0-		-1484	-0-		12227	3	35	4	Y	1003	993	0	21	1	52
									1103	9									
04	14370	X	12553	-0-		-1817	-0-		11391	3	31	4	Y	1028	1029	0	5	1	45
									1131	9					1	8			
05	14384	X	13062	-0-		-1322	-0-		11835	3	35	4	Y	1084	1078	0	4	1	47
									1192	9									
06	12930	X	11886	-0-		-1044	-0-		10871	3	30	4	Y	895	905	0	2	1	35
									985	9									
07	13361	X	11690	-0-		-1671	-0-		10663	3	30	4	Y	906	902	0	1	1	38
									997	9									
08	10964	X	10964	-0-		-0-	-0-		10011	3	29	4	Y	840	833	0	1	1	44
									924	9									

APOLLO WELL #: 12H RRCID -> 290717 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10660 - 15339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12028	X	9274	-0-		-2754	-0-		7796	3	33	4	Y	1314	1321	0	16	1	69
									1445	9									
04	11889	X	11889	-0-		-0-	-0-		10270	3	37	4	Y	1438	1438	0	6	1	62
									1582	9					1	8			
05	12654	X	12654	-0-		-0-	-0-		10792	3	43	4	Y	1654	1639	0	5	1	72
									1819	9									
06	11922	X	11922	-0-		-0-	-0-		10175	3	39	4	Y	1553	1562	0	3	1	60
									1708	9									
07	12885	X	12885	-0-		-0-	-0-		10951	3	43	4	Y	1719	1706	0	2	1	71
									1891	9									
08	13533	X	13533	-0-		-0-	-0-		11491	3	47	4	Y	1814	1788	0	1	1	96
									1995	9									

STATE ATLAS K WELL #: 555H RRCID -> 290870 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10749 - 20732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23250	X	19814	-0-		-3436	-0-		203	1	16612	3	Y	2679	2572	0	37	1	202
									52	4	2947	9							
04	22500	X	19968	-0-		-2532	-0-		164	1	16911	3	Y	2576	2545	0	11	1	219
									59	4	2834	9			3	8			
05	23250	X	19098	-0-		-4152	-0-		271	1	16048	3	Y	2474	2375	0	7	1	311
									58	4	2721	9							
06	19350	X	18106	-0-		-1244	-0-		260	1	15326	3	Y	2242	2272	0	4	1	277
									54	4	2466	9							
07	20646	X	15442	-0-		-5204	-0-		107	1	13232	3	Y	1868	2001	0	2	1	142
									48	4	2055	9							
08	9554	X	9554	-0-		-0-	-0-		79	1	7774	3	Y	1509	1444	0	1	1	206
									41	4	1660	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLAS L WELL #: 556H RRCID -> 290871 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10674 PERF.10823 - 20733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
03	40052	X	36237	-0-		-3815		-0-		390	1	31764	3	Y	3670	3560	0	65	1	276
										46	4	4037	9							
04	38760	X	33155	-0-		-5605		-0-		283	1	29144	3	Y	3347	3321	0	16	1	284
										46	4	3682	9			2	8			
05	38223	X	31939	-0-		-6284		-0-		474	1	27956	3	Y	3149	3026	0	11	1	396
										45	4	3464	9							
06	36600	X	30170	-0-		-6430		-0-		448	1	26333	3	Y	3041	3055	0	6	1	376
										44	4	3345	9							
07	37510	X	29668	-0-		-7842		-0-		211	1	26027	3	Y	3080	3217	0	4	1	235
										42	4	3388	9							
08	28016	X	28016	-0-		-0-		-0-		253	1	24761	3	Y	2694	2560	0	2	1	367
										39	4	2963	9							

EXCELSIOR 12 UNIT WELL #: 551H RRCID -> 292170 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10850 - 15466

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
03	14074	X	13341	-0-		-733		-0-		10847	3	4	4	Y	2264	2218	0	22	1	134
										2490	9									
04	13717	X	13717	-0-		-0-		-0-		10789	3	17	4	Y	2646	2598	0	6	1	175
										2911	9					1	8			
05	13979	X	13979	-0-		-0-		-0-		10923	3	31	4	Y	2750	2596	0	4	1	325
										3025	9									
06	14151	X	14151	-0-		-0-		-0-		11073	3	24	4	Y	2776	2873	0	2	1	226
										3054	9									
07	14167	X	13615	-0-		-552		-0-		11210	3	34	4	Y	2155	2128	0	2	1	251
										2371	9									
08	11860	X	11860	-0-		-0-		-0-		10461	3	29	4	Y	1245	1342	0	1	1	153
										1370	9									

EXCELSIOR 12 UNIT WELL #: 553H RRCID -> 292217 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10950 - 15644

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
03	13960	X	13960	-0-		-0-		-0-		11221	3	4	4	Y	2486	2440	0	20	1	148
										2735	9									
04	13380	X	13380	-0-		-0-		-0-		10620	3	4	4	Y	2505	2481	0	5	1	166
										2756	9					1	8			
05	14334	X	14334	-0-		-0-		-0-		11159	3	16	4	Y	2872	2694	0	4	1	340
										3159	9									
06	13478	X	13478	-0-		-0-		-0-		11280	3	20	4	Y	1980	2156	0	3	1	161
										2178	9									
07	14338	X	14338	-0-		-0-		-0-		11550	3	32	4	Y	2505	2372	0	2	1	292
										2756	9									
08	14419	X	14419	-0-		-0-		-0-		11314	3	14	4	Y	2810	2756	0	1	1	345
										3091	9									

EXCELSIOR 12 WELL #: 554H RRCID -> 292218 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10870 - 15598

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
03	12772	X	11869	-0-		-903		-0-		418	1	10069	3	Y	1236	1222	0	20	1	94
										22	4	1360	9							
04	12360	X	10869	-0-		-1491		-0-		300	1	9280	3	Y	1166	1156	0	5	1	98
										6	4	1283	9			1	8			
05	12772	X	11200	-0-		-1572		-0-		57	1	9712	3	Y	1300	1234	0	27	1	137
										1	4	1430	9							
06	11910	X	11463	-0-		-447		-0-		47	1	10101	3	Y	1181	1222	0	2	1	94
										16	4	1299	9							
07	12214	X	10884	-0-		-1330		-0-		49	1	9511	3	Y	1199	1138	0	1	1	154
										5	4	1319	9							
08	4645	X	4645	-0-		-0-		-0-		78	1	3911	3	Y	593	708	0			39
										4	4	652	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EXCELSIOR 12 WELL #: 555H RRCID -> 292219 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10800 - 15514

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
03	14132	X	14132	-0-		-0-	-0-	11410	3	19	4	Y	2457	2453	0	22	1	189
								2703	9									
04	11820	X	10989	-0-		-831	-0-	9596	3	5	4	Y	1262	1339	0	5	1	106
								1388	9					1	8			
05	12214	X	10145	-0-		-2069	-0-	9029	3	1	4	Y	1014	991	0	22	1	107
								1115	9									
06	11820	X	10625	-0-		-1195	-0-	9315	3	14	4	Y	1178	1189	0	2	1	94
								1296	9									
07	12214	X	11103	-0-		-1111	-0-	8968	3	4	4	Y	1937	1782	0	1	1	248
								2131	9									
08	11722	X	11722	-0-		-0-	-0-	8922	3	11	4	Y	2535	2615	0	1	1	167
								2789	9									

EXCELSIOR 12 WELL #: 556H RRCID -> 292242 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10880 - 15743

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
03	13234	X	13234	-0-		-0-	-0-	10301	3	21	4	Y	2647	2646	0	18	1	204
								2912	9									
04	12455	X	12455	-0-		-0-	-0-	9533	3	5	4	Y	2652	2626	0	5	1	224
								2917	9					1	8			
05	12453	X	12453	-0-		-0-	-0-	9552	3	1	4	Y	2636	2530	0	52	1	278
								2900	9									
06	12014	X	12014	-0-		-0-	-0-	9634	3	15	4	Y	2150	2254	0	2	1	172
								2365	9									
07	11687	X	11018	-0-		-669	-0-	8948	3	4	4	Y	1878	1808	0	1	1	241
								2066	9									
08	11108	X	11108	-0-		-0-	-0-	9227	3	9	4	Y	1702	1830	0	1	1	112
								1872	9									

EXCELSIOR 12 UNIT WELL #: 552H RRCID -> 292248 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10640 - 15488

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
03	14720	X	14720	-0-		-0-	-0-	12167	3	4	4	Y	2317	2281	0	24	1	137
								2549	9									
04	13706	X	13706	-0-		-0-	-0-	11575	3	4	4	Y	1934	1936	0	6	1	128
								2127	9					1	8			
05	13638	X	13638	-0-		-0-	-0-	11544	3	16	4	Y	1889	1790	0	4	1	223
								2078	9									
06	13317	X	13317	-0-		-0-	-0-	11626	3	19	4	Y	1520	1616	0	3	1	124
								1672	9									
07	14123	X	14123	-0-		-0-	-0-	12128	3	31	4	Y	1785	1699	0	2	1	208
								1964	9									
08	14292	X	14292	-0-		-0-	-0-	12090	3	14	4	Y	1989	1952	0	1	1	244
								2188	9									

ATLAS B WELL #: 552H RRCID -> 292725 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10719 - 15418

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
03	6810	X	6810	-0-		-0-	-0-	5367	3	15	4	Y	1298	1272	0	12	1	47
								1428	9									
04	6219	X	6219	-0-		-0-	-0-	4939	3	4	4	Y	1160	1166	0	3	1	35
								1276	9					3	8			
05	6138	X	6011	-0-		-127	-0-	4744	3	46	4	Y	1110	1110	0	2	1	33
								1221	9									
06	6940	X	6940	-0-		-0-	-0-	5261	3	96	4	Y	1439	1440	0	1	1	31
								1583	9									
07	8113	X	8113	-0-		-0-	-0-	6134	3	8	4	Y	1792	1775	0	1	1	47
								1971	9									
08	5530	X	5530	-0-		-0-	-0-	3996	3	5	4	Y	1390	1385	0			52
								1529	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLAS C WELL #: 553H RRCID -> 292728 COMPL. DATE 05/22/2021 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
03	11966	X	8294	-0-	-3672	-0-	6946	3	10	4	Y	1216	1195	0	15	1	44
							1338	9									
04	11280	X	8307	-0-	-2973	-0-	6970	3	3	4	Y	1213	1215	0	4	1	37
							1334	9					1	8			
05	11005	X	8257	-0-	-2748	-0-	6908	3	31	4	Y	1198	1196	0	3	1	36
							1318	9									
06	10080	X	6541	-0-	-3539	-0-	5419	3	56	4	Y	969	983	0	1	1	21
							1066	9									
07	9579	X	5845	-0-	-3734	-0-	4932	3	4	4	Y	826	824	0	1	1	22
							909	9									
08	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1213	3	2	4	Y	480	484	0			18
							528	9									

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 201H RRCID -> 292949 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9444 - 19511

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 204H RRCID -> 292950 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9580 - 19460

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 205H RRCID -> 292951 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9384 - 19473

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 301H RRCID -> 292952 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9779 - 19602

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 303H RRCID -> 293048 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9954 - 19547

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	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 MERCURY WELL #: 25H RRCID -> 293196 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10730 - 15211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	10566	3	13	4	Y	1201	1214	0	21	1	125
							1321	9									
04	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	10138	3	15	4	Y	1045	1064	0	6	1	100
							1150	9									
05	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	10491	3	13	4	Y	1065	1045	0	3	1	117
							1172	9									
06	11160	X	11152	-0-	-8	-0-	10111	3	10	4	Y	937	980	0	2	1	72
							1031	9									
07	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	10717	3	12	4	Y	982	960	0	1	1	93
							1080	9									
08	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	10012	3	12	4	Y	980	974	0	1	1	98
							1078	9									

GEMINI WELL #: 302H RRCID -> 293372 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9836 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					-0-
04	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-					-0-
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEMINI WELL #: 303H RRCID -> 293375 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9840 - 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
03	2015	X	1740	-0-	-275	-0-	870	3	2	4	Y	789	798	0	2	1	13
							868	9									
04	2310	X	1768	-0-	-542	-0-	914	3	4	4	Y	773	766	0	1	1	15
							850	9					4	8			
05	2387	X	344	-0-	-2043	-0-	197	3	4	4	Y	130	143	0			2
							143	9									
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEMINI WELL #: 304H RRCID -> 293430 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9818 - 14672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEMINI WELL #: 301H RRCID -> 293476 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9831 - 14727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1211	3	1	4	Y	683	671	0	3	1	11
							751	9									
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1046	3	3	4	Y	465	463	0	1	1	9
							512	9					3	8			
05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	1399	3	5	4	Y	1103	1094	0	1	1	17
							1213	9									
06	3000	N	3551	-0-	551	551	1453	3	2	4	Y	1905	1897	0			25
							2096	9									
07	1612	N	804	-0-	-808	-0-	598	3	206	9	Y	187	208	0			4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE GEMINI C WELL #: 203H RRCID -> 293517 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9550 - 19695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GEMINI D WELL #: 204H RRCID -> 293518 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9763 - 19655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GEMINI B WELL #: 202H RRCID -> 293536 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9486 PERF. 9704 - 19546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28210	X	14402	-0-	-13808	-0-	15	1	13330	3	Y	933	900	0	30	1	73
							31	4	1026	9							
04	25110	X	8897	-0-	-16213	-0-	45	1	8118	3	Y	625	650	0	5	1	39
							46	4	688	9			4	8			
05	18910	X	10562	-0-	-8348	-0-	21	1	9783	3	Y	688	669	0	4	1	54
							1	4	757	9							
06	16470	X	2648	-0-	-13822	-0-	10	1	2410	3	Y	207	249	0	1	1	11
							228	9									
07	17019	X	187	-0-	-16832	-0-	4	1	181	3	Y	2	13	0			-0-
							2	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEMINI WELL #: 103H RRCID -> 293639 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10157 - 15028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GEMINI E WELL #: 205H RRCID -> 293669 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9560 - 19733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ORION B 5 WELL #: 552H RRCID -> 293948 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10710 - 15455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13454	X	10989	-0-	-2465	-0-	8750	3	8	4	Y	2028	1973	0	21	1	117
							2231	9									
04	11940	X	10045	-0-	-1895	-0-	8258	3	5	4	Y	1620	1624	0	5	1	106
							1782	9					2	8			
05	11904	X	10357	-0-	-1547	-0-	8569	3	36	4	Y	1593	1593	0	3	1	103
							1752	9									
06	10800	X	9525	-0-	-1275	-0-	7969	3	13	4	Y	1403	1442	0	2	1	62
							1543	9									
07	10974	X	9515	-0-	-1459	-0-	7853	3	4	4	Y	1507	1474	0	1	1	94
							1658	9									
08	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	7345	3	19	4	Y	1343	1347	0	1	1	89
							1477	9									

GEMINI WELL #: 102H RRCID -> 294148 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10199 - 15138

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORION B 5 WELL #: 554H RRCID -> 294259 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10700 - 15555

03	22599	X	18453	-0-	-4146	-0-	16955	3	13	4	Y	1350	1332	0	38	1	76
							1485	9									
04	21630	X	18560	-0-	-3070	-0-	17004	3	8	4	Y	1407	1379	0	11	1	91
							1548	9					2	8			
05	21142	X	18002	-0-	-3140	-0-	16702	3	54	4	Y	1133	1144	0	7	1	73
							1246	9									
06	19740	X	17331	-0-	-2409	-0-	16005	3	20	4	Y	1187	1204	0	4	1	52
							1306	9									
07	20150	X	17564	-0-	-2586	-0-	16107	3	6	4	Y	1319	1286	0	3	1	82
							1451	9									
08	16578	X	16578	-0-	-0-	-0-	15236	3	29	4	Y	1194	1196	0	1	1	79
							1313	9									

ORION A 5 WELL #: 551H RRCID -> 294269 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10820 - 15660

03	16783	X	16783	-0-	-0-	-0-	14907	3	10	4	Y	1696	1617	0	31	1	97
							1866	9									
04	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	15005	3	7	4	Y	2104	2054	0	9	1	137
							2314	9					1	8			
05	17376	X	17376	-0-	-0-	-0-	15069	3	43	4	Y	2058	2056	0	6	1	133
							2264	9									
06	16477	X	16477	-0-	-0-	-0-	14418	3	16	4	Y	1857	1904	0	4	1	82
							2043	9									
07	17918	X	16926	-0-	-992	-0-	14668	3	5	4	Y	2048	2001	0	2	1	127
							2253	9									
08	16748	X	16748	-0-	-0-	-0-	14618	3	22	4	Y	1916	1915	0	1	1	127
							2108	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ORION B 5 WELL #: 553H RRCID -> 294666 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10650 - 15460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16709	X	13076	-0-	-3633	-0-	11125	3	8	4	Y	1766	1714	0	27	1	101
							1943	9									
04	15390	X	12071	-0-	-3319	-0-	10259	3	6	4	Y	1642	1627	0	7	1	107
							1806	9					2	8			
05	14570	X	12145	-0-	-2425	-0-	10247	3	38	4	Y	1691	1684	0	5	1	109
							1860	9									
06	13710	X	9853	-0-	-3857	-0-	8589	3	13	4	Y	1137	1194	0	2	1	50
							1251	9									
07	13516	X	8141	-0-	-5375	-0-	7452	3	4	4	Y	623	633	0	1	1	39
							685	9									
08	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8005	3	28	4	Y	681	674	0	1	1	45
							749	9									

CASSWIN M WELL #: 554H RRCID -> 295273 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 10467 PERF. N/A

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 552H RRCID -> 295842 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10144 - 14946

03	25947	X	8370	-0-	-17577	-0-	6512	3	11	4	Y	1679	1662	0	17	1	48
							1847	9									
04	22170	X	15213	-0-	-6957	-0-	11994	3	15	4	Y	2913	2883	0	9	1	58
							3204	9					11	8			
05	17019	X	16567	-0-	-452	-0-	13527	3	15	4	Y	2750	2757	0	7	1	44
							3025	9									
06	15642	X	15642	-0-	-0-	-0-	13147	3	7	4	Y	2262	2278	0	4	1	24
							2488	9									
07	59416	X	59416	-0-	-0-	-0-	53856	3	7	4	Y	5048	4989	0	11	1	72
							5553	9									
08	48899	X	48899	-0-	-0-	-0-	21	1	44819	3	Y	3679	3686	0	5	1	60
							12	4	4047	9							

SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 551H RRCID -> 295845 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10398 - 15253

03	20925	X	17122	-0-	-3803	-0-	12579	3	5	4	Y	4125	4068	0	30	1	118
							4538	9									
04	20250	X	13858	-0-	-6392	-0-	9996	3	5	4	Y	3506	3544	0	7	1	70
							3857	9					3	8			
05	20770	X	14621	-0-	-6149	-0-	10854	3	4	4	Y	3421	3431	0	5	1	55
							3763	9									
06	18570	X	14274	-0-	-4296	-0-	10523	3	4	4	Y	3406	3422	0	3	1	36
							3747	9									
07	19495	X	19495	-0-	-0-	-0-	15210	3	4285	9	Y	3895	3872	0	3	1	56
08	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	7	1	14097	3	Y	3458	3457	0	1	1	56
							6	4	3804	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 553H RRCID -> 295846 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10300 - 15157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12462	X	8839	-0-	-3623	-0-	7037	3	7	4	Y	1632	1594	0	15	1	47
							1795	9									
04	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	9718	3	8	4	Y	1506	1511	0	6	1	30
							1657	9					6	8			
05	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	10608	3	7	4	Y	1452	1454	0	5	1	23
							1597	9									
06	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	9729	3	6	4	Y	1371	1377	0	3	1	14
							1508	9									
07	11749	X	8729	-0-	-3020	-0-	7644	3	1085	9	Y	986	985	0	1	1	14
08	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	3	1	6479	3	Y	957	954	0	1	1	16
							6	4	1053	9							

SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 554H RRCID -> 295847 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10260 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14508	X	3809	-0-	-10699	-0-	2360	3	5	4	Y	1313	1288	0	6	1	38
							1444	9									
04	9240	X	4680	-0-	-4560	-0-	3379	3	6	4	Y	1177	1186	0	2	1	23
							1295	9					4	8			
05	7037	X	6123	-0-	-914	-0-	4440	3	5	4	Y	1525	1521	0	2	1	25
							1678	9									
06	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	6072	3	4	4	Y	1807	1811	0	2	1	19
							1988	9									
07	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	9558	3	1433	9	Y	1303	1301	0	2	1	19
08	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	4	1	9217	3	Y	1556	1549	0	1	1	25
							7	4	1712	9							

SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 555H RRCID -> 295863 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10449 - 15083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22847	X	15616	-0-	-7231	-0-	12221	3	6	4	Y	3081	3048	0	28	1	88
							3389	9									
04	22110	X	16160	-0-	-5950	-0-	12663	3	7	4	Y	3173	3187	0	8	1	63
							3490	9					3	8			
05	22847	X	17318	-0-	-5529	-0-	13979	3	6	4	Y	3030	3038	0	6	1	49
							3333	9									
06	22110	X	14470	-0-	-7640	-0-	12067	3	5	4	Y	2180	2203	0	3	1	23
							2398	9									
07	21855	X	14555	-0-	-7300	-0-	12332	3	2223	9	Y	2021	2013	0	2	1	29
08	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	5	1	11196	3	Y	2138	2131	0	1	1	35
							6	4	2352	9							

SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 557H RRCID -> 295864 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10575 - 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
03	20553	X	8529	-0-	-12024	-0-	6840	3	5	4	Y	1531	1521	0	16	1	44
							1684	9									
04	19890	X	6956	-0-	-12934	-0-	5307	3	6	4	Y	1494	1494	0	3	1	30
							1643	9					11	8			
05	20553	X	9508	-0-	-11045	-0-	5651	3	5	4	Y	3502	3472	0	3	1	57
							3852	9									
06	19890	X	8222	-0-	-11668	-0-	5312	3	4	4	Y	2642	2669	0	2	1	28
							2906	9									
07	13299	X	8076	-0-	-5223	-0-	5525	3	2551	9	Y	2319	2313	0	1	1	33
08	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	3	1	6261	3	Y	2348	2342	0	1	1	38
							5	4	2583	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 556H RRCID -> 295985 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10383 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13392	X	647	-0-	-12745	-0-	353	3	4	4	Y	264	296	0	1	1	8
							290	9									
04	12960	X	5761	-0-	-7199	-0-	3737	3	5	4	Y	1835	1799	0	3	1	37
							2019	9					4	8			
05	13392	X	8240	-0-	-5152	-0-	5977	3	5	4	Y	2053	2054	0	3	1	33
							2258	9									
06	12780	X	8953	-0-	-3827	-0-	6396	3	4	4	Y	2321	2328	0	2	1	24
							2553	9									
07	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	6860	3	2657	9	Y	2415	2403	0	1	1	35
08	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	3	1	7237	3	Y	2157	2156	0	1	1	35
							6	4	2373	9							

TITAN WELL #: 552H RRCID -> 297252 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10122 PERF.10412 - 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
03	30508	X	30508	-0-	-0-	-0-	22297	3	14	4	Y	7452	7308	0	61	1	117
							8197	9									
04	14845	X	14845	-0-	-0-	-0-	10965	3	11	4	Y	3517	3558	0	8	1	51
							3869	9					17	8			
05	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	3	1	14331	3	Y	3874	3857	0	8	1	60
							32	4	4261	9							
06	29520	X	17166	-0-	-12354	-0-	7	1	13474	3	Y	3295	3319	0	5	1	31
							60	4	3625	9							
07	30504	X	23392	-0-	-7112	-0-	6	1	18456	3	Y	4475	4417	0	3	1	86
							7	4	4923	9							
08	21069	X	21069	-0-	-0-	-0-	10	1	17666	3	Y	3067	3086	0	2	1	65
							19	4	3374	9							

TITAN WELL #: 554H RRCID -> 297253 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10122 PERF.10545 - 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
03	40331	X	34882	-0-	-5449	-0-	27844	3	7	4	Y	6392	6331	0	61	1	100
							7031	9									
04	36330	X	28957	-0-	-7373	-0-	23093	3	8	4	Y	5324	5328	0	14	1	77
							5856	9					5	8			
05	32705	X	25510	-0-	-7195	-0-	3	1	20021	3	Y	4966	4958	0	9	1	76
							23	4	5463	9							
06	33750	X	23069	-0-	-10681	-0-	6	1	18068	3	Y	4500	4529	0	5	1	42
							45	4	4950	9							
07	29636	X	21891	-0-	-7745	-0-	5	1	17167	3	Y	4287	4244	0	3	1	82
							3	4	4716	9							
08	20362	X	20362	-0-	-0-	-0-	7	1	15979	3	Y	3968	3965	0	1	1	84
							11	4	4365	9							

TITAN WELL #: 555H RRCID -> 297254 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10779 - 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
03	39153	X	24874	-0-	-14279	-0-	20354	3	6	4	Y	4104	4079	0	43	1	64
							4514	9									
04	34140	X	24118	-0-	-10022	-0-	20192	3	8	4	Y	3562	3559	0	12	1	52
							3918	9					3	8			
05	32581	X	25398	-0-	-7183	-0-	3	1	21382	3	Y	3628	3615	0	9	1	56
							22	4	3991	9							
06	29760	X	22513	-0-	-7247	-0-	5	1	19257	3	Y	2921	2945	0	4	1	28
							38	4	3213	9							
07	26505	X	22186	-0-	-4319	-0-	4	1	19263	3	Y	2651	2625	0	3	1	51
							3	4	2916	9							
08	22969	X	22969	-0-	-0-	-0-	7	1	19782	3	Y	2881	2870	0	1	1	61
							11	4	3169	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TITAN WELL #: 553H RRCID -> 297269 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10372 PERF.10641 - 15294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39153	X	29585	-0-	-9568	-0-	24102	3	6	4	Y	4979	4928	0	53	1	78
							5477	9									
04	31140	X	24889	-0-	-6251	-0-	20894	3	7	4	Y	3625	3634	0	13	1	53
							3988	9					3	8			
05	32178	X	20854	-0-	-11324	-0-	2	1	17306	3	Y	3205	3201	0	8	1	49
							20	4	3526	9							
06	29220	X	18288	-0-	-10932	-0-	5	1	14701	3	Y	3222	3238	0	3	1	30
							38	4	3544	9							
07	25451	X	17044	-0-	-8407	-0-	4	1	13829	3	Y	2916	2888	0	2	1	56
							3	4	3208	9							
08	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	6	1	12643	3	Y	2515	2517	0	1	1	53
							9	4	2767	9							

TITAN WELL #: 551H RRCID -> 297297 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10778 - 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
03	34069	X	22305	-0-	-11764	-0-	18311	3	6	4	Y	3625	3599	0	39	1	57
							3988	9									
04	26490	X	20172	-0-	-6318	-0-	16402	3	6	4	Y	3422	3416	0	10	1	50
							3764	9					3	8			
05	26195	X	20573	-0-	-5622	-0-	2	1	16640	3	Y	3555	3543	0	7	1	55
							20	4	3911	9							
06	25050	X	20349	-0-	-4701	-0-	5	1	16908	3	Y	3088	3110	0	4	1	29
							39	4	3397	9							
07	20800	X	20800	-0-	-0-	-0-	4	1	17898	3	Y	2632	2607	0	3	1	51
							3	4	2895	9							
08	19873	X	19873	-0-	-0-	-0-	7	1	17185	3	Y	2427	2425	0	1	1	52
							11	4	2670	9							

TITAN WELL #: 556H RRCID -> 297302 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10557 - 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
03	28334	X	18293	-0-	-10041	-0-	14600	3	5	4	Y	3353	3337	0	35	1	53
							3688	9									
04	25290	X	16973	-0-	-8317	-0-	13566	3	7	4	Y	3091	3086	0	9	1	45
							3400	9					4	8			
05	25079	X	12332	-0-	-12747	-0-	2	1	9379	3	Y	2666	2666	0	4	1	41
							18	4	2933	9							
06	23790	X	12501	-0-	-11289	-0-	5	1	9840	3	Y	2381	2397	0	3	1	22
							37	4	2619	9							
07	23095	X	14639	-0-	-8456	-0-	4	1	11805	3	Y	2570	2541	0	2	1	49
							3	4	2827	9							
08	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	6	1	8722	3	Y	1890	1898	0	1	1	40
							9	4	2079	9							

MCGREGOR B 5 UNIT WELL #: 302H RRCID -> 297656 COMPL. DATE 05/12/2024 TOTAL DEPTH 9978 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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MCGREGOR B 5 UNIT WELL #: 502H RRCID -> 297657 COMPL. DATE 04/28/2024 TOTAL DEPTH 10697 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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCGREGOR A 5 UNIT WELL #: 504H RRCID -> 297715 COMPL. DATE 05/26/2024 TOTAL DEPTH 10715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
			RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62102 07/01/2024														

MCGREGOR A 5 UNIT WELL #: 505H RRCID -> 297716 COMPL. DATE 06/03/2024 TOTAL DEPTH 10498 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
			RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62102 07/01/2024														

MCGREGOR B 5 UNIT WELL #: 503H RRCID -> 297717 COMPL. DATE 05/19/2024 TOTAL DEPTH 10490 PERF. N/A

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

OLIVER LOVING UNIT WELL #: 303H RRCID -> 299863 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 10024 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		9456	-0-	9456	9456	54	1	5461	3	Y	3490	3441	0	23	1	26
							102	4	3839	9							
07	SHUT IN		70078	-0-	70078	79534	149	1	39670	3	Y	27262	27069	0	110	1	109
							271	4	29988	9							
08	SHUT IN		26011	-0-	26011	105545	155	1	15685	3	Y	8930	8897	0	94	1	48
							348	4	9823	9							

LRR PECOS VALLEY, LLC 511724
SID M. KYLE 26 WELL #: B002AH RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: F001AH RRCID -> 280664 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9300 - 13733

03	1953	X	1941	-0-	-12	-0-	111	1	857	2	Y	813	843	1			80
							79	4	894	9							
04	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	592	1	2102	2	Y	863	842	1			101
							583	4	949	9							
05	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	570	1	4979	2	Y	739	762	1			78
							881	4	813	9							
*06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	1119	1	348	2	Y	736	765	1			49
							646	4	810	9							
*07	4371	X	2354	-0-	-2017	-0-	372	1	456	2	Y	930	884	1			95
							503	4	1023	9							
08	4619	X	2794	-0-	-1825	-0-	533	1	490	2	Y	742	778	1			59
							955	4	816	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: B003AH RRCID -> 280737 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SID M. KYLE 26 WELL #: E001AH RRCID -> 280739 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SID M. KYLE 26 WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 32 WELL #: G002AH RRCID -> 281555 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8505 - 13398

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: G001AH RRCID -> 281563 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 9199 PERF.10775 - 13723

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	82	2	185	4	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	38	2	34	4	Y	-0-					-0-
*06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	450	2	5	4	Y	-0-					-0-
*07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	857	2	42	4	Y	-0-					-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1094	2	9	4	Y	-0-					-0-

Z&T 42 WELL #: F002 RRCID -> 292970 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11142 - 15855

03	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	8809	2	255	4	Y	782	798	1			62
							860	9									
04	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	8365	2	506	4	Y	518	522	1			58
							570	9									
05	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	4195	2	3684	4	Y	685	655	1			88
							754	9									
*06	9600	X	2968	-0-	-6632	-0-	2166	2	272	4	Y	482	514	1			56
							530	9									
*07	9920	X	3681	-0-	-6239	-0-	2036	2	1006	4	Y	581	590	1			47
							639	9									
08	9920	X	3412	-0-	-6508	-0-	2580	2	155	4	Y	615	593	1			69
							677	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 20 WELL #: G004 RRCID -> 292977 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11761 - 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
03	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	1352	1	9304	2	Y	2043	2119	1			47
							2611	4	2247	9							
04	10020	X	9978	-0-	-42	-0-	1097	1	6507	2	Y	460	482	1			25
							1868	4	506	9							
05	10354	X	10033	-0-	-321	-0-	1254	1	7366	2	Y	340	350	1			15
							1039	4	374	9							
*06	15000	X	4043	-0-	-10957	-0-	1422	1	1892	2	Y	469	431	1			53
							213	4	516	9							
*07	15500	X	4365	-0-	-11135	-0-	1398	1	1547	2	Y	640	639	1			54
							716	4	704	9							
08	15500	X	6182	-0-	-9318	-0-	1273	1	2028	2	Y	810	815	1			49
							1990	4	891	9							

Z&T 42 WELL #: E006 RRCID -> 292981 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9937 - 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
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	2938	2	106	4	Y	151	160	1			-0-
							166	9									
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					-0-
05	1333	X	199	-0-	-1134	-0-	71	2	128	4	Y	-0-					-0-
*06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
*07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 42 WELL #: F005 RRCID -> 292982 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10189 - 14468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	2807	2	95	4	Y	1984	1939	1			225
							2182	9									
04	7260	X	6325	-0-	-935	-0-	2678	2	1513	4	Y	1940	2039	1			126
							2134	9									
05	7502	X	3745	-0-	-3757	-0-	832	2	1065	4	Y	1680	1658	1			148
							1848	9									
*06	7260	X	3762	-0-	-3498	-0-	2891	2	34	4	Y	761	838	1			71
							837	9									
*07	7502	X	2739	-0-	-4763	-0-	1963	2	91	4	Y	623	654	1			40
							685	9									
08	6541	X	3025	-0-	-3516	-0-	2258	2	18	4	Y	681	644	1			77
							749	9									

Z&T 20 WELL #: A002 RRCID -> 292983 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10256 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	490	1	2946	2	Y	821	765	1			56
							1085	4	903	9							
05	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	1324	1	7742	2	Y	833	853	1			36
							1622	4	916	9							
*06	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	1033	1	1237	2	Y	847	863	1			20
							1700	4	932	9							
*07	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	1271	1	1661	2	Y	1998	1921	1			97
							2553	4	2198	9							
08	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	1485	1	2614	2	Y	2192	2180	1			109
							3536	4	2411	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 42 WELL #: G005 RRCID -> 292984 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11211 - 15918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	2270	2	79	4	Y	2452	2396	1			254
							2697	9									
04	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	1944	2	1226	4	Y	2204	2264	1			194
							2424	9									
05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	815	2	1023	4	Y	1997	2019	1			172
							2197	9									
*06	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	6997	2	77	4	Y	1268	1236	1			204
							1395	9									
*07	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	5907	2	283	4	Y	1715	1769	1			150
							1887	9									
08	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	7722	2	60	4	Y	1897	1828	1			219
							2087	9									

Z&T 20 WELL #: D001 RRCID -> 292988 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11373 - 16229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19468	X	10875	-0-	-8593	-0-	974	1	6728	2	Y	1280	1267	1			72
							1765	4	1408	9							
04	20610	X	9282	-0-	-11328	-0-	900	1	5231	2	Y	1201	1213	1			60
							1830	4	1321	9							
05	21297	X	9085	-0-	-12212	-0-	1000	1	5881	2	Y	872	891	1			41
							1245	4	959	9							
*06	20610	X	7229	-0-	-13381	-0-	1099	1	3773	2	Y	847	835	1			53
							1425	4	932	9							
*07	10881	X	6576	-0-	-4305	-0-	1029	1	2547	2	Y	857	879	1			31
							2057	4	943	9							
08	10881	X	7476	-0-	-3405	-0-	1013	1	3302	2	Y	659	659	1			31
							2436	4	725	9							

Z&T 20 WELL #: E006 RRCID -> 292997 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 10140 PERF.10363 - 14764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15345	X	5899	-0-	-9446	-0-	369	1	2651	2	Y	2147	2203	1			88
							517	4	2362	9							
04	14850	X	5877	-0-	-8973	-0-	469	1	2579	2	Y	1676	1658	1			106
							985	4	1844	9							
05	15345	X	6696	-0-	-8649	-0-	507	1	2975	2	Y	2290	2319	1			77
							695	4	2519	9							
*06	13830	X	9790	-0-	-4040	-0-	380	1	6045	2	Y	2567	2488	1			156
							541	4	2824	9							
*07	12524	X	7912	-0-	-4612	-0-	344	1	3834	2	Y	2792	2824	1			124
							663	4	3071	9							
08	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	347	1	5166	2	Y	2867	2838	1			153
							852	4	3154	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: 1ST RRCID -> 293004 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10012 - 14727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16275	X	12662	-0-	-3613	-0-	1811	1	3802	2	Y	3890	3950	1			300
							2770	4	4279	9							
04	15750	X	13970	-0-	-1780	-0-	1428	1	6027	2	Y	4227	4236	1			291
							1865	4	4650	9							
05	15283	X	11110	-0-	-4173	-0-	1450	1	3817	2	Y	4044	4050	1			285
							1395	4	4448	9							
*06	14790	X	12508	-0-	-2282	-0-	1468	1	5672	2	Y	3906	3740	1			451
							1071	4	4297	9							
*07	15283	X	14888	-0-	-395	-0-	1483	1	7768	2	Y	3860	4138	1			173
							1391	4	4246	9							
08	14446	X	11996	-0-	-2450	-0-	1449	1	5782	2	Y	2915	2949	1			139
							1558	4	3207	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
SID M. KYLE 26 WELL #: A006 RRCID -> 293005 COMPL. DATE 02/04/2020 TOTAL DEPTH 10246 PERF.10160 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	18910	X	12534	-0-		-6376	-0-	1444	1	2592	2	Y	5278	5482	1			355
								2692	4	5806	9							
04	18300	X	11111	-0-		-7189	-0-	1496	1	6396	2	Y	1404	1675	1			84
								1675	4	1544	9							
05	18910	X	7596	-0-		-11314	-0-	1016	1	3260	2	Y	2224	1998	1			310
								874	4	2446	9							
*06	18300	X	16577	-0-		-1723	-0-	751	1	11896	2	Y	3098	3033	1			375
								522	4	3408	9							
*07	24008	X	24008	-0-		-0-	-0-	882	1	18409	2	Y	3541	3719	1			197
								822	4	3895	9							
08	17170	X	17170	-0-		-0-	-0-	744	1	12189	2	Y	3121	3172	1			146
								804	4	3433	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: B011 RRCID -> 293006 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10548 - 14749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14632	X	9704	-0-		-4928	-0-	1910	1	4002	2	Y	785	818	1			46
								2928	4	864	9							
04	14160	X	10877	-0-		-3283	-0-	1522	1	6409	2	Y	857	842	1			61
								2003	4	943	9							
05	11191	X	7912	-0-		-3279	-0-	1531	1	4022	2	Y	807	817	1			51
								1471	4	888	9							
*06	10830	X	7602	-0-		-3228	-0-	1446	1	4311	2	Y	722	705	1			68
								1051	4	794	9							
*07	11253	X	7848	-0-		-3405	-0-	1325	1	4267	2	Y	923	932	1			59
								1241	4	1015	9							
08	11253	X	7178	-0-		-4075	-0-	1338	1	3283	2	Y	1014	1021	1			52
								1442	4	1115	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: B015 RRCID -> 293007 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10583 - 15184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	16523	X	10710	-0-		-5813	-0-	2088	1	4356	2	Y	921	972	1			48
								3253	4	1013	9							
04	15990	X	11701	-0-		-4289	-0-	1647	1	7008	2	Y	816	813	1			51
								2148	4	898	9							
05	14601	X	8586	-0-		-6015	-0-	1669	1	4404	2	Y	820	810	1			61
								1611	4	902	9							
*06	14130	X	10986	-0-		-3144	-0-	1646	1	7154	2	Y	898	871	1			88
								1198	4	988	9							
*07	14477	X	13908	-0-		-569	-0-	1600	1	9785	2	Y	929	954	1			63
								1501	4	1022	9							
08	12090	X	11783	-0-		-307	-0-	1616	1	7377	2	Y	957	973	1			47
								1737	4	1053	9							

WEBER 26 WELL #: G003 RRCID -> 293012 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11853 - 16414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	17070	X	17070	-0-		-0-	-0-	1596	1	7117	2	Y	1174	1181	1			89
								7066	4	1291	9							
04	20454	X	20454	-0-		-0-	-0-	882	1	5634	2	Y	1256	1228	1			117
								12556	4	1382	9							
05	22009	X	22009	-0-		-0-	-0-	839	1	9875	2	Y	1510	1513	1			114
								9634	4	1661	9							
*06	15765	X	15765	-0-		-0-	-0-	599	1	6239	2	Y	1403	1433	1			84
								7384	4	1543	9							
*07	14556	X	14556	-0-		-0-	-0-	693	1	6267	2	Y	1388	1279	1			193
								6069	4	1527	9							
08	26007	X	26007	-0-		-0-	-0-	531	1	6785	2	Y	1424	1515	1			102
								17125	4	1566	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
NEAL-LETHCO 41 WELL #: H005 RRCID -> 293014 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9004 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17577	X	-0-	-0-	-17577	-0-					Y	-0-	234	1			46
04	16200	X	-0-	-0-	-16200	-0-					Y	-0-					46
05	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					Y	-0-					46
*06	14040	X	-0-	-0-	-14040	-0-					Y	-0-	46	1			-0-
*07	13	X	13	-0-	-0-	-0-	7	2	3	4	Y	3					3
							3	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WEBER 26 WELL #: G006 RRCID -> 293020 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10813 - 14805

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBER 26 WELL #: G007 RRCID -> 293021 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10456 - 14736

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KYLE 24 WELL #: G002 RRCID -> 293030 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11505 - 16420

03	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	1655	1	2393	2	Y	1301	1306	1			62
							1787	4	1431	9							
04	6240	X	5951	-0-	-289	-0-	450	1	3806	2	Y	829	839	1			52
							783	4	912	9							
05	6448	X	5531	-0-	-917	-0-	764	1	3246	2	Y	807	817	1			42
							633	4	888	9							
*06	7020	X	5067	-0-	-1953	-0-	894	1	1379	2	Y	643	601	1			84
							2087	4	707	9							
*07	7254	X	6129	-0-	-1125	-0-	1164	1	2205	2	Y	875	908	1			51
							1797	4	963	9							
08	7254	X	5644	-0-	-1610	-0-	1266	1	2298	2	Y	830	831	1			50
							1167	4	913	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: D006 RRCID -> 293379 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10028 - 14884

03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 32 WELL #: F006 RRCID -> 294040 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10607 - 14885

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
03	10850	X	983	-0-		-9867	-0-	59	1	410	2	Y	438	272	1			166
								32	4	482	9							
04	11550	X	3584	-0-		-7966	-0-	251	1	999	2	Y	2013	2048	1			131
								120	4	2214	9							
05	11935	X	7629	-0-		-4306	-0-	379	1	4731	2	Y	2171	2188	1			114
								131	4	2388	9							
*06	11550	X	9223	-0-		-2327	-0-	660	1	7231	2	Y	945	1059	1			-0-
								292	4	1040	9							
*07	10395	X	10395	-0-		-0-	-0-	192	1	8458	2	Y	1415	1305	1			110
								188	4	1557	9							
08	9944	X	9944	-0-		-0-	-0-	328	1	7446	2	Y	1810	1833	1			87
								179	4	1991	9							

Z&T 32 WELL #: C006 RRCID -> 294050 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10458 - 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
03	10086	X	10086	-0-		-0-	-0-	1063	1	7320	2	Y	1025	1038	1			56
								575	4	1128	9							
04	7410	X	7406	-0-		-4	-0-	1081	1	4056	2	Y	979	972	1			63
								1192	4	1077	9							
05	13588	X	13588	-0-		-0-	-0-	1150	1	10252	2	Y	1049	1046	1			66
								1032	4	1154	9							
*06	9420	X	9330	-0-		-90	-0-	1667	1	5626	2	Y	1242	1214	1			94
								671	4	1366	9							
*07	9734	X	8989	-0-		-745	-0-	647	1	5828	2	Y	1374	1393	1			75
								1003	4	1511	9							
08	9734	X	8206	-0-		-1528	-0-	1013	1	4869	2	Y	1254	1254	1			75
								945	4	1379	9							

WEBER 26 WELL #: L801 RRCID -> 295229 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10665 - 15777

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
03	13144	X	12730	-0-		-414	-0-	784	1	3854	2	Y	4110	4127	1			229
								3571	4	4521	9							
04	13281	X	13281	-0-		-0-	-0-	413	1	2467	2	Y	4457	4498	1			188
								5498	4	4903	9							
05	13227	X	13227	-0-		-0-	-0-	408	1	3941	2	Y	4354	4279	1			263
								4089	4	4789	9							
*06	12584	X	12584	-0-		-0-	-0-	235	1	4946	2	Y	4155	4248	1			170
								2832	4	4571	9							
*07	13733	X	11571	-0-		-2162	-0-	257	1	4916	2	Y	3776	3787	1			159
								2244	4	4154	9							
08	13733	X	9713	-0-		-4020	-0-	233	1	4338	2	Y	3602	3575	1			186
								1180	4	3962	9							

WEBER 26 WELL #: R802 RRCID -> 295230 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10733 - 15687

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
03	8897	X	8798	-0-		-99	-0-	473	1	2157	2	Y	3597	3508	1			310
								2211	4	3957	9							
04	8610	X	7167	-0-		-1443	-0-	163	1	985	2	Y	3945	3918	1			337
								1679	4	4340	9							
05	9831	X	9831	-0-		-0-	-0-	262	1	2652	2	Y	3805	3766	1			376
								2731	4	4186	9							
*06	8520	X	8361	-0-		-159	-0-	161	1	2283	2	Y	3641	3752	1			265
								1912	4	4005	9							
*07	8804	X	8318	-0-		-486	-0-	184	1	2338	2	Y	3804	3567	1			502
								1612	4	4184	9							
08	11468	X	11468	-0-		-0-	-0-	141	1	2388	2	Y	4020	4218	1			304
								4517	4	4422	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
WEBER 26 WELL #: R902 RRCID -> 295231 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11302 - 19196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	445	1	3452	2	Y	3794	3706	1			333
							2045	4	4173	9							
04	8700	X	6934	-0-	-1766	-0-	110	1	1246	2	Y	3745	3761	1			317
							1458	4	4120	9							
05	8990	X	5883	-0-	-3107	-0-	91	1	982	2	Y	3519	3494	1			342
							939	4	3871	9							
*06	8700	X	8028	-0-	-672	-0-	51	1	3901	2	Y	3119	3223	1			238
							645	4	3431	9							
*07	8990	X	8434	-0-	-556	-0-	59	1	4206	2	Y	3322	3134	1			426
							515	4	3654	9							
08	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	43	1	3705	2	Y	3438	3614	1			250
							1385	4	3782	9							

WEBER 26 WELL #: L901 RRCID -> 295248 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11249 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	602	1	2747	2	Y	3800	3953	1			66
							2844	4	4180	9							
04	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	406	1	2365	2	Y	3926	3817	1			175
							5523	4	4319	9							
05	13605	X	13605	-0-	-0-	-0-	415	1	4076	2	Y	4456	4380	1			251
							4212	4	4902	9							
*06	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	242	1	3768	2	Y	4163	4227	1			187
							2926	4	4579	9							
*07	13020	X	11005	-0-	-2015	-0-	266	1	4048	2	Y	3971	3992	1			166
							2323	4	4368	9							
08	13609	X	7886	-0-	-5723	-0-	229	1	2253	2	Y	3797	3770	1			193
							1227	4	4177	9							

WEBER 26 WELL #: R603 RRCID -> 295249 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10259 - 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
03	19592	X	15840	-0-	-3752	-0-	1160	1	5870	2	Y	3059	3133	1			155
							5445	4	3365	9							
04	18960	X	13626	-0-	-5334	-0-	507	1	3160	2	Y	2859	2723	1			291
							6814	4	3145	9							
05	19592	X	13620	-0-	-5972	-0-	481	1	4626	2	Y	3404	3490	1			205
							4769	4	3744	9							
*06	15330	X	13759	-0-	-1571	-0-	267	1	6953	2	Y	3014	3014	1			205
							3224	4	3315	9							
*07	15841	X	13619	-0-	-2222	-0-	298	1	7735	2	Y	2715	2592	1			328
							2599	4	2987	9							
08	17027	X	17027	-0-	-0-	-0-	218	1	6603	2	Y	2864	2979	1			213
							7056	4	3150	9							

WEBER 26 WELL #: L602 RRCID -> 295310 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10249 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22816	X	18359	-0-	-4457	-0-	1210	1	5929	2	Y	5184	5193	1			251
							5518	4	5702	9							
04	22080	X	16477	-0-	-5603	-0-	550	1	3445	2	Y	4622	4678	1			195
							7398	4	5084	9							
05	22816	X	16587	-0-	-6229	-0-	554	1	5324	2	Y	4762	4677	1			280
							5471	4	5238	9							
*06	18030	X	17783	-0-	-247	-0-	311	1	8702	2	Y	4556	4637	1			199
							3758	4	5012	9							
*07	18444	X	18444	-0-	-0-	-0-	355	1	10107	2	Y	4426	4441	1			184
							3113	4	4869	9							
08	18352	X	13955	-0-	-4397	-0-	297	1	7384	2	Y	4349	4308	1			225
							1490	4	4784	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 20 WELL #: RRCID -> 296500 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10859 - 20677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

Z&T 20 WELL #: R604 RRCID -> 296533 COMPL. DATE 01/22/2024 TOTAL DEPTH 9920 PERF.10450 - 15495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	959	X	-0-	-0-	-959	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 20 WELL #: R902 RRCID -> 296881 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11302 - 16353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45756	X	16140	-0-	-29616	-0-	914	1	6496	2	Y	5929	5920	1			354
							2208	4	6522	9							
04	35070	X	12008	-0-	-23062	-0-	658	1	3812	2	Y	4824	4827	1			351
							2232	4	5306	9							
05	31589	X	10363	-0-	-21226	-0-	743	1	4358	2	Y	4526	4660	1			217
							283	4	4979	9							
*06	28170	X	14985	-0-	-13185	-0-	694	1	10416	2	Y	3333	3253	1			297
							209	4	3666	9							
*07	29109	X	17218	-0-	-11891	-0-	1108	1	12176	2	Y	2849	2955	1			191
							800	4	3134	9							
08	16151	X	11261	-0-	-4890	-0-	497	1	7647	2	Y	2236	2173	1			254
							657	4	2460	9							

Z&T 20 WELL #: R603 RRCID -> 296882 COMPL. DATE 01/29/2024 TOTAL DEPTH 4494 PERF.10000 - 14777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	321	X	321	-0-	-0-	-0-	20	1	111	2	Y	-0-					-0-
							190	4									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 20 WELL #: R802 RRCID -> 297004 COMPL. DATE 01/22/2024 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10550 - 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
03	40734	X	13067	-0-	-27667	-0-	532	1	3770	2	Y	6971	6920	1			414
							1097	4	7668	9							
04	36270	X	14327	-0-	-21943	-0-	746	1	4358	2	Y	6071	6061	1			424
							2545	4	6678	9							
05	34782	X	14810	-0-	-19972	-0-	1147	1	6703	2	Y	5898	6029	1			293
							472	4	6488	9							
*06	33660	X	24187	-0-	-9473	-0-	1157	1	17267	2	Y	4909	4722	1			480
							363	4	5400	9							
*07	15469	X	13208	-0-	-2261	-0-	643	1	6652	2	Y	5098	5212	1			366
							305	4	5608	9							
08	21924	X	21924	-0-	-0-	-0-	1002	1	14442	2	Y	4480	4580	1			266
							1552	4	4928	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 20 WELL #: L601 RRCID -> 297583 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10150 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	5741					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	5741					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5741					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	5741					Y	-0-					-0-
*07	21886	X	33	-0-	-21853	-0-	9	1	24	4	Y	-0-					-0-
*08	20	X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

Z&T 20 WELL #: L901 RRCID -> 297608 COMPL. DATE 02/08/2024 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11200 - 16234

03	23529	X	16430	-0-	-7099	-0-	1397	1	9658	2	Y	2815	2822	1			141
							2278	4	3097	9							
04	22680	X	13823	-0-	-8857	-0-	1258	1	7215	2	Y	2473	2483	1			131
							2630	4	2720	9							
05	20739	X	12809	-0-	-7930	-0-	1262	1	7426	2	Y	2228	2263	1			96
							1670	4	2451	9							
*06	17100	X	15739	-0-	-1361	-0-	1550	1	9383	2	Y	2460	2409	1			147
							2100	4	2706	9							
*07	17670	X	14271	-0-	-3399	-0-	1527	1	6816	2	Y	2704	2730	1			121
							2954	4	2974	9							
08	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	1515	1	8795	2	Y	2598	2592	1			127
							3646	4	2858	9							

Z&T 20 WELL #: L801 RRCID -> 297766 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10525 - 15579

03	24800	X	10909	-0-	-13891	-0-	690	1	4939	2	Y	3908	3865	1			217
							981	4	4299	9							
04	23490	X	11327	-0-	-12163	-0-	820	1	4549	2	Y	3878	3887	1			208
							1692	4	4266	9							
05	23963	X	11670	-0-	-12293	-0-	870	1	5108	2	Y	4089	4122	1			175
							1194	4	4498	9							
*06	23190	X	4619	-0-	-18571	-0-	183	1	2766	2	Y	1225	1256	1			144
							322	4	1348	9							
*07	22816	X	9988	-0-	-12828	-0-	515	1	5592	2	Y	2592	2656	1			80
							1030	4	2851	9							
08	15238	X	15238	-0-	-0-	-0-	678	1	10041	2	Y	2602	2542	1			140
							1657	4	2862	9							

Z&T 20 WELL #: L602 RRCID -> 297966 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10100 - 15209

03	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
A.G. HILL WELL #: 2H RRCID -> 285386 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9977 - 14524

03	14105	X	7504	-0-	-6601	-0-	6097	3	1407	9	Y	1279	1316	0	61	1	65
04	13650	X	6055	-0-	-7595	-0-	4941	3	1114	9	Y	1013	1030	0			48
05	17582	X	17582	-0-	-0-	-0-	15282	3	2300	9	Y	2091	2014	0			125
06	13650	X	3117	-0-	-10533	-0-	1445	3	1672	9	Y	1520	1569	0			76
*07	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	11342	3	1624	9	Y	1476	1479	0			73
08	DLQ G-10		16074	-0-	16074	16074	13934	3	2140	9	Y	1945	1931	0			87

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
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
03	24630	X	24630	-0-	-0-	-0-	21266	3	3364	9	Y	3058	2831	0	131	1	155
04	22650	X	20322	-0-	-2328	-0-	16306	3	4016	9	Y	3651	3633	0			173
05	29668	X	29668	-0-	-0-	-0-	28991	3	677	9	Y	615	751	0			37
06	22650	X	498	-0-	-22152	-0-	231	3	267	9	Y	243	268	0			12
*07	23405	X	20336	-0-	-3069	-0-	19589	3	747	9	Y	679	657	0			34
*08	DLQ G-10		20633	-0-	20633	20633	20217	3	416	9	Y	378	395	0			17

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
03	20856	X	20856	-0-	-0-	-0-	19682	3	1174	9	Y	1067	977	0	45	1	54
04	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12225	3	672	9	Y	611	636	0			29
05	18653	X	18653	-0-	-0-	-0-	17527	3	1126	9	Y	1024	992	0			61
06	31278	X	31278	-0-	-0-	-0-	30642	3	636	9	Y	578	610	0			29
*07	14107	X	14107	-0-	-0-	-0-	13271	3	836	9	Y	760	751	0			38
*08	DLQ G-10		15912	-0-	15912	15912	14726	3	1186	9	Y	1078	1068	0			48

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
03	4123	X	2025	-0-	-2098	-0-	11	1	1455	2	Y	508	698	0			135
							559	9									
04	3990	X	2881	-0-	-1109	-0-	9	1	1956	2	Y	833	803	0			165
							916	9									
05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	31	1	3746	2	Y	1505	1292	0			378
							1656	9									
06	3990	X	3767	-0-	-223	-0-	25	1	2908	2	Y	758	943	0			193
							834	9									
07	4123	X	883	-0-	-3240	-0-	4	1	768	2	Y	101	238	0			56
							111	9									
08	5425	X	4380	-0-	-1045	-0-	31	1	3030	2	Y	1199	805	0			450
							1319	9									

TXL 41/44 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
03	21514	X	8463	-0-	-13051	-0-	1268	1	5355	2	Y	1673	1623	0			81
							1840	9									
04	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	1192	1	7465	2	Y	1753	1775	0			59
							1928	9									
05	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	1091	1	7208	2	Y	1422	1423	0			58
							1564	9									
06	8700	X	4186	-0-	-4514	-0-	927	1	2258	2	Y	910	922	0			46
							1001	9									
07	10943	X	7390	-0-	-3553	-0-	1139	1	4560	2	Y	1537	1520	0			63
							1691	9									
08	10571	X	9449	-0-	-1122	-0-	1129	1	6746	2	Y	1431	1438	0			56
							1574	9									

ZUMA 3 WELL #: B201AP RRCID -> 279050 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15159	X	14206	-0-	-953	-0-	509	1	11296	2	Y	2183	2126	0			149
							2401	9									
04	14670	X	12428	-0-	-2242	-0-	523	1	10528	2	Y	1252	1289	0			112
							1377	9									
05	15159	X	14216	-0-	-943	-0-	1389	1	11319	2	Y	1371	1356	0			127
							1508	9									
06	13650	X	13335	-0-	-315	-0-	1290	1	10826	2	Y	1108	1134	0			101
							1219	9									
07	18542	X	18542	-0-	-0-	-0-	1332	1	15868	2	Y	1220	1151	0			170
							1342	9									
08	14229	X	9583	-0-	-4646	-0-	1235	1	7410	2	Y	853	930	0			93
							938	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40	1	33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	40			73
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73

TXL WEST '11' WELL #: B201PA RRCID -> 280420 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9337 - 13641

03	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	29	1	2402	2	Y	1307	1175	0					347
							1438	9											
04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	30	1	2720	2	Y	1097	1227	0					217
							1207	9											
05	3782	X	3379	-0-	-403	-0-	30	1	2155	2	Y	1085	1029	0					273
							1194	9											
06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	29	1	2492	2	Y	1409	1324	0					358
							1550	9											
07	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	27	1	3187	2	Y	1231	908	0					681
							1354	9											
08	4092	X	342	-0-	-3750	-0-	3	1	263	2	Y	69	724	0					26
							76	9											

TXL 31 WELL #: B201CN RRCID -> 280428 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-							219
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							219
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							219
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	120	1					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	119							218
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							218

TXL 40/45 WELL #: B201DM RRCID -> 280442 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555

03	13335	X	13335	-0-	-0-	-0-	26	1	10882	2	N	2206	2559	1					350
							2427	9											
04	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	29	1	9286	2	N	2214	2213	1					351
							2435	9											
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	16	1	2804	2	N	645	725	1					271
							710	9											
06	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	24	1	3938	2	N	1092	1074	1					289
							1201	9											
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	24	1	1886	2	N	995	906	1					378
							1095	9											
08	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	29	1	3916	2	N	1077	1088	1					367
							1185	9											

ZUMA 3 WELL #: B203BO RRCID -> 281519 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9012 - 13337

03	11997	X	9743	-0-	-2254	-0-	1269	1	7353	2	Y	1019	979	0					108
							1121	9											
04	10740	X	9257	-0-	-1483	-0-	1188	1	7179	2	Y	809	816	0					101
							890	9											
05	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	1037	1	7916	2	Y	954	954	0					101
							1049	9											
06	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	1024	1	9098	2	Y	774	792	0					83
							851	9											
07	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	1147	1	7934	2	Y	1121	1105	0					99
							1233	9											
08	10013	X	8581	-0-	-1432	-0-	1115	1	6291	2	Y	1068	1087	0					80
							1175	9											

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
03	12245	X	11050	-0-	-1195	-0-	1150 2537	1 9	7363	2	N	2306	2407	1			949
04	11850	X	9902	-0-	-1948	-0-	1045 2303	1 9	6554	2	N	2094	2039	1			1004
05	12090	X	9000	-0-	-3090	-0-	686 2169	1 9	6145	2	N	1972	2135	1			841
06	11340	X	8278	-0-	-3062	-0-	640 1999	1 9	5639	2	N	1817	1831	1			827
07	11718	X	10157	-0-	-1561	-0-	861 2354	1 9	6942	2	N	2140	2200	1			767
08	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	1138 2490	1 9	7551	2	N	2264	2185	1			846

TXL 31 WELL #: H301PA RRCID -> 281970 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9560 - 14180

03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	2	186	1			394
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	145	1			249
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					249
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249

ZUMA 3 WELL #: B203DM RRCID -> 282217 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8833 - 13076

03	12462	X	8712	-0-	-3750	-0-	1219 1521	1 9	5972	2	Y	1383	1377	0			691
04	10950	X	8900	-0-	-2050	-0-	1230 1601	1 9	6069	2	Y	1455	1406	0			740
05	9796	X	8507	-0-	-1289	-0-	1063 1426	1 9	6018	2	Y	1296	1377	0			659
06	8190	X	8179	-0-	-11	-0-	970 1364	1 9	5845	2	Y	1240	1288	0			611
07	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	1111 1722	1 9	6906	2	Y	1565	1708	0			468
08	9207	X	6471	-0-	-2736	-0-	873 1255	1 9	4343	2	Y	1141	1007	0			602

TXL 19 WELL #: H301DM RRCID -> 282868 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9756 - 14335

03	21455	X	21455	-0-	-0-	-0-	30 2879	1 9	18546	2	N	2617	2846	1			884
04	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	30 1045	1 9	5279	2	N	950	1521	1			313
05	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	31 1630	1 9	5408	2	N	1482	1315	1			480
06	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	30 2933	1 9	8147	2	N	2666	2064	1			1082
07	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	31 1916	1 9	8226	2	N	1742	1864	1			960
08	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	29 1680	1 9	6254	2	N	1527	1681	1			806

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
03	11563	X	10832	-0-	-731	-0-	1220	1	7729	2	N	1712	2074	1			664
							1883	9									
04	11190	X	10218	-0-	-972	-0-	1100	1	7444	2	N	1522	1413	1			773
							1674	9									
05	11873	X	8958	-0-	-2915	-0-	1076	1	6305	2	N	1434	1855	1			352
							1577	9									
06	11490	X	9471	-0-	-2019	-0-	990	1	6783	2	N	1544	1508	1			388
							1698	9									
07	11873	X	793	-0-	-11080	-0-	757	1	36	9	N	33	188	1			233
08	10819	X	1432	-0-	-9387	-0-	1082	1	350	9	N	318					551

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
03	19933	X	19559	-0-	-374	-0-	30	1	15545	2	Y	3622	3527	0			390
							3984	9									
04	25993	X	25993	-0-	-0-	-0-	30	1	20697	2	Y	4787	4622	0			555
							5266	9									
05	19964	X	4315	-0-	-15649	-0-	6	1	3201	2	Y	1007	962	0			600
							1108	9									
06	19320	X	6089	-0-	-13231	-0-	7	1	4759	2	Y	1203	611	0			1192
							1323	9									
07	19964	X	13166	-0-	-6798	-0-	24	1	10247	2	Y	2632	3218	0			606
							2895	9									
08	24831	X	12553	-0-	-12278	-0-	22	1	11559	2	Y	884	1461	0			29
							972	9									

TXL 47 WELL #: H301AP RRCID -> 284608 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9952 - 14538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	448	1	8788	2	Y	3584	3746	0			385
							3942	9									
04	21555	X	21555	-0-	-0-	-0-	649	1	13951	2	Y	6323	5975	0			733
							6955	9									
05	11780	X	3367	-0-	-8413	-0-	206	1	2053	2	Y	1007	1140	0			600
							1108	9									
06	11400	X	1288	-0-	-10112	-0-	148	1	604	2	Y	487	604	0			483
							536	9									
07	11780	X	3289	-0-	-8491	-0-	588	1	1403	2	Y	1180	1391	0			272
							1298	9									
08	18910	X	981	-0-	-17929	-0-	699	1	108	2	Y	158	425	0			5
							174	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. (I) GAS 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	17205	X	15027	-0-	-2178	-0-	1347	1	11020	2	Y	2418	2403	0			65
							2660	9									
04	16770	X	14179	-0-	-2591	-0-	1296	1	10379	2	Y	2276	2296	0			45
							2504	9									
05	17329	X	13653	-0-	-3676	-0-	1386	1	9855	2	Y	2193	2180	0			58
							2412	9									
06	16770	X	12203	-0-	-4567	-0-	1047	1	9234	2	Y	1747	1719	0			86
							1922	9									
07	15314	X	11701	-0-	-3613	-0-	1198	1	8216	2	Y	2079	2079	0			86
							2287	9									
08	15035	X	10557	-0-	-4478	-0-	980	1	7599	2	Y	1798	1770	0			114
							1978	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 40/45 WELL #: H302BO RRCID -> 289001 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9850 - 19988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28799	X	26029	-0-	-2770	-0-	1343	1	21521	2	Y	2877	2969	0			217
							3165	9									
04	24780	X	23217	-0-	-1563	-0-	1009	1	19935	2	Y	2066	2101	0			182
							2273	9									
05	25878	X	25878	-0-	-0-	-0-	1218	1	21623	2	Y	2761	2710	0			233
							3037	9									
06	25200	X	22218	-0-	-2982	-0-	1206	1	18658	2	Y	2140	2216	0			157
							2354	9									
07	26040	X	22843	-0-	-3197	-0-	1085	1	18768	2	Y	2718	2560	0			315
							2990	9									
08	25575	X	23104	-0-	-2471	-0-	1096	1	19592	2	Y	2196	2377	0			134
							2416	9									

TXL 40/45 WELL #: H301CN RRCID -> 289052 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9895 - 19772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84000	X	84000	-0-	-0-	-0-	31	1	73873	2	Y	9178	9297	0			692
							10096	9									
04	76428	X	76428	-0-	-0-	-0-	29	1	67865	2	Y	7758	7766	0			684
							8534	9									
05	75392	X	73757	-0-	-1635	-0-	29	1	65713	2	Y	7286	7354	0			616
							8015	9									
06	72960	X	65936	-0-	-7024	-0-	27	1	58903	2	Y	6369	6518	0			467
							7006	9									
07	75392	X	66659	-0-	-8733	-0-	29	1	59043	2	Y	6897	6565	0			799
							7587	9									
08	78337	X	55212	-0-	-23125	-0-	24	1	48920	2	Y	5698	6150	0			347
							6268	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: H301DM RRCID -> 291152 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10140 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17484	X	13314	-0-	-4170	-0-	724	1	10532	2	Y	1871	1808	0	68	8	216
							2058	9									
04	16920	X	14460	-0-	-2460	-0-	861	1	11279	2	Y	2109	2000	0	43	8	282
							2320	9									
05	17484	X	12844	-0-	-4640	-0-	740	1	9903	2	Y	2001	1847	0	67	8	369
							2201	9									
06	16920	X	9500	-0-	-7420	-0-	514	1	7343	2	Y	1494	1539	0	44	8	280
							1643	9									
07	16957	X	6975	-0-	-9982	-0-	626	1	4682	2	Y	1515	1442	0	66	8	287
							1667	9									
08	14322	X	10433	-0-	-3889	-0-	756	1	7842	2	Y	1668	1744	0			211
							1835	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: H302DM RRCID -> 291153 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10151 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12865	X	12470	-0-	-395	-0-	991	1	9251	2	Y	2025	1947	0	74	8	234
							2228	9									
04	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	1046	1	9842	2	Y	2081	1994	0	43	8	278
							2289	9									
05	12865	X	11265	-0-	-1600	-0-	1025	1	8212	2	Y	1844	1720	0	62	8	340
							2028	9									
06	12450	X	8504	-0-	-3946	-0-	657	1	6383	2	Y	1331	1383	0	39	8	249
							1464	9									
07	13577	X	13577	-0-	-0-	-0-	1251	1	10054	2	Y	2065	1839	0	84	8	391
							2272	9									
08	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	1215	1	11008	2	Y	1529	1726	0			194
							1682	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 40/45 WELL #: H301BO RRCID -> 291685 COMPL. DATE 09/23/2021 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10050 - 20400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40920	X	38526	-0-	-2394	-0-	1365 6039	1 9	31122	2	Y	5490	5375	0			414
04	39600	X	35230	-0-	-4370	-0-	1149 4841	1 9	29240	2	Y	4401	4427	0			388
05	40920	X	39386	-0-	-1534	-0-	1130 5344	1 9	32912	2	Y	4858	4835	0			411
06	37290	X	31128	-0-	-6162	-0-	941 4083	1 9	26104	2	Y	3712	3851	0			272
07	38533	X	27981	-0-	-10552	-0-	836 4061	1 9	23084	2	Y	3692	3536	0			428
08	43147	X	43147	-0-	-0-	-0-	1098 6192	1 9	35857	2	Y	5629	5714	0			343

ZUMA 57-T1-3X10 A WELL #: H301AP RRCID -> 291746 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 9275 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25234	X	24034	-0-	-1200	-0-	516 4025	1 9	19493	2	Y	3659	3485	0			388
04	24990	X	20819	-0-	-4171	-0-	544 3769	1 9	16506	2	Y	3426	3388	0			426
05	25823	X	23720	-0-	-2103	-0-	1532 3423	1 9	18765	2	Y	3112	3209	0			329
06	24990	X	22837	-0-	-2153	-0-	1245 3381	1 9	18211	2	Y	3074	3074	0			329
07	24771	X	24771	-0-	-0-	-0-	1294 3490	1 9	19987	2	Y	3173	3221	0			281
08	24025	X	20922	-0-	-3103	-0-	1244 2991	1 9	16687	2	Y	2719	2796	0			204

ZUMA 57-T1-3X10 B WELL #: H302AP RRCID -> 291764 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9283 - 19546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20584	X	19558	-0-	-1026	-0-	497 1925	1 9	17136	2	Y	1750	1672	0			186
04	21540	X	18579	-0-	-2961	-0-	549 1856	1 9	16174	2	Y	1687	1663	0			210
05	22258	X	20059	-0-	-2199	-0-	1567 1750	1 9	16742	2	Y	1591	1633	0			168
06	21540	X	18506	-0-	-3034	-0-	1280 1697	1 9	15529	2	Y	1543	1546	0			165
07	20463	X	20463	-0-	-0-	-0-	1395 1741	1 9	17327	2	Y	1583	1608	0			140
08	20057	X	13658	-0-	-6399	-0-	1289 1157	1 9	11212	2	Y	1052	1113	0			79

TXL 40/45 WELL #: H301AP RRCID -> 291776 COMPL. DATE 09/23/2021 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9925 - 20289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33015	X	25889	-0-	-7126	-0-	1364 5022	1 9	19503	2	Y	4565	4464	0			344
04	31950	X	24217	-0-	-7733	-0-	989 6252	1 9	16976	2	Y	5684	5527	0			501
05	33015	X	26928	-0-	-6087	-0-	966 5631	1 9	20331	2	Y	5119	5187	0			433
06	25050	X	16765	-0-	-8285	-0-	656 3066	1 9	13043	2	Y	2787	3015	0			205
07	25885	X	2169	-0-	-23716	-0-	909 1089	1 9	171	2	Y	990	1080	0			115
08	26939	X	5525	-0-	-21414	-0-	1065 2092	1 9	2368	2	Y	1902	1901	0			116

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 57-T1-3X10 C WELL #: H302BO RRCID -> 293279 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9302 - 19610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	31403	X	28561	-0-		-2842	-0-	30 4105	1 9	24426	2	Y	3732	3565	0			396
04	27720	X	24317	-0-		-3403	-0-	26 3343	1 9	20948	2	Y	3039	3057	0			378
05	27937	X	27937	-0-		-0-	-0-	29 3619	1 9	24289	2	Y	3290	3320	0			348
06	26627	X	26627	-0-		-0-	-0-	27 3510	1 9	23090	2	Y	3191	3198	0			341
07	30531	X	30531	-0-		-0-	-0-	31 3688	1 9	26812	2	Y	3353	3397	0			297
08	28551	X	24412	-0-		-4139	-0-	31 3622	1 9	20759	2	Y	3293	3343	0			247

ZUMA 57-T1-3X10 D WELL #: H301BO RRCID -> 293299 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9374 - 19409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	32426	X	31102	-0-		-1324	-0-	31 3841	1 9	27230	2	Y	3492	3376	0			370
04	31110	X	29948	-0-		-1162	-0-	29 4221	1 9	25698	2	Y	3837	3730	0			477
05	32147	X	32063	-0-		-84	-0-	30 3919	1 9	28114	2	Y	3563	3663	0			377
06	29226	X	29226	-0-		-0-	-0-	26 3190	1 9	26010	2	Y	2900	2967	0			310
07	31368	X	31368	-0-		-0-	-0-	30 3539	1 9	27799	2	Y	3217	3242	0			285
08	32054	X	21966	-0-		-10088	-0-	23 2767	1 9	19176	2	Y	2515	2612	0			188

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H301AP RRCID -> 293448 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9593 - 19881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	36080	X	36080	-0-		-0-	-0-	1124 2863	1 9	32093	2	Y	2603	2586	0			73
04	35079	X	35079	-0-		-0-	-0-	1038 2668	1 9	31373	2	Y	2425	2409	0			89
05	38483	X	38483	-0-		-0-	-0-	811 2698	1 9	34974	2	Y	2453	2479	0			63
06	33780	X	32159	-0-		-1621	-0-	670 1920	1 9	29569	2	Y	1745	1764	0			44
07	34906	X	32431	-0-		-2475	-0-	1016 2761	1 9	28654	2	Y	2510	2487	0			67
08	38471	X	28906	-0-		-9565	-0-	1049 2593	1 9	25264	2	Y	2357	2356	0			68

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: B201AP RRCID -> 293452 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8950 - 19234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	51026	X	47344	-0-		-3682	-0-	1065 4030	1 9	42249	2	Y	3664	3643	0			103
04	49380	X	42389	-0-		-6991	-0-	1006 3541	1 9	37842	2	Y	3219	3204	0			118
05	50244	X	50244	-0-		-0-	-0-	1090 3908	1 9	45246	2	Y	3553	3580	0			91
06	45810	X	41361	-0-		-4449	-0-	727 3264	1 9	37370	2	Y	2967	2984	0			74
07	47337	X	44652	-0-		-2685	-0-	1019 3995	1 9	39638	2	Y	3632	3609	0			97
08	50251	X	47865	-0-		-2386	-0-	1035 3755	1 9	43075	2	Y	3414	3412	0			99

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H302AP RRCID -> 293453 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9564 - 19851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	40858	X	35846	-0-		-5012	-0-	1039 3506	1 9	31301	2	Y	3187	3167	0			90
04	39540	X	28185	-0-		-11355	-0-	1058 2911	1 9	24216	2	Y	2646	2639	0			97
05	38502	X	26211	-0-		-12291	-0-	1047 2571	1 9	22593	2	Y	2337	2374	0			60
06	36270	X	19833	-0-		-16437	-0-	788 1877	1 9	17168	2	Y	1706	1723	0			43
07	37479	X	26997	-0-		-10482	-0-	1030 2652	1 9	23315	2	Y	2411	2390	0			64
08	35836	X	28681	-0-		-7155	-0-	1035 2747	1 9	24899	2	Y	2497	2489	0			72

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H301BO RRCID -> 293478 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9483 - 19609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	42067	X	40777	-0-		-1290	-0-	1028 4440	1 9	35309	2	Y	4036	4007	0			114
04	40710	X	37131	-0-		-3579	-0-	957 3816	1 9	32358	2	Y	3469	3455	0			128
05	41075	X	31935	-0-		-9140	-0-	1026 3650	1 9	27259	2	Y	3318	3361	0			85
06	39750	X	21152	-0-		-18598	-0-	663 2418	1 9	18071	2	Y	2198	2228	0			55
07	40765	X	32152	-0-		-8613	-0-	960 3870	1 9	27322	2	Y	3518	3479	0			94
08	37913	X	34657	-0-		-3256	-0-	1045 3729	1 9	29883	2	Y	3390	3386	0			98

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: B201BO RRCID -> 293491 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 9058 - 19168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	59055	X	57936	-0-		-1119	-0-	1027 6254	1 9	50655	2	Y	5685	5674	0			160
04	59790	X	59790	-0-		-0-	-0-	930 5964	1 9	52896	2	Y	5422	5383	0			199
05	60884	X	51519	-0-		-9365	-0-	998 5231	1 9	45290	2	Y	4755	4833	0			121
06	58920	X	36372	-0-		-22548	-0-	781 3912	1 9	31679	2	Y	3556	3588	0			89
07	60884	X	45716	-0-		-15168	-0-	1004 5655	1 9	39057	2	Y	5141	5093	0			137
08	61783	X	48622	-0-		-13161	-0-	1045 5346	1 9	42231	2	Y	4860	4857	0			140

TXL 37/48 A WELL #: H301CN RRCID -> 293574 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9852 - 20174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	49569	X	41982	-0-		-7587	-0-	987 6530	1 9	34465	2	Y	5936	5905	0			186
04	42840	X	31451	-0-		-11389	-0-	895 4696	1 9	25860	2	Y	4269	4270	0			185
05	44268	X	38177	-0-		-6091	-0-	973 6276	1 9	30928	2	Y	5705	5690	0			200
06	42240	X	34338	-0-		-7902	-0-	938 5745	1 9	27655	2	Y	5223	5294	0			129
07	42377	X	32312	-0-		-10065	-0-	968 4376	1 9	26968	2	Y	3978	3969	0			138
08	32208	X	32208	-0-		-0-	-0-	982 5299	1 9	25927	2	Y	4817	4806	0			149

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 37/48 B WELL #: H302CN RRCID -> 293580 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9902 - 19892

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
03	38759	X	38759	-0-		-0-	-0-		971	1	32390	2	Y	4907	4851	0			154
									5398	9									
04	45490	X	45490	-0-		-0-	-0-		854	1	38645	2	Y	5446	5364	0			236
									5991	9									
05	57277	X	57277	-0-		-0-	-0-		673	1	49580	2	Y	6385	6397	0			224
									7024	9									
06	48854	X	48854	-0-		-0-	-0-		702	1	42485	2	Y	5152	5249	0			127
									5667	9									
07	44730	X	44730	-0-		-0-	-0-		844	1	39034	2	Y	4411	4385	0			153
									4852	9									
08	57288	X	47388	-0-		-9900	-0-		655	1	42307	2	Y	4024	4053	0			124
									4426	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: H301AP RRCID -> 293665 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 10124 PERF. 10147 - 15088

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
03	18482	X	18482	-0-		-0-	-0-		31	1	14878	2	Y	3248	3102	0	124	8	242
									3573	9									
04	15722	X	15722	-0-		-0-	-0-		30	1	13088	2	Y	2367	2332	0	48	8	229
									2604	9									
05	15243	X	15243	-0-		-0-	-0-		31	1	12626	2	Y	2351	2222	0	75	8	283
									2586	9									
06	14454	X	14454	-0-		-0-	-0-		29	1	11839	2	Y	2351	2361	0	53	8	220
									2586	9									
07	14918	X	14918	-0-		-0-	-0-		29	1	12056	2	Y	2575	2419	0	101	8	275
									2833	9									
08	17856	X	15266	-0-		-2590	-0-		31	1	12345	2	Y	2627	2587	0			315
									2890	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: H302BO RRCID -> 293666 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 10062 - 15035

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
03	16926	X	365	-0-		-16561	-0-		1	1	322	2	Y	38	217	0	9	8	3
									42	9									
04	18094	X	18094	-0-		-0-	-0-		19	1	14348	2	Y	3388	3001	0	62	8	328
									3727	9									
05	26420	X	26420	-0-		-0-	-0-		31	1	21050	2	Y	4854	4447	0	150	8	585
									5339	9									
06	17870	X	17870	-0-		-0-	-0-		24	1	14086	2	Y	3418	3602	0	81	8	320
									3760	9									
07	21850	X	21850	-0-		-0-	-0-		30	1	18753	2	Y	2788	2698	0	113	8	297
									3067	9									
08	25265	X	24911	-0-		-354	-0-		29	1	22195	2	Y	2443	2447	0			293
									2687	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: H301BO RRCID -> 293695 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 10101 - 15180

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
03	17546	X	8358	-0-		-9188	-0-		515	1	7085	2	Y	689	738	0	28	8	80
									758	9									
04	13860	X	10857	-0-		-3003	-0-		624	1	9075	2	Y	1053	971	0	21	8	141
									1158	9									
05	14322	X	13645	-0-		-677	-0-		876	1	10603	2	Y	1969	1686	0	61	8	363
									2166	9									
06	13860	X	8520	-0-		-5340	-0-		541	1	6626	2	Y	1230	1325	0	38	8	230
									1353	9									
07	13888	X	11635	-0-		-2253	-0-		802	1	9188	2	Y	1495	1379	0	63	8	283
									1645	9									
08	13640	X	10840	-0-		-2800	-0-		794	1	8715	2	Y	1210	1340	0			153
									1331	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KENTZEL STATE 42 WELL #: H301CN RRCID -> 293697 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9989 - 15064

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
03	16709	X	8170	-0-		-8539	-0-		563	1	6680	2	Y	843	918	0	35	8	97
									927	9									
04	15720	X	13436	-0-		-2284	-0-		856	1	10352	2	Y	2025	1812	0	39	8	271
									2228	9									
05	16244	X	15830	-0-		-414	-0-		1038	1	12330	2	Y	2238	2024	0	73	8	412
									2462	9									
06	15720	X	11632	-0-		-4088	-0-		718	1	9131	2	Y	1621	1682	0	48	8	303
									1783	9									
07	18124	X	18124	-0-		-0-	-0-		1047	1	14634	2	Y	2221	2012	0	91	8	421
									2443	9									
08	18982	X	18982	-0-		-0-	-0-		1115	1	15465	2	Y	2184	2328	0			277
									2402	9									

GOODNIGHT 10/11 A WELL #: B201MD RRCID -> 294147 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10700 - 20803

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
03	47182	X	8062	-0-		-39120	-0-		370	1	6927	2	Y	695	688	0			13
									765	9									
04	45660	X	5817	-0-		-39843	-0-		503	1	4135	2	Y	1072	1072	0			13
									1179	9									
05	22369	X	22369	-0-		-0-	-0-		439	1	18580	2	Y	3045	3001	0			57
									3350	9									
06	17957	X	17957	-0-		-0-	-0-		638	1	13581	2	Y	3398	3380	0			75
									3738	9									
07	15684	X	15684	-0-		-0-	-0-		286	1	12229	2	Y	2881	2925	0			31
									3169	9									
08	22382	X	18679	-0-		-3703	-0-		591	1	14226	2	Y	3511	3496	0			46
									3862	9									

TXL 37/48 C WELL #: H301DM RRCID -> 294150 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 9744 - 20074

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
03	46083	X	46083	-0-		-0-	-0-		1012	1	36093	2	Y	8162	8236	0			256
									8978	9									
04	39540	X	37932	-0-		-1608	-0-		862	1	30055	2	Y	6377	6357	0			276
									7015	9									
05	40858	X	40343	-0-		-515	-0-		1029	1	33210	2	Y	5549	5630	0			195
									6104	9									
06	39540	X	33576	-0-		-5964	-0-		975	1	27369	2	Y	4756	4833	0			118
									5232	9									
07	40858	X	28935	-0-		-11923	-0-		1000	1	23963	2	Y	3611	3604	0			125
									3972	9									
08	33573	X	10000	-0-		-23573	-0-		987	1	6793	2	Y	2018	2081	0			62
									2220	9									

TXL 37/48 D WELL #: H302DM RRCID -> 294151 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9853 - 19919

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
03	26288	X	25043	-0-		-1245	-0-		30	1	20788	2	Y	3841	3821	0			121
									4225	9									
04	25440	X	19996	-0-		-5444	-0-		27	1	16817	2	Y	2865	2862	0			124
									3152	9									
05	26288	X	18704	-0-		-7584	-0-		27	1	15612	2	Y	2786	2812	0			98
									3065	9									
06	25440	X	17471	-0-		-7969	-0-		28	1	14483	2	Y	2691	2722	0			67
									2960	9									
07	26288	X	2438	-0-		-23850	-0-		4	1	1995	2	Y	399	452	0			14
									439	9									
08	24769	X	21337	-0-		-3432	-0-		31	1	18183	2	Y	2839	2765	0			88
									3123	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GOODNIGHT 10/11 B WELL #: B101MD RRCID -> 294389 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10432 - 20568

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
03	33046	X	16996	-0-		-16050	-0-	742 1836	1 9	14418	2	Y	1669	1658	0			31
04	31980	X	25027	-0-		-6953	-0-	383 2409	1 9	22235	2	Y	2190	2194	0			27
05	29336	X	29336	-0-		-0-	-0-	109 2119	1 9	27108	2	Y	1926	1917	0			36
06	16440	X	4242	-0-		-12198	-0-	279 712	1 9	3251	2	Y	647	669	0			14
07	25854	X	11505	-0-		-14349	-0-	625 2991	1 9	7889	2	Y	2719	2703	0			30
08	29326	X	6819	-0-		-22507	-0-	291 1731	1 9	4797	2	Y	1574	1583	0			21

TXL 41/44 WELL #: H302AP RRCID -> 294634 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9417 - 19759

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
03	54565	X	54565	-0-		-0-	-0-	30 5478	1 9	49057	2	Y	4980	4897	0			242
04	49092	X	49092	-0-		-0-	-0-	29 4677	1 9	44386	2	Y	4252	4351	0			143
05	47322	X	47322	-0-		-0-	-0-	30 4376	1 9	42916	2	Y	3978	3959	0			162
06	44030	X	44030	-0-		-0-	-0-	28 4045	1 9	39957	2	Y	3677	3653	0			186
07	45335	X	45335	-0-		-0-	-0-	31 4211	1 9	41093	2	Y	3828	3856	0			158
08	48267	X	41010	-0-		-7257	-0-	29 3681	1 9	37300	2	Y	3346	3374	0			130

TXL 41/44 WELL #: H301BO RRCID -> 294647 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9605 - 19594

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
03	76376	X	76376	-0-		-0-	-0-	30 8523	1 9	67823	2	Y	7748	7477	0			377
04	66708	X	66708	-0-		-0-	-0-	29 6444	1 9	60235	2	Y	5858	6037	0			198
05	61310	X	61310	-0-		-0-	-0-	29 5430	1 9	55851	2	Y	4936	4933	0			201
06	51513	X	51513	-0-		-0-	-0-	25 4737	1 9	46751	2	Y	4306	4289	0			218
07	61036	X	61036	-0-		-0-	-0-	31 5859	1 9	55146	2	Y	5326	5325	0			219
08	64697	X	55883	-0-		-8814	-0-	30 4624	1 9	51229	2	Y	4204	4260	0			163

TXL 41/44 WELL #: H301AP RRCID -> 294648 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9476 - 19620

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
03	50003	X	45756	-0-		-4247	-0-	29 4631	1 9	41096	2	Y	4210	4156	0			205
04	46800	X	43738	-0-		-3062	-0-	28 4089	1 9	39621	2	Y	3717	3797	0			125
05	49724	X	38082	-0-		-11642	-0-	26 3608	1 9	34448	2	Y	3280	3272	0			133
06	48120	X	37855	-0-		-10265	-0-	26 3896	1 9	33933	2	Y	3542	3496	0			179
07	49724	X	31985	-0-		-17739	-0-	27 3535	1 9	28423	2	Y	3214	3261	0			132
08	43958	X	25383	-0-		-18575	-0-	29 3088	1 9	22266	2	Y	2807	2830	0			109

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 41/44 WELL #: H302BO RRCID -> 294649 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9604 - 19744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56699	X	56699	-0-	-0-	-0-	31 4854	1 9	51814	2	Y	4413	4362	0			215
04	49246	X	49246	-0-	-0-	-0-	29 4210	1 9	45007	2	Y	3827	3913	0			129
05	62434	X	45259	-0-	-17175	-0-	27 3667	1 9	41565	2	Y	3334	3327	0			136
06	60420	X	34949	-0-	-25471	-0-	22 2848	1 9	32079	2	Y	2589	2594	0			131
07	62434	X	26564	-0-	-35870	-0-	24 2779	1 9	23761	2	Y	2526	2553	0			104
08	44826	X	29398	-0-	-15428	-0-	27 2555	1 9	26816	2	Y	2323	2337	0			90

TXL 40/45 WELL #: H302DM RRCID -> 294663 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9472 - 19768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43893	X	43893	-0-	-0-	-0-	30 4908	1 9	38955	2	Y	4462	4391	0			217
04	39788	X	39788	-0-	-0-	-0-	29 4039	1 9	35720	2	Y	3672	3765	0			124
05	41013	X	35601	-0-	-5412	-0-	30 3803	1 9	31768	2	Y	3457	3440	0			141
06	39690	X	26237	-0-	-13453	-0-	25 3121	1 9	23091	2	Y	2837	2834	0			144
07	41013	X	34560	-0-	-6453	-0-	31 4619	1 9	29910	2	Y	4199	4170	0			173
08	34813	X	31799	-0-	-3014	-0-	30 3816	1 9	27953	2	Y	3469	3507	0			135

TXL 40/45 WELL #: H302CN RRCID -> 294667 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9607 - 19873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44507	X	44507	-0-	-0-	-0-	31 5292	1 9	39184	2	Y	4811	4653	0			234
04	32837	X	32837	-0-	-0-	-0-	24 3491	1 9	29322	2	Y	3174	3301	0			107
05	38275	X	38275	-0-	-0-	-0-	28 4502	1 9	33745	2	Y	4093	4033	0			167
06	38640	X	37281	-0-	-1359	-0-	28 4264	1 9	32989	2	Y	3876	3847	0			196
07	39928	X	25990	-0-	-13938	-0-	23 3655	1 9	22312	2	Y	3323	3382	0			137
08	39990	X	37239	-0-	-2751	-0-	31 4678	1 9	32530	2	Y	4253	4225	0			165

TXL 41/44 WELL #: H301CN RRCID -> 294671 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9659 - 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
03	44486	X	44486	-0-	-0-	-0-	26 3460	1 9	41000	2	Y	3145	3152	0			153
04	43680	X	42949	-0-	-731	-0-	26 3873	1 9	39050	2	Y	3521	3555	0			119
05	55986	X	24593	-0-	-31393	-0-	17 2483	1 9	22093	2	Y	2257	2284	0			92
06	54180	X	-0-	-0-	-54180	-0-					Y	-0-	92	0			-0-
07	55986	X	38280	-0-	-17706	-0-	26 2919	1 9	35335	2	Y	2654	2545	0			109
08	56538	X	56538	-0-	-0-	-0-	29 5288	1 9	51221	2	Y	4807	4729	0			187

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 41/44 WELL #: H301DM RRCID -> 294808 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9587 - 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
03	43895	X	43895	-0-	-0-	-0-	29 4880	1 9	38986	2	Y	4436	4382	0			216
04	38566	X	38566	-0-	-0-	-0-	27 4280	1 9	34259	2	Y	3891	3976	0			131
05	36875	X	36875	-0-	-0-	-0-	29 4165	1 9	32681	2	Y	3786	3763	0			154
06	34020	X	27655	-0-	-6365	-0-	23 2726	1 9	24906	2	Y	2478	2507	0			125
07	35268	X	35268	-0-	-0-	-0-	28 2992	1 9	32248	2	Y	2720	2733	0			112
08	36001	X	36001	-0-	-0-	-0-	29 3211	1 9	32761	2	Y	2919	2918	0			113

TXL 41/44 WELL #: H302CN RRCID -> 294828 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9679 - 19875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66684	X	66684	-0-	-0-	-0-	31 5649	1 9	61004	2	Y	5135	5077	0			250
04	63840	X	59568	-0-	-4272	-0-	28 5036	1 9	54504	2	Y	4578	4674	0			154
05	69161	X	52395	-0-	-16766	-0-	28 4776	1 9	47591	2	Y	4342	4319	0			177
06	66930	X	44981	-0-	-21949	-0-	27 3512	1 9	41442	2	Y	3193	3208	0			162
07	69161	X	42989	-0-	-26172	-0-	29 3178	1 9	39782	2	Y	2889	2932	0			119
08	50127	X	48865	-0-	-1262	-0-	31 4443	1 9	44391	2	Y	4039	4001	0			157

TXL 41/44 WELL #: H302DM RRCID -> 295000 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 9486 PERF. 9703 - 19624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62303	X	62303	-0-	-0-	-0-	26 8382	1 9	53895	2	Y	7620	7528	0			371
04	62784	X	62784	-0-	-0-	-0-	28 8853	1 9	53903	2	Y	8048	8148	0			271
05	64976	X	59467	-0-	-5509	-0-	29 7722	1 9	51716	2	Y	7020	7005	0			286
06	62880	X	45389	-0-	-17491	-0-	24 6519	1 9	38846	2	Y	5926	5912	0			300
07	64976	X	53806	-0-	-11170	-0-	30 8022	1 9	45754	2	Y	7293	7293	0			300
08	60295	X	45382	-0-	-14913	-0-	27 6327	1 9	39028	2	Y	5752	5828	0			224

TXL 40/45 WELL #: H301DM RRCID -> 295079 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9687 - 19697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25021	X	25021	-0-	-0-	-0-	30 3112	1 9	21879	2	Y	2829	2779	0			138
04	20305	X	20305	-0-	-0-	-0-	27 2415	1 9	17863	2	Y	2195	2259	0			74
05	20212	X	14411	-0-	-5801	-0-	27 1748	1 9	12636	2	Y	1589	1598	0			65
06	19560	X	15248	-0-	-4312	-0-	27 2069	1 9	13152	2	Y	1881	1851	0			95
07	20212	X	18434	-0-	-1778	-0-	31 1700	1 9	16703	2	Y	1545	1576	0			64
08	22196	X	2022	-0-	-20174	-0-	3 223	1 9	1796	2	Y	203	259	0			8

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: B201DM RRCID -> 295444 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8495 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39251	X	39251	-0-	-0-	-0-	1053 5304	1 9	32894	2	Y	4822	4859	0			111
04	36030	X	35175	-0-	-855	-0-	1029 4866	1 9	29280	2	Y	4424	4405	0			130
05	36084	X	33107	-0-	-2977	-0-	817 4585	1 9	27705	2	Y	4168	4117	0			181
06	36030	X	22747	-0-	-13283	-0-	652 3579	1 9	18516	2	Y	3254	3325	0			110
07	37231	X	19506	-0-	-17725	-0-	396 2607	1 9	16503	2	Y	2370	2391	0			89
08	36549	X	9420	-0-	-27129	-0-	261 1405	1 9	7754	2	Y	1277	1305	0			61

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: B201CN RRCID -> 295445 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8473 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26715	X	26715	-0-	-0-	-0-	1065 4645	1 9	21005	2	Y	4223	4255	0			97
04	31842	X	31842	-0-	-0-	-0-	1048 4407	1 9	26387	2	Y	4006	3985	0			118
05	30861	X	30861	-0-	-0-	-0-	818 3918	1 9	26125	2	Y	3562	3525	0			155
06	23681	X	23681	-0-	-0-	-0-	660 3176	1 9	19845	2	Y	2887	2944	0			98
07	19468	X	14463	-0-	-5005	-0-	345 2340	1 9	11778	2	Y	2127	2145	0			80
08	32891	X	31178	-0-	-1713	-0-	691 4989	1 9	25498	2	Y	4535	4399	0			216

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: H301DM RRCID -> 295492 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9058 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23344	X	23344	-0-	-0-	-0-	1115 2207	1 9	20022	2	Y	2006	2016	0			46
04	20909	X	20909	-0-	-0-	-0-	1210 2011	1 9	17688	2	Y	1828	1820	0			54
05	16838	X	16838	-0-	-0-	-0-	662 1469	1 9	14707	2	Y	1335	1331	0			58
06	15870	X	12828	-0-	-3042	-0-	666 1697	1 9	10465	2	Y	1543	1549	0			52
07	16399	X	6431	-0-	-9968	-0-	302 916	1 9	5213	2	Y	833	854	0			31
08	23343	X	7548	-0-	-15795	-0-	290 848	1 9	6410	2	Y	771	765	0			37

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: H302CN RRCID -> 295494 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9153 - 14079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26722	X	26703	-0-	-19	-0-	30 2915	1 9	23758	2	Y	2650	2667	0			61
04	26880	X	25123	-0-	-1757	-0-	28 2679	1 9	22416	2	Y	2435	2424	0			72
05	27962	X	23485	-0-	-4477	-0-	26 2394	1 9	21065	2	Y	2176	2154	0			94
06	27060	X	20898	-0-	-6162	-0-	21 1934	1 9	18943	2	Y	1758	1792	0			60
07	27962	X	16917	-0-	-11045	-0-	14 1562	1 9	15341	2	Y	1420	1427	0			53
08	26691	X	15437	-0-	-11254	-0-	14 1211	1 9	14212	2	Y	1101	1102	0			52

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: H302DM RRCID -> 295503 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9100 - 14082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27373	X	20126	-0-	-7247	-0-	1102 2475	1 9	16549	2	Y	2250	2268	0			52
04	23430	X	19584	-0-	-3846	-0-	1206 2234	1 9	16144	2	Y	2031	2023	0			60
05	19127	X	16425	-0-	-2702	-0-	680 1409	1 9	14336	2	Y	1281	1285	0			56
06	19470	X	15563	-0-	-3907	-0-	644 1979	1 9	12940	2	Y	1799	1794	0			61
07	20243	X	11261	-0-	-8982	-0-	357 1554	1 9	9350	2	Y	1413	1421	0			53
08	20243	X	6084	-0-	-14159	-0-	289 913	1 9	4882	2	Y	830	843	0			40

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: B201CN RRCID -> 295568 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9231 - 19167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61411	X	58189	-0-	-3222	-0-	1004 6617	1 9	50568	2	Y	6015	5980	0			170
04	56670	X	52789	-0-	-3881	-0-	1014 5861	1 9	45914	2	Y	5328	5302	0			196
05	58897	X	58897	-0-	-0-	-0-	1027 5827	1 9	52043	2	Y	5297	5358	0			135
06	56310	X	40509	-0-	-15801	-0-	781 4891	1 9	34837	2	Y	4446	4470	0			111
07	58187	X	45501	-0-	-12686	-0-	996 5566	1 9	38939	2	Y	5060	5036	0			135
08	56296	X	42774	-0-	-13522	-0-	1057 5270	1 9	36447	2	Y	4791	4788	0			138

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H301DM RRCID -> 295569 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9691 - 19700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45353	X	45340	-0-	-13	-0-	1051 7005	1 9	37284	2	Y	6368	6325	0			180
04	45540	X	41422	-0-	-4118	-0-	988 6105	1 9	34329	2	Y	5550	5526	0			204
05	47058	X	33657	-0-	-13401	-0-	984 5933	1 9	26740	2	Y	5394	5460	0			138
06	45540	X	24306	-0-	-21234	-0-	768 4447	1 9	19091	2	Y	4043	4080	0			101
07	46903	X	32181	-0-	-14722	-0-	984 5663	1 9	25534	2	Y	5148	5112	0			137
08	35526	X	33086	-0-	-2440	-0-	1010 5720	1 9	26356	2	Y	5200	5187	0			150

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H302DM RRCID -> 295570 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9752 - 19685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48763	X	47289	-0-	-1474	-0-	1009 5078	1 9	41202	2	Y	4616	4585	0			130
04	43770	X	39032	-0-	-4738	-0-	969 4710	1 9	33353	2	Y	4282	4255	0			157
05	47864	X	34370	-0-	-13494	-0-	1041 4265	1 9	29064	2	Y	3877	3935	0			99
06	46320	X	27065	-0-	-19255	-0-	802 3282	1 9	22981	2	Y	2984	3008	0			75
07	47864	X	33703	-0-	-14161	-0-	999 4264	1 9	28440	2	Y	3876	3848	0			103
08	47275	X	31280	-0-	-15995	-0-	1032 4147	1 9	26101	2	Y	3770	3764	0			109

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: B201DM RRCID -> 295692 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9242 - 19108

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
03	44851	X	44851	-0-		-0-	-0-		968	1	37070	2	Y	6194	6156	0			175
									6813	9									
04	42060	X	40631	-0-		-1429	-0-		1032	1	33553	2	Y	5496	5469	0			202
									6046	9									
05	38954	X	38954	-0-		-0-	-0-		1022	1	31893	2	Y	5490	5552	0			140
									6039	9									
06	42060	X	28586	-0-		-13474	-0-		762	1	21922	2	Y	5365	5371	0			134
									5902	9									
07	43462	X	35533	-0-		-7929	-0-		967	1	27590	2	Y	6342	6307	0			169
									6976	9									
08	44857	X	35926	-0-		-8931	-0-		1008	1	27837	2	Y	6437	6420	0			186
									7081	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H301CN RRCID -> 295700 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9696 - 19789

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
03	39278	X	39278	-0-		-0-	-0-		1038	1	33715	2	Y	4114	4085	0			116
									4525	9									
04	37290	X	30588	-0-		-6702	-0-		1077	1	25749	2	Y	3420	3410	0			126
									3762	9									
05	38502	X	27969	-0-		-10533	-0-		1020	1	23606	2	Y	3039	3087	0			78
									3343	9									
06	38010	X	22881	-0-		-15129	-0-		781	1	19548	2	Y	2320	2340	0			58
									2552	9									
07	39277	X	31551	-0-		-7726	-0-		999	1	26849	2	Y	3366	3334	0			90
									3703	9									
08	39277	X	33878	-0-		-5399	-0-		1060	1	29251	2	Y	3243	3239	0			94
									3567	9									

TXL 37/48 E WELL #: H301AP RRCID -> 296312 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 9826 PERF.10177 - 20037

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
03	45063	X	45063	-0-		-0-	-0-		872	1	37722	2	Y	5881	5878	0			185
									6469	9									
04	39210	X	34523	-0-		-4687	-0-		703	1	28958	2	Y	4420	4414	0			191
									4862	9									
05	40517	X	39747	-0-		-770	-0-		932	1	33258	2	Y	5052	5066	0			177
									5557	9									
06	39210	X	34069	-0-		-5141	-0-		938	1	28069	2	Y	4602	4665	0			114
									5062	9									
07	40517	X	38162	-0-		-2355	-0-		1015	1	31357	2	Y	5264	5195	0			183
									5790	9									
08	45074	X	38660	-0-		-6414	-0-		1021	1	31700	2	Y	5399	5415	0			167
									5939	9									

TXL 37/48 F WELL #: H302AP RRCID -> 296313 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10346 - 20152

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
03	38037	X	36420	-0-		-1617	-0-		881	1	30169	2	Y	4882	4873	0			153
									5370	9									
04	36810	X	29118	-0-		-7692	-0-		702	1	24587	2	Y	3481	3483	0			151
									3829	9									
05	37758	X	33839	-0-		-3919	-0-		972	1	28415	2	Y	4047	4056	0			142
									4452	9									
06	36540	X	30650	-0-		-5890	-0-		938	1	25498	2	Y	3831	3878	0			95
									4214	9									
07	37634	X	32035	-0-		-5599	-0-		1013	1	25983	2	Y	4581	4517	0			159
									5039	9									
08	36425	X	31353	-0-		-5072	-0-		982	1	25902	2	Y	4063	4096	0			126
									4469	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 37/48 G WELL #: H301BO RRCID -> 296378 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10161 - 20033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45937	X	45937	-0-	-0-	-0-	977	1	39098	2	Y	5329	5359	0			167
							5862	9									
04	41730	X	40476	-0-	-1254	-0-	870	1	34714	2	Y	4447	4422	0			192
							4892	9									
05	43121	X	43063	-0-	-58	-0-	972	1	36680	2	Y	4919	4938	0			173
							5411	9									
06	41730	X	41117	-0-	-613	-0-	942	1	34839	2	Y	4851	4904	0			120
							5336	9									
07	43121	X	42926	-0-	-195	-0-	1021	1	35770	2	Y	5577	5503	0			194
							6135	9									
08	40669	X	40669	-0-	-0-	-0-	872	1	35274	2	Y	4112	4179	0			127
							4523	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: H301BO RRCID -> 297669 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 9176 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47492	X	34858	-0-	-12634	-0-	920	1	30104	2	Y	3485	3520	0			80
							3834	9									
04	30573	X	30573	-0-	-0-	-0-	1042	1	26394	2	Y	2852	2848	0			84
							3137	9									
05	41943	X	29537	-0-	-12406	-0-	852	1	25354	2	Y	3028	2981	0			131
							3331	9									
06	40350	X	22122	-0-	-18228	-0-	718	1	18933	2	Y	2246	2301	0			76
							2471	9									
07	38502	X	13177	-0-	-25325	-0-	525	1	10813	2	Y	1672	1685	0			63
							1839	9									
08	34844	X	17628	-0-	-17216	-0-	965	1	13994	2	Y	2426	2373	0			116
							2669	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: H302AP RRCID -> 297670 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9314 - 14237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58249	X	37814	-0-	-20435	-0-	837	1	32368	2	Y	4190	4229	0			97
							4609	9									
04	33308	X	33308	-0-	-0-	-0-	1044	1	28195	2	Y	3699	3687	0			109
							4069	9									
05	46624	X	31846	-0-	-14778	-0-	836	1	27405	2	Y	3277	3244	0			142
							3605	9									
06	44370	X	19947	-0-	-24423	-0-	613	1	16979	2	Y	2141	2210	0			73
							2355	9									
07	37820	X	17369	-0-	-20451	-0-	528	1	14259	2	Y	2347	2332	0			88
							2582	9									
08	37820	X	19360	-0-	-18460	-0-	944	1	14609	2	Y	3461	3384	0			165
							3807	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: H301AP RRCID -> 297671 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9468 - 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
03	58249	X	41716	-0-	-16533	-0-	840	1	35652	2	Y	4749	4794	0			110
							5224	9									
04	35781	X	35781	-0-	-0-	-0-	900	1	30755	2	Y	3751	3751	0			110
							4126	9									
05	51615	X	35081	-0-	-16534	-0-	853	1	30357	2	Y	3519	3476	0			153
							3871	9									
06	49950	X	24016	-0-	-25934	-0-	638	1	20503	2	Y	2614	2678	0			89
							2875	9									
07	43400	X	24242	-0-	-19158	-0-	556	1	21095	2	Y	2355	2356	0			88
							2591	9									
08	41726	X	41303	-0-	-423	-0-	963	1	37643	2	Y	2452	2423	0			117
							2697	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: B201AP RRCID -> 297719 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8909 - 13951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42749	X	41837	-0-	-912	-0-	818	1	33471	2	Y	6862	6939	0			158
							7548	9									
04	37729	X	37729	-0-	-0-	-0-	895	1	30404	2	Y	5845	5831	0			172
							6430	9									
05	42749	X	36545	-0-	-6204	-0-	817	1	29482	2	Y	5678	5604	0			246
							6246	9									
06	41370	X	24872	-0-	-16498	-0-	594	1	20549	2	Y	3390	3521	0			115
							3729	9									
07	42749	X	27920	-0-	-14829	-0-	561	1	23698	2	Y	3328	3318	0			125
							3661	9									
08	41850	X	35685	-0-	-6165	-0-	946	1	29912	2	Y	4388	4304	0			209
							4827	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: B201BO RRCID -> 297838 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8596 - 13621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49295	X	49295	-0-	-0-	-0-	761	1	40647	2	Y	7170	7252	0			165
							7887	9									
04	45840	X	45840	-0-	-0-	-0-	859	1	38192	2	Y	6172	6156	0			181
							6789	9									
05	47926	X	43981	-0-	-3945	-0-	841	1	36307	2	Y	6212	6123	0			270
							6833	9									
06	46380	X	37035	-0-	-9345	-0-	691	1	30323	2	Y	5474	5559	0			185
							6021	9									
07	47926	X	30071	-0-	-17855	-0-	554	1	24653	2	Y	4422	4441	0			166
							4864	9									
08	49290	X	34465	-0-	-14825	-0-	973	1	27377	2	Y	5559	5460	0			265
							6115	9									

ZUMA 57-T1-3X10 E WELL #: H301DM RRCID -> 297976 COMPL. DATE 09/06/2024 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9263 - 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
03	105307	X	72322	-0-	-32985	-0-	1219	1	57796	2	Y	12097	12058	0			327
							13307	9									
04	101910	X	65617	-0-	-36293	-0-	1175	1	53412	2	Y	10027	10155	0			199
							11030	9									
05	62184	X	62184	-0-	-0-	-0-	1172	1	50336	2	Y	9705	9649	0			255
							10676	9									
06	76110	X	55464	-0-	-20646	-0-	1002	1	45322	2	Y	8309	8156	0			408
							9140	9									
07	76012	X	53533	-0-	-22479	-0-	1198	1	41885	2	Y	9500	9514	0			394
							10450	9									
08	62248	X	32796	-0-	-29452	-0-	946	1	24467	2	Y	6712	6681	0			425
							7383	9									

ZUMA 57-T1-3X10 F WELL #: H302DM RRCID -> 297977 COMPL. DATE 09/01/2024 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9146 - 19471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105307	X	70313	-0-	-34994	-0-	1197	1	57445	2	Y	10610	10569	0			287
							11671	9									
04	101910	X	63144	-0-	-38766	-0-	1305	1	52073	2	Y	8878	8989	0			176
							9766	9									
05	59326	X	59326	-0-	-0-	-0-	1266	1	48546	2	Y	8649	8598	0			227
							9514	9									
06	76350	X	49731	-0-	-26619	-0-	1035	1	39861	2	Y	8032	7865	0			394
							8835	9									
07	72757	X	52843	-0-	-19914	-0-	1211	1	42667	2	Y	8150	8206	0			338
							8965	9									
08	68107	X	36072	-0-	-32035	-0-	1057	1	28268	2	Y	6134	6084	0			388
							6747	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 57-T1-3X10 G WELL #: H301CN RRCID -> 297978 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 9155 - 19439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93217	X	64846	-0-	-28371	-0-	1568	1	54313	2	Y	8150	8115	0			220
							8965	9									
04	90210	X	46406	-0-	-43804	-0-	1130	1	38559	2	Y	6106	6205	0			121
							6717	9									
05	50055	X	50055	-0-	-0-	-0-	1358	1	41565	2	Y	6484	6435	0			170
							7132	9									
06	66870	X	41985	-0-	-24885	-0-	1015	1	35402	2	Y	5062	4984	0			248
							5568	9									
07	66309	X	33072	-0-	-33237	-0-	1014	1	26849	2	Y	4735	4787	0			196
							5209	9									
08	64852	X	26663	-0-	-38189	-0-	980	1	20621	2	Y	4602	4507	0			291
							5062	9									

TXL 39/46 WELL #: H301AY RRCID -> 299084 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 9695 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GOODNIGHT 10/11 D WELL #: B201NC RRCID -> 299351 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10630 - 20850

03	0		111756	-0-	111756	254396	31	1	89218	2	Y	20461	20552	0			377
							22507	9									
04	329396	X	75000	-0-	-254396	-0-	29	1	60630	2	Y	13037	13255	0			159
							14341	9									
05	106764	X	42834	-0-	-63930	-0-	156	1	33091	2	Y	8715	8712	0			162
							9587	9									
06	103320	X	60125	-0-	-43195	-0-	30	1	48203	2	Y	10811	10735	0			238
							11892	9									
07	106764	X	58311	-0-	-48453	-0-	101	1	46316	2	Y	10813	10934	0			117
							11894	9									
08	106764	X	59397	-0-	-47367	-0-	31	1	48023	2	Y	10312	10294	0			135
							11343	9									

GOODNIGHT 10/11 C WELL #: B101NC RRCID -> 299352 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10308 - 20677

03	0		116323	-0-	116323	218487	31	1	89553	2	Y	24308	24301	0			447
							26739	9									
04	296324	X	77837	-0-	-218487	-0-	25	1	61591	2	Y	14746	15014	0			179
							16221	9									
05	95666	X	55847	-0-	-39819	-0-	249	1	42417	2	Y	11983	11940	0			222
							13181	9									
06	92580	X	65623	-0-	-26957	-0-	30	1	51667	2	Y	12660	12604	0			278
							13926	9									
07	95666	X	65820	-0-	-29846	-0-	31	1	52708	2	Y	11892	12041	0			129
							13081	9									
08	95666	X	65004	-0-	-30662	-0-	31	1	53094	2	Y	10799	10787	0			141
							11879	9									

TXL STATE 39/46 B WELL #: H301DM RRCID -> 299434 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 9627 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL STATE 39/46 C WELL #: H301CN RRCID -> 299435 COMPL. DATE 03/12/2025 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

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

TXL STATE 39/46 A WELL #: H301AP RRCID -> 299460 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 9602 PERF. N/A

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

TXL STATE 39/46 D WELL #: H301BO RRCID -> 299461 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 9682 PERF. N/A

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

TXL 47/2/11 WELL #: H302DM RRCID -> 299689 COMPL. DATE 04/30/2025 TOTAL DEPTH 9667 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXL 47/2/11 WELL #: H302CN RRCID -> 299701 COMPL. DATE 05/25/2025 TOTAL DEPTH 9696 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXL 47/2/11 WELL #: H301DM RRCID -> 299718 COMPL. DATE 05/11/2025 TOTAL DEPTH 9687 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PDEH LLC 646827
ROSS 55-2-46 WELL #: 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275875 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDWELL 54-1-40 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277180 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON 54-2-36 LOV WELL #: 2H RRCID -> 277192 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			-0-

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277208 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9219 - 13020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON 54-2-46 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-

GELLER 54-2 SB UNIT WELL #: 4801H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2021 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LINDLEY 54-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 277224 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8776 - 12573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-

LINDLEY 54-2-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277231 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LINDLEY STATE 54-2-22 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277233 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10400 - 13872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2024

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 2H RRCID -> 289113 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10645 - 15054

03	8928	X	3265	-0-	-5663	-0-	512	1	2141	3	Y	551	575	0			15
							6	4	606	9							
04	9270	X	8528	-0-	-742	-0-	541	1	6087	3	Y	1706	1675	0			46
							23	4	1877	9							
05	9579	X	4708	-0-	-4871	-0-	549	1	3334	3	Y	738	758	0			26
							13	4	812	9							
06	9270	X	6233	-0-	-3037	-0-	515	1	4479	3	Y	1112	1104	0			34
							16	4	1223	9							
07	8804	X	5266	-0-	-3538	-0-	543	1	3349	3	Y	1232	1231	0			35
							19	4	1355	9							
08	DLQ	G-10	3584	-0-	3584	3584	533	1	2043	3	Y	902	908	0			29
							16	4	992	9							

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 290852 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10591 - 17661

03	11377	X	10856	-0-	-521	-0-	59	1	8618	3	Y	1962	1981	0			52
							21	4	2158	9							
04	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	65	1	12449	3	Y	2443	2429	0			66
							33	4	2687	9							
05	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	55	1	9584	3	Y	1898	1898	0			66
							32	4	2088	9							
06	11010	X	9333	-0-	-1677	-0-	52	1	7524	3	Y	1577	1595	0			48
							22	4	1735	9							
07	11377	X	8767	-0-	-2610	-0-	40	1	6964	3	Y	1580	1583	0			45
							25	4	1738	9							
08	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	54	1	11083	3	Y	2305	2276	0			74
							40	4	2536	9							

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV ND WELL #: 7H RRCID -> 291395 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10087 - 17331

03	15934	X	12648	-0-	-3286	-0-	76	1	9782	3	N	2512	2527	0			66
							27	4	2763	9							
04	15180	X	7275	-0-	-7905	-0-	52	1	5066	3	N	1937	1950	0			53
							26	4	2131	9							
05	15686	X	9319	-0-	-6367	-0-	56	1	7101	3	N	1935	1921	0			67
							33	4	2129	9							
06	12240	X	9351	-0-	-2889	-0-	73	1	6827	3	N	2200	2199	0			68
							31	4	2420	9							
07	12648	X	12271	-0-	-377	-0-	65	1	9342	3	N	2567	2563	0			72
							40	4	2824	9							
08	12648	X	8693	-0-	-3955	-0-	43	1	6624	3	N	1814	1828	0			58
							31	4	1995	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDC PERMIAN, INC. 646832
BUCKSKIN STATE 1003 9U WELL #: T 9H RRCID -> 295150 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9466 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	0		-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCKSKIN STATE 1003 10U WELL #: T 10H RRCID -> 295192 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9453 - 19086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	55	X	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2024

CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					407

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2025

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					515
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					515
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					515
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					515
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					515
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					515

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSAY 2 WELL #: 2H RRCID -> 278466 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9316 - 13436

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2024

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2025

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					178

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2024

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
*10	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5327	3	24	4	N	25	358	1	1	8	-0-
							28	9									
*11	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2025

CBR 28 WELL #: 1H RRCID -> 278931 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2025

PECOS STATE 46 WELL #: 1H RRCID -> 278935 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7946 - 11570

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2025

LINDSAY 10 WELL #: 2H RRCID -> 279351 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL 29 WELL #: B201AP RRCID -> 280421 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 13600

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL 21 WELL #: B201MD RRCID -> 280426 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CBR 32 WELL #: 9H RRCID -> 283156 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9067 - 13437

03	806	X	77	-0-	-729	-0-	4	4	73	9	Y	66	1	8			242
04	139	X	139	-0-	-0-	-0-	6	4	133	9	Y	121	176	1	1	8	186
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	1	8			302
06	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	968	3	164	4	Y	64					366
							70	9									
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	11	186	1			191
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					191

LINDSAY 9 WELL #: 6H RRCID -> 283464 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10574 - 15220

03	11656	X	8329	-0-	-3327	-0-	240	1	6662	3	Y	1297	1333	0	1	8	16
							1427	9									
04	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8	1	7677	3	Y	1061	994	0	1	8	82
							1167	9									
05	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	8510	3	1306	9	Y	1187	1193	0	1	8	75
06	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	8892	3	1104	9	Y	1004	952	0			127
07	9145	X	7767	-0-	-1378	-0-	7239	3	528	9	Y	480	520	0			87
08	9827	X	8660	-0-	-1167	-0-	7594	3	4	4	Y	965	950	0			102
							1062	9									

CBR 22 WELL #: 24H RRCID -> 283813 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9975 - 14635

03	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	12719	3	1165	9	N	1059	1026	0			119
04	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	6783	3	497	9	N	452	447	0			124
05	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6061	3	52	4	N	787	823	0	1	8	87
							866	9									
06	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	4646	3	133	4	N	525	550	0			62
							578	9									
07	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	5694	3	855	9	N	777	762	0			77
08	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5100	3	4	4	N	618	523	0			172
							680	9									

CBR 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 284847 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 10588 - 20714

03	2323	N	-0-	-0-	-2323	-0-					Y	-0-	4	0			3
04	24993	X	24993	-0-	-0-	-0-	22023	3	320	4	Y	2409	2266	0	10	8	136
							2650	9									
05	16996	X	16996	-0-	-0-	-0-	14930	3	308	4	Y	1598	1665	0	4	8	65
							1758	9									
06	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	9441	3	1712	9	Y	1556	1578	0			43
07	14148	X	14148	-0-	-0-	-0-	11500	3	5	4	Y	2403	2396	0			50
							2643	9									
08	25823	X	18373	-0-	-7450	-0-	14796	3	3577	9	Y	3252	3242	0			60

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25423	X	25423	-0-	-0-	-0-	23376	3	2047	9	N	1861	1861	0	1	8	137
04	24560	X	24560	-0-	-0-	-0-	22133	3	445	4	N	1802	1625	0	2	8	312
							1982	9									
05	25554	X	25554	-0-	-0-	-0-	23527	3	2027	9	N	1843	1950	0	1	8	204
06	21717	X	21717	-0-	-0-	-0-	20015	3	5	4	N	1543	1542	0			205
							1697	9									
07	24501	X	24501	-0-	-0-	-0-	22492	3	2009	9	N	1826	1688	0			343
08	22098	X	22098	-0-	-0-	-0-	20194	3	1904	9	N	1731	1977	0			97

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	8555	3	1185	9	Y	1077	1050	0			106
04	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	8107	3	9	4	Y	873	885	0	1	8	93
							960	9									
05	13206	X	6317	-0-	-6889	-0-	5511	3	806	9	Y	733	743	0	1	8	82
06	12780	X	5533	-0-	-7247	-0-	4824	3	20	4	Y	626	628	0			80
							689	9									
07	13206	X	6046	-0-	-7160	-0-	5211	3	835	9	Y	759	768	0			71
08	9734	X	1987	-0-	-7747	-0-	1576	3	411	9	Y	374	341	0			104

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14756	X	10384	-0-	-4372	-0-	9412	3	972	9	Y	884	884	0			87
04	15630	X	3551	-0-	-12079	-0-	3291	3	260	9	Y	236	297	0	1	8	25
05	17329	X	548	-0-	-16781	-0-	344	3	204	9	Y	185	188	0	1	8	21
06	16770	X	2336	-0-	-14434	-0-	2129	3	207	9	Y	188	185	0			24
07	17329	X	3783	-0-	-13546	-0-	3473	3	310	9	Y	282	280	0			26
08	10385	X	990	-0-	-9395	-0-	858	3	132	9	Y	120	113	0			33

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. (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
03	35402	X	17827	-0-	-17575	-0-	15851	3	1976	9	Y	1796	1771	0			177
04	34260	X	17216	-0-	-17044	-0-	14970	3	2246	9	Y	2042	1999	0	2	8	218
05	24242	X	12470	-0-	-11772	-0-	11045	3	1425	9	Y	1295	1365	0	2	8	146
06	23460	X	12630	-0-	-10830	-0-	11428	3	1202	9	Y	1093	1099	0			140
07	24242	X	14819	-0-	-9423	-0-	13358	3	1461	9	Y	1328	1343	0			125
08	17825	X	3492	-0-	-14333	-0-	3040	3	452	9	Y	411	422	0			114

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. (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
03	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-	8	0			5
04	6360	X	1458	-0-	-4902	-0-	1322	3	136	9	Y	124	121	0	1	8	7
05	4030	X	479	-0-	-3551	-0-	51	3	428	9	Y	389	379	0	1	8	16
06	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	10984	3	96	9	Y	87	101	0			2
07	19881	X	19881	-0-	-0-	-0-	17300	3	2581	9	Y	2346	2299	0			49
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	49	0			-0-

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. (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
03	25296	X	-0-	-0-	-25296	-0-					Y	122	42	0			151
04	19110	X	2789	-0-	-16321	-0-	20	3	2769	9	Y	2517	2524	0	1	8	143
05	18755	X	4257	-0-	-14498	-0-	679	3	3578	9	Y	3253	3263	0			133
06	18150	X	3101	-0-	-15049	-0-	150	3	2951	9	Y	2683	2741	0			75
07	10137	X	3941	-0-	-6196	-0-	604	3	3337	9	Y	3034	3045	0			64
08	25403	X	25403	-0-	-0-	-0-	19671	3	5732	9	Y	5211	5179	0			96

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 11-2D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 287161 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 10219 PERF.10640 - 20684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21948	X	-0-	-0-	-21948	-0-					Y	-0-	5	0			4
04	18600	X	262	-0-	-18338	-0-	179	3	41	4	Y	38	40	0			2
							42	9									
05	19923	X	19923	-0-	-0-	-0-	16920	3	3003	9	Y	2730	2616	0	5	8	111
06	23250	X	23250	-0-	-0-	-0-	19757	3	3493	9	Y	3175	3197	0			89
07	30476	X	30476	-0-	-0-	-0-	25540	3	4936	9	Y	4487	4482	0			94
08	29354	X	29354	-0-	-0-	-0-	23811	3	336	4	Y	4734	4741	0			87
							5207	9									

CBR 32-29A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 287197 COMPL. DATE 09/24/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9952 - 19793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	3705	-0-	-2712	-0-	2889	3	5	4	Y	737	836	0	5	8	51
							811	9									
04	6210	X	5450	-0-	-760	-0-	3916	3	6	4	Y	1389	1373	0	10	8	57
							1528	9									
05	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	7095	3	9	4	Y	1263	1257	0	5	8	58
							1389	9									
06	5790	X	4741	-0-	-1049	-0-	3879	3	33	4	Y	754	762	0			50
							829	9									
07	5642	X	4166	-0-	-1476	-0-	2600	3	28	4	Y	1398	1369	0			79
							1538	9									
08	8494	X	6676	-0-	-1818	-0-	5104	3	1572	9	Y	1429	1447	0			61

CBR 32-29B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287198 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9932 - 20000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	1839	-0-	-4113	-0-	1324	3	71	4	Y	404	426	0	5	8	28
							444	9									
04	3570	X	1843	-0-	-1727	-0-	1276	3	107	4	Y	418	420	0	9	8	17
							460	9									
05	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	7608	3	2	4	Y	430	422	0	5	8	20
							473	9									
06	32915	X	32915	-0-	-0-	-0-	32351	3	261	4	Y	275	277	0			18
							303	9									
07	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3353	3	11	4	Y	583	568	0			33
							641	9									
08	8091	X	7166	-0-	-925	-0-	6687	3	479	9	Y	435	449	0			19

CBR 32-29C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 287199 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9878 - 20026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16678	X	12256	-0-	-4422	-0-	9998	3	156	4	Y	1911	1946	0	2	8	133
							2102	9									
04	16140	X	13203	-0-	-2937	-0-	10477	3	35	4	Y	2446	2472	0	6	8	101
							2691	9									
05	14818	X	10045	-0-	-4773	-0-	8171	3	1874	9	Y	1704	1725	0	2	8	78
06	13380	X	2330	-0-	-11050	-0-	1441	3	889	9	Y	808	832	0			54
07	13640	X	7616	-0-	-6024	-0-	5656	3	2	4	Y	1780	1734	0			100
							1958	9									
08	13640	X	12537	-0-	-1103	-0-	9819	3	2718	9	Y	2471	2465	0			106

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 6-7-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287501 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9899 - 20016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19375	X	16121	-0-	-3254	-0-	14356	3	16	4	Y	1590	1657	0	1	8	48
							1749	9									
04	17970	X	13437	-0-	-4533	-0-	12216	3	44	4	Y	1070	1047	0	1	8	70
							1177	9									
05	18166	X	14108	-0-	-4058	-0-	12815	3	1293	9	Y	1175	1201	0	1	8	43
06	17580	X	14699	-0-	-2881	-0-	13196	3	6	4	Y	1361	1337	0			67
							1497	9									
07	20925	X	15983	-0-	-4942	-0-	14233	3	92	4	Y	1507	1507	0			67
							1658	9									
08	20925	X	14594	-0-	-6331	-0-	12991	3	1603	9	Y	1457	1479	0			45

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
03	25358	X	20600	-0-	-4758	-0-	18676	3	1924	9	Y	1749	1837	0	1	8	53
04	23580	X	14667	-0-	-8913	-0-	13411	3	1256	9	Y	1142	1119	0	1	8	75
05	23653	X	14329	-0-	-9324	-0-	13055	3	1274	9	Y	1158	1189	0	1	8	43
06	22890	X	17517	-0-	-5373	-0-	15903	3	4	4	Y	1464	1434	0			73
							1610	9									
07	23653	X	17322	-0-	-6331	-0-	15692	3	3	4	Y	1479	1486	0			66
							1627	9									
08	20615	X	16115	-0-	-4500	-0-	14524	3	1591	9	Y	1446	1467	0			45

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	10943	X	3578	-0-	-7365	-0-	3038	3	540	9	Y	491	528	0	2	8	8
04	10590	X	5359	-0-	-5231	-0-	4677	3	682	9	Y	620	614	0	4	8	10
05	10943	X	5103	-0-	-5840	-0-	4395	3	708	9	Y	644	637	0	2	8	15
06	9960	X	5958	-0-	-4002	-0-	5220	3	738	9	Y	671	675	0			11
07	7750	X	4455	-0-	-3295	-0-	3907	3	548	9	Y	498	501	0			8
08	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	5431	3	670	9	Y	609	604	0			13

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. (I) GAS 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	11563	X	5690	-0-	-5873	-0-	4768	3	21	4	Y	819	863	0	2	8	13
							901	9									
04	11100	X	8888	-0-	-2212	-0-	7797	3	1091	9	Y	992	984	0	5	8	16
05	11470	X	7986	-0-	-3484	-0-	7054	3	8	4	Y	840	834	0	3	8	19
							924	9									
06	11100	X	6208	-0-	-4892	-0-	5658	3	4	4	Y	496	507	0			8
							546	9									
07	9176	X	7281	-0-	-1895	-0-	6476	3	7	4	Y	725	721	0			12
							798	9									
08	9176	X	3797	-0-	-5379	-0-	3556	3	241	9	Y	219	226	0			5

CBR 8-5A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 288998 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 10224 - 20394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33759	X	27744	-0-	-6015	-0-	24413	3	3331	9	Y	3028	3052	0	2	8	69
04	28830	X	12315	-0-	-16515	-0-	10941	3	1374	9	Y	1249	1309	0	1	8	8
05	29791	X	-0-	-0-	-29791	-0-					Y	57	65	0			-0-
06	27990	X	21751	-0-	-6239	-0-	18991	3	2760	9	Y	2509	2497	0			12
07	28923	X	27352	-0-	-1571	-0-	23594	3	3758	9	Y	3416	3419	0			9
08	27745	X	22275	-0-	-5470	-0-	18942	3	3333	9	Y	3030	3027	0			12

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 17-20A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289060 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10274 - 20444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	2598	-0-	-5121	-0-	2194	3	404	9	Y	367	416	0			8
04	18908	X	18908	-0-	-0-	-0-	16286	3	2622	9	Y	2384	2373	0	4	8	15
05	20593	X	20593	-0-	-0-	-0-	17125	3	13	4	Y	3141	3146	0	2	8	8
							3455	9									
06	24463	X	24463	-0-	-0-	-0-	21754	3	2709	9	Y	2463	2460	0			11
07	26691	X	23376	-0-	-3315	-0-	20092	3	3284	9	Y	2985	2988	0			8
08	26691	X	23483	-0-	-3208	-0-	20178	3	26	4	Y	2981	2977	0			12
							3279	9									

LINDSAY 10-15R-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289363 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10597 - 18307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26412	X	25210	-0-	-1202	-0-	21277	3	3933	9	Y	3575	3615	0	1	8	43
04	25560	X	22892	-0-	-2668	-0-	19033	3	3859	9	Y	3508	3454	0	2	8	95
05	27745	X	11299	-0-	-16446	-0-	9088	3	258	4	Y	1775	1817	0			53
							1953	9									
06	26850	X	11174	-0-	-15676	-0-	9003	3	114	4	Y	1870	1831	0			92
							2057	9									
07	27745	X	25632	-0-	-2113	-0-	20989	3	4643	9	Y	4221	4191	0			122
08	25203	X	21316	-0-	-3887	-0-	17468	3	14	4	Y	3485	3530	0			77
							3834	9									

CBR 35-38-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289500 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10364 - 20538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43462	X	42221	-0-	-1241	-0-	37586	3	4635	9	Y	4214	4219	0	2	8	55
04	42060	X	35684	-0-	-6376	-0-	31495	3	4189	9	Y	3808	3791	0	4	8	68
05	43865	X	38071	-0-	-5794	-0-	33757	3	4314	9	Y	3922	3921	0	2	8	67
06	42450	X	31924	-0-	-10526	-0-	28755	3	3169	9	Y	2881	2891	0			57
07	43865	X	39556	-0-	-4309	-0-	35175	3	4381	9	Y	3983	3979	0			61
08	42222	X	34787	-0-	-7435	-0-	30649	3	4138	9	Y	3762	3756	0			67

CBR 35-38-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 289508 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10345 - 20526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40052	X	39288	-0-	-764	-0-	34950	3	4338	9	Y	3944	3949	0	2	8	51
04	38760	X	32480	-0-	-6280	-0-	28880	3	3600	9	Y	3273	3262	0	4	8	58
05	40052	X	34329	-0-	-5723	-0-	30462	3	3867	9	Y	3515	3511	0	2	8	60
06	38370	X	31788	-0-	-6582	-0-	28651	3	166	4	Y	2701	2708	0			53
							2971	9									
07	39649	X	34212	-0-	-5437	-0-	30481	3	17	4	Y	3376	3377	0			52
							3714	9									
08	39277	X	33354	-0-	-5923	-0-	29900	3	3454	9	Y	3140	3136	0			56

CBR 35-38-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 289509 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10432 - 20613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41044	X	38007	-0-	-3037	-0-	34149	3	3858	9	Y	3507	3508	0	2	8	46
04	39720	X	32025	-0-	-7695	-0-	28472	3	276	4	Y	2979	2968	0	4	8	53
							3277	9									
05	39308	X	31737	-0-	-7571	-0-	28328	3	3	4	Y	3096	3094	0	2	8	53
							3406	9									
06	37350	X	35244	-0-	-2106	-0-	32048	3	3196	9	Y	2905	2901	0			57
07	38595	X	36377	-0-	-2218	-0-	32792	3	3585	9	Y	3259	3266	0			50
08	38006	X	34387	-0-	-3619	-0-	31222	3	3165	9	Y	2877	2876	0			51

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
03	31487	X	31487	-0-	-0-	-0-	26703	3	6	4	Y	4344	4364	0	1	8	84
							4778	9									
04	29340	X	24514	-0-	-4826	-0-	20295	3	64	4	Y	3777	3756	0	3	8	102
							4155	9									
05	30318	X	26951	-0-	-3367	-0-	22503	3	28	4	Y	4018	4031	0	2	8	87
							4420	9									
06	27750	X	22799	-0-	-4951	-0-	19307	3	3	4	Y	3172	3050	0			209
							3489	9									
07	31496	X	23369	-0-	-8127	-0-	18841	3	268	4	Y	3873	3865	0			217
							4260	9									
08	31496	X	29734	-0-	-1762	-0-	25882	3	3852	9	Y	3502	3496	0			223

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
03	16900	X	16900	-0-	-0-	-0-	12207	3	4693	9	Y	4266	4289	0	5	8	24
04	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	10329	3	10	4	Y	3798	3781	0	7	8	34
							4178	9									
05	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	8482	3	38	4	Y	3025	3029	0	3	8	27
							3328	9									
06	21100	X	21100	-0-	-0-	-0-	16445	3	99	4	Y	4142	4120	0			49
							4556	9									
07	11191	X	8787	-0-	-2404	-0-	6293	3	68	4	Y	2205	2227	0			27
							2426	9									
08	19152	X	19152	-0-	-0-	-0-	14171	3	78	4	Y	4457	4413	0			71
							4903	9									

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
03	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	9916	3	5	4	Y	1917	1930	0	1	8	11
							2109	9									
04	15123	X	15123	-0-	-0-	-0-	12601	3	38	4	Y	2258	2245	0	4	8	20
							2484	9									
05	14516	X	14516	-0-	-0-	-0-	12059	3	51	4	Y	2187	2185	0	2	8	20
							2406	9									
06	20412	X	20412	-0-	-0-	-0-	17678	3	51	4	Y	2439	2430	0			29
							2683	9									
07	16119	X	16119	-0-	-0-	-0-	13746	3	52	4	Y	2110	2113	0			26
							2321	9									
08	18127	X	18127	-0-	-0-	-0-	15076	3	48	4	Y	2730	2713	0			43
							3003	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
03	29915	X	28707	-0-	-1208	-0-	26386	3	2321	9	Y	2110	2126	0	1	8	100
04	28950	X	24238	-0-	-4712	-0-	22259	3	1979	9	Y	1799	1831	0	2	8	66
05	27466	X	27300	-0-	-166	-0-	25046	3	2254	9	Y	2049	2022	0	1	8	92
06	26580	X	25932	-0-	-648	-0-	24064	3	1868	9	Y	1698	1662	0			128
07	42275	X	42275	-0-	-0-	-0-	40348	3	18	4	Y	1735	1799	0			64
							1909	9									
08	28706	X	27326	-0-	-1380	-0-	25587	3	1739	9	Y	1581	1601	0			44

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
03	30995	X	30995	-0-	-0-	-0-	26160	3	4835	9	Y	4395	4436	0	4	8	208
04	26572	X	26572	-0-	-0-	-0-	22250	3	229	4	Y	3721	3785	0	8	8	136
							4093	9									
05	32279	X	32279	-0-	-0-	-0-	27459	3	4820	9	Y	4382	4317	0	4	8	197
06	38554	X	38554	-0-	-0-	-0-	34666	3	43	4	Y	3495	3429	0			263
							3845	9									
07	40393	X	40393	-0-	-0-	-0-	37066	3	21	4	Y	3005	3157	0			111
							3306	9									
08	32271	X	28184	-0-	-4087	-0-	24542	3	21	4	Y	3292	3311	0			92
							3621	9									

CBR 35-38-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 289969 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10186 - 20375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52111	X	46705	-0-	-5406	-0-	42277	3	4428	9	Y	4025	4123	0	2	8	87
04	48330	X	42891	-0-	-5439	-0-	38650	3	4241	9	Y	3855	3836	0	5	8	101
05	46593	X	42197	-0-	-4396	-0-	38087	3	17	4	Y	3721	3724	0	2	8	96
							4093	9									
06	45090	X	41851	-0-	-3239	-0-	38067	3	43	4	Y	3401	3377	0			120
							3741	9									
07	46717	X	43395	-0-	-3322	-0-	39473	3	3922	9	Y	3565	3492	0			193
08	46717	X	41199	-0-	-5518	-0-	37340	3	65	4	Y	3449	3526	0			116
							3794	9									

CBR 35-38-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 289970 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10177 - 20312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47740	X	42939	-0-	-4801	-0-	38289	3	4650	9	Y	4227	4355	0	3	8	91
04	46200	X	38453	-0-	-7747	-0-	34253	3	4200	9	Y	3818	3803	0	6	8	100
05	46376	X	36068	-0-	-10308	-0-	32094	3	3974	9	Y	3613	3617	0	3	8	93
06	44880	X	33768	-0-	-11112	-0-	30118	3	83	4	Y	3243	3222	0			114
							3567	9									
07	43772	X	28035	-0-	-15737	-0-	25053	3	2982	9	Y	2711	2678	0			147
08	42935	X	29861	-0-	-13074	-0-	26086	3	56	4	Y	3381	3414	0			114
							3719	9									

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
03	40176	X	32437	-0-	-7739	-0-	28554	3	65	4	Y	3471	3486	0	2	8	65
							3818	9									
04	38880	X	29555	-0-	-9325	-0-	26272	3	8	4	Y	2977	2916	0	3	8	123
							3275	9									
05	39587	X	33657	-0-	-5930	-0-	30010	3	81	4	Y	3242	3218	0	2	8	145
							3566	9									
06	35100	X	34459	-0-	-641	-0-	30739	3	3720	9	Y	3382	3427	0			100
07	36270	X	27429	-0-	-8841	-0-	24306	3	3123	9	Y	2839	2884	0			55
08	33666	X	27799	-0-	-5867	-0-	24578	3	3	4	Y	2925	2910	0			70
							3218	9									

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
03	20429	X	17503	-0-	-2926	-0-	15124	3	2379	9	Y	2163	2224	0	1	8	49
04	19770	X	15288	-0-	-4482	-0-	12928	3	7	4	Y	2139	2120	0	2	8	66
							2353	9									
05	18786	X	16319	-0-	-2467	-0-	13768	3	33	4	Y	2289	2291	0	1	8	63
							2518	9									
06	18180	X	16085	-0-	-2095	-0-	13855	3	6	4	Y	2022	2030	0			55
							2224	9									
07	17577	X	12397	-0-	-5180	-0-	10139	3	2258	9	Y	2053	2042	0			66
08	17515	X	12318	-0-	-5197	-0-	10142	3	2176	9	Y	1978	1971	0			73

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4J-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 290033 COMPL. DATE 08/24/2024 TOTAL DEPTH 9821 PERF.10185 - 20215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	5459	-0-	2359	5854	4792	3	667	9	Y	606	603	0	2	8	29
04	3000	N	4966	-0-	1966	7820	4366	3	600	9	Y	545	551	0	3	8	20
05	13814	X	5994	-0-	-7820	-0-	5286	3	708	9	Y	644	634	0	1	8	29
06	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	7448	3	608	9	Y	553	540	0			42
07	2325	X	769	-0-	-1556	-0-	9	4	760	9	Y	691	708	0			25
08	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	574	583	0			16

CBR 35-38-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290052 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10175 - 20342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40331	X	37796	-0-	-2535	-0-	32936	3	4860	9	Y	4418	4519	0	3	8	95
04	39030	X	32422	-0-	-6608	-0-	28066	3	54	4	Y	3911	3899	0	5	8	102
							4302	9									
05	36177	X	34485	-0-	-1692	-0-	29649	3	4836	9	Y	4396	4383	0	2	8	113
06	35010	X	31343	-0-	-3667	-0-	27120	3	79	4	Y	3767	3748	0			132
							4144	9									
07	37789	X	1011	-0-	-36778	-0-	831	3	180	9	Y	164	287	0			9
08	37789	X	20677	-0-	-17112	-0-	17023	3	125	4	Y	3208	3109	0			108
							3529	9									

LINDSAY 2-11A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 290062 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10971 - 18128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20243	X	13025	-0-	-7218	-0-	11251	3	1774	9	Y	1613	1663	0	1	8	36
04	19590	X	11565	-0-	-8025	-0-	9939	3	1626	9	Y	1478	1467	0	2	8	45
05	19499	X	11489	-0-	-8010	-0-	10166	3	1323	9	Y	1203	1214	0	1	8	33
06	18540	X	12776	-0-	-5764	-0-	11128	3	1648	9	Y	1498	1490	0			41
07	14818	X	9835	-0-	-4983	-0-	8165	3	1670	9	Y	1518	1510	0			49
08	13020	X	6801	-0-	-6219	-0-	5734	3	1067	9	Y	970	983	0			36

CBR 17-20C-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 290214 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10159 - 20348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49290	X	44947	-0-	-4343	-0-	39311	3	5636	9	Y	5124	5130	0	2	8	38
04	46590	X	43430	-0-	-3160	-0-	37768	3	198	4	Y	4967	4959	0	6	8	40
							5464	9									
05	48143	X	36674	-0-	-11469	-0-	31461	3	5213	9	Y	4739	4731	0	2	8	46
06	46590	X	39024	-0-	-7566	-0-	33374	3	683	4	Y	4515	4525	0			36
							4967	9									
07	45880	X	42033	-0-	-3847	-0-	35944	3	498	4	Y	5083	5077	0			42
							5591	9									
08	44950	X	40744	-0-	-4206	-0-	35465	3	5279	9	Y	4799	4790	0			51

CBR 11-2F-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290215 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10566 - 20718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17670	X	326	-0-	-17344	-0-	326	3			Y	-0-					33
04	42978	X	42978	-0-	-0-	-0-	34535	3	92	4	Y	7592	7560	0	10	8	55
							8351	9									
05	25485	X	25485	-0-	-0-	-0-	20467	3	28	4	Y	4536	4576	0	4	8	11
							4990	9									
06	20668	X	20668	-0-	-0-	-0-	16717	3	11	4	Y	3582	3574	0			19
							3940	9									
07	17670	X	12615	-0-	-5055	-0-	9949	3	5	4	Y	2419	2423	0			15
							2661	9									
08	44423	X	23889	-0-	-20534	-0-	19287	3	3	4	Y	4181	4164	0			32
							4599	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 8-5F-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 290229 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 9552 - 19741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64821	X	61999	-0-	-2822	-0-	56826	3	5173	9	Y	4703	4690	0	3	8	34
04	62730	X	57507	-0-	-5223	-0-	53782	3	33	4	Y	3356	3355	0	8	8	27
							3692	9									
05	63302	X	52225	-0-	-11077	-0-	49205	3	3020	9	Y	2745	2742	0	3	8	27
06	58140	X	54085	-0-	-4055	-0-	49947	3	672	4	Y	3151	3153	0			25
							3466	9									
07	62000	X	51100	-0-	-10900	-0-	47069	3	452	4	Y	3254	3252	0			27
							3579	9									
08	62000	X	55028	-0-	-6972	-0-	51213	3	3815	9	Y	3468	3458	0			37

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
03	34689	X	-0-	-0-	-34689	-0-					Y	-0-					40
04	58172	X	58172	-0-	-0-	-0-	46655	3	124	4	Y	10357	10313	0	9	8	75
							11393	9									
05	52701	X	52701	-0-	-0-	-0-	41472	3	56	4	Y	10157	10202	0	5	8	25
							11173	9									
06	36683	X	36683	-0-	-0-	-0-	28897	3	19	4	Y	7061	7048	0			38
							7767	9									
07	34689	X	20147	-0-	-14542	-0-	15518	3	8	4	Y	4201	4212	0			27
							4621	9									
08	60109	X	29422	-0-	-30687	-0-	23391	3	3	4	Y	5480	5465	0			42
							6028	9									

LINDSAY 3-10C-55-1 WELL #: 333H RRCID -> 290440 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 10782 - 18294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29853	X	24010	-0-	-5843	-0-	434	1	21142	3	Y	2201	2256	0	1	8	28
							13	4	2421	9							
04	31830	X	22720	-0-	-9110	-0-	416	1	19540	3	Y	2453	2465	0	2	8	14
							66	4	2698	9							
05	32891	X	17259	-0-	-15632	-0-	104	1	15006	3	Y	1927	1906	0	1	8	34
							29	4	2120	9							
06	31830	X	19749	-0-	-12081	-0-	17198	3	6	4	Y	2314	2312	0			36
							2545	9									
07	26660	X	23118	-0-	-3542	-0-	20241	3	2877	9	Y	2615	2572	0			79
08	24025	X	17858	-0-	-6167	-0-	14850	3	155	4	Y	2594	2635	0			38
							2853	9									

LINDSAY 3-10D-55-1 WELL #: 334H RRCID -> 290441 COMPL. DATE 10/28/2021 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 10883 - 18270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30287	X	18889	-0-	-11398	-0-	322	1	15701	3	Y	2385	2451	0	1	8	30
							242	4	2624	9							
04	26760	X	19604	-0-	-7156	-0-	354	1	16701	3	Y	2236	2251	0	2	8	13
							89	4	2460	9							
05	27032	X	13020	-0-	-14012	-0-	75	1	10624	3	Y	2064	2041	0			36
							51	4	2270	9							
06	23160	X	12194	-0-	-10966	-0-	10593	3	136	4	Y	1332	1347	0			21
							1465	9									
07	23932	X	19929	-0-	-4003	-0-	17198	3	2731	9	Y	2483	2429	0			75
08	20943	X	20943	-0-	-0-	-0-	16993	3	144	4	Y	3460	3484	0			51
							3806	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4N-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 290445 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9805 - 20189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35853	X	35853	-0-	-0-	-0-	33016	3	2837	9	Y	2579	2613	0	2	8	47
04	34230	X	27670	-0-	-6560	-0-	25233	3	2437	9	Y	2215	2212	0	3	8	47
05	35371	X	31179	-0-	-4192	-0-	28530	3	2649	9	Y	2408	2404	0	2	8	49
06	34200	X	29991	-0-	-4209	-0-	27217	3	5	4	Y	2517	2492	0			74
							2769	9									
07	35867	X	29660	-0-	-6207	-0-	26972	3	5	4	Y	2439	2466	0			47
							2683	9									
08	35867	X	34149	-0-	-1718	-0-	31208	3	2941	9	Y	2674	2662	0			59

LINDSAY 3-10B-55-1 WELL #: 332H RRCID -> 290457 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 10903 - 18372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28117	X	25686	-0-	-2431	-0-	465	1	22581	3	Y	2400	2453	0	1	8	30
							2640	9									
04	26370	X	23070	-0-	-3300	-0-	427	1	20059	3	Y	2349	2364	0	2	8	13
							2584	9									
05	27249	X	14057	-0-	-13192	-0-	86	1	12299	3	Y	1520	1506	0			27
							1672	9									
06	22530	X	19730	-0-	-2800	-0-	17009	3	22	4	Y	2454	2442	0			39
							2699	9									
07	25699	X	21931	-0-	-3768	-0-	19204	3	2727	9	Y	2479	2443	0			75
08	25699	X	15594	-0-	-10105	-0-	13186	3	2408	9	Y	2189	2232	0			32

LINDSAY 3-10E-55-1 WELL #: 335H RRCID -> 290468 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 10906 - 18414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30783	X	27325	-0-	-3458	-0-	493	1	23944	3	Y	2625	2688	0	1	8	33
							2888	9									
04	29520	X	25650	-0-	-3870	-0-	473	1	22261	3	Y	2651	2667	0	2	8	15
							2916	9									
05	31181	X	31181	-0-	-0-	-0-	201	1	28776	3	Y	2004	1983	0	1	8	35
							2204	9									
06	28830	X	20116	-0-	-8714	-0-	17634	3	7	4	Y	2250	2250	0			35
							2475	9									
07	28675	X	23980	-0-	-4695	-0-	20943	3	3037	9	Y	2761	2712	0			84
08	31186	X	19198	-0-	-11988	-0-	16015	3	17	4	Y	2878	2920	0			42
							3166	9									

LINDSAY 9-4A-55-1 WELL #: 321H RRCID -> 290502 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 10259 - 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
03	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	4542	3	1667	9	Y	1515	1488	0	7	8	44
04	3900	X	789	-0-	-3111	-0-	624	3	165	9	Y	150	181	0	10	8	3
05	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	3866	3	2133	9	Y	1939	1910	0	7	8	25
06	3900	X	3588	-0-	-312	-0-	2523	3	10	4	Y	959	948	0			36
							1055	9									
07	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	4839	3	14	4	Y	1328	1313	0			51
							1461	9									
08	6200	X	5781	-0-	-419	-0-	4383	3	1398	9	Y	1271	1273	0			49

CBR 9-4O-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 290508 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 10073 - 20456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39959	X	38899	-0-	-1060	-0-	36009	3	2890	9	Y	2627	2668	0	1	8	47
04	38370	X	32836	-0-	-5534	-0-	30570	3	2266	9	Y	2060	2061	0	2	8	44
05	40393	X	34769	-0-	-5624	-0-	32532	3	2237	9	Y	2034	2035	0	1	8	42
06	39090	X	35407	-0-	-3683	-0-	32832	3	21	4	Y	2322	2295	0			69
							2554	9									
07	40393	X	32732	-0-	-7661	-0-	30396	3	38	4	Y	2089	2117	0			41
							2298	9									
08	38905	X	37750	-0-	-1155	-0-	35250	3	2500	9	Y	2273	2264	0			50

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 9-4P-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290509 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 9921 PERF.10760 - 20811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36233	X	36233	-0-	-0-	-0-	33377	3	2856	9	Y	2596	2634	0	1	8	47
04	34650	X	28387	-0-	-6263	-0-	26088	3	2299	9	Y	2090	2090	0	2	8	45
05	36487	X	30705	-0-	-5782	-0-	28359	3	2346	9	Y	2133	2133	0	1	8	44
06	35310	X	31451	-0-	-3859	-0-	28837	3	4	4	Y	2373	2347	0			70
							2610	9									
07	36487	X	29332	-0-	-7155	-0-	26893	3	8	4	Y	2210	2237	0			43
							2431	9									
08	36239	X	35937	-0-	-302	-0-	33212	3	2725	9	Y	2477	2465	0			55

CBR 17-20D-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 290632 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9869 - 20250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39110	X	39110	-0-	-0-	-0-	34259	3	4851	9	Y	4410	4408	0	3	8	78
04	36006	X	36006	-0-	-0-	-0-	31901	3	4105	9	Y	3732	3713	0	5	8	92
05	39246	X	39246	-0-	-0-	-0-	34730	3	4516	9	Y	4105	4151	0	3	8	43
06	33176	X	33176	-0-	-0-	-0-	29313	3	178	4	Y	3350	3320	0			73
							3685	9									
07	40322	X	40322	-0-	-0-	-0-	36046	3	12	4	Y	3876	3852	0			97
							4264	9									
08	39246	X	38590	-0-	-656	-0-	34516	3	210	4	Y	3513	3552	0			58
							3864	9									

CBR 17-20E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 290633 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9552 PERF.10080 - 20491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46819	X	46819	-0-	-0-	-0-	41667	3	5152	9	Y	4684	4695	0	2	8	83
04	46917	X	46917	-0-	-0-	-0-	41900	3	5017	9	Y	4561	4528	0	4	8	112
05	47172	X	47172	-0-	-0-	-0-	41679	3	5493	9	Y	4994	5052	0	2	8	52
06	44580	X	14382	-0-	-30198	-0-	12669	3	22	4	Y	1537	1555	0			34
							1691	9									
07	48484	X	5606	-0-	-42878	-0-	4829	3	34	4	Y	675	692	0			17
							743	9									
08	48484	X	45198	-0-	-3286	-0-	38861	3	221	4	Y	5560	5485	0			92
							6116	9									

CBR 17-20F-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 290634 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9702 PERF.10150 - 20536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49242	X	49242	-0-	-0-	-0-	43579	3	5663	9	Y	5148	5160	0	2	8	91
04	47400	X	45629	-0-	-1771	-0-	40809	3	4820	9	Y	4382	4361	0	4	8	108
05	49197	X	48252	-0-	-945	-0-	42990	3	5262	9	Y	4784	4840	0	2	8	50
06	47610	X	41690	-0-	-5920	-0-	37167	3	163	4	Y	3964	3927	0			87
							4360	9									
07	49228	X	48402	-0-	-826	-0-	43714	3	4688	9	Y	4262	4242	0			107
08	49228	X	46478	-0-	-2750	-0-	41764	3	235	4	Y	4072	4111	0			68
							4479	9									

CBR 33-28E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 291431 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9870 - 20021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36859	X	28840	-0-	-8019	-0-	25081	3	3759	9	Y	3417	3429	0	4	8	23
04	31800	X	24392	-0-	-7408	-0-	21150	3	6	4	Y	2942	2937	0	4	8	24
							3236	9									
05	32860	X	23346	-0-	-9514	-0-	20204	3	3142	9	Y	2856	2842	0	3	8	35
06	31800	X	8076	-0-	-23724	-0-	7367	3	13	4	Y	633	663	0			5
							696	9									
07	31682	X	4920	-0-	-26762	-0-	4048	3	8	4	Y	785	783	0			7
							864	9									
08	28830	X	7422	-0-	-21408	-0-	6695	3	727	9	Y	661	663	0			5

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 33-28A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 291438 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9724 - 20019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34581	X	34581	-0-	-0-	-0-	30654	3	3927	9	Y	3570	3583	0	4	8	39
04	32460	X	32007	-0-	-453	-0-	27888	3	312	4	Y	3461	3456	0	6	8	38
							3807	9									
05	34875	X	26511	-0-	-8364	-0-	22873	3	3638	9	Y	3307	3307	0	3	8	35
06	33750	X	22560	-0-	-11190	-0-	19869	3	115	4	Y	2342	2316	0			61
							2576	9									
07	34875	X	25179	-0-	-9696	-0-	21607	3	3572	9	Y	3247	3270	0			38
08	34565	X	23558	-0-	-11007	-0-	21036	3	2522	9	Y	2293	2299	0			32

CBR 33-28B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 291439 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9978 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32581	X	32561	-0-	-20	-0-	29056	3	3505	9	Y	3186	3201	0	2	8	35
04	31860	X	29460	-0-	-2400	-0-	26326	3	3134	9	Y	2849	2849	0	4	8	31
05	32922	X	23870	-0-	-9052	-0-	21015	3	2855	9	Y	2595	2597	0	2	8	27
06	31860	X	21583	-0-	-10277	-0-	19403	3	13	4	Y	1970	1946	0			51
							2167	9									
07	32550	X	23110	-0-	-9440	-0-	20532	3	2578	9	Y	2344	2368	0			27
08	32550	X	24180	-0-	-8370	-0-	21731	3	2449	9	Y	2226	2222	0			31

CBR 33-28C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 291440 COMPL. DATE 02/06/2022 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9872 - 20165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44578	X	37557	-0-	-7021	-0-	33827	3	3730	9	Y	3391	3400	0	3	8	23
04	39270	X	35306	-0-	-3964	-0-	31748	3	28	4	Y	3209	3200	0	6	8	26
							3530	9									
05	39928	X	34392	-0-	-5536	-0-	30905	3	38	4	Y	3135	3119	0	3	8	39
							3449	9									
06	37530	X	34462	-0-	-3068	-0-	30859	3	400	4	Y	2912	2926	0			25
							3203	9									
07	37634	X	31777	-0-	-5857	-0-	28434	3	36	4	Y	3006	3004	0			27
							3307	9									
08	37572	X	32707	-0-	-4865	-0-	29273	3	3434	9	Y	3122	3124	0			25

CBR 33-28D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 291441 COMPL. DATE 02/11/2022 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9961 - 20283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44950	X	42336	-0-	-2614	-0-	38238	3	4098	9	Y	3725	3736	0	3	8	25
04	43590	X	39998	-0-	-3592	-0-	36007	3	3991	9	Y	3628	3620	0	4	8	29
05	45043	X	39193	-0-	-5850	-0-	35214	3	3979	9	Y	3617	3600	0	2	8	44
06	43590	X	35784	-0-	-7806	-0-	32473	3	3311	9	Y	3010	3028	0			26
07	43059	X	37409	-0-	-5650	-0-	33640	3	9	4	Y	3418	3414	0			30
							3760	9									
08	42346	X	39043	-0-	-3303	-0-	35158	3	3885	9	Y	3532	3534	0			28

CBR 32-29D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 291445 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9700 - 20011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23126	X	22830	-0-	-296	-0-	20089	3	2741	9	Y	2492	2490	0	3	8	89
04	22980	X	21813	-0-	-1167	-0-	19255	3	2558	9	Y	2325	2335	0	7	8	72
05	23746	X	21314	-0-	-2432	-0-	18809	3	2505	9	Y	2277	2296	0	3	8	50
06	22980	X	15245	-0-	-7735	-0-	13054	3	4	4	Y	1988	1954	0			84
							2187	9									
07	23281	X	17177	-0-	-6104	-0-	14384	3	2793	9	Y	2539	2412	0			211
08	22816	X	3593	-0-	-19223	-0-	2864	3	234	4	Y	450	644	0			17
							495	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 32-29E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 291449 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9833 - 20183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32364	X	28287	-0-	-4077	-0-	25078	3	3209	9	Y	2917	2908	0	3	8	104
04	28110	X	27236	-0-	-874	-0-	24027	3	3209	9	Y	2917	2924	0	6	8	91
05	29047	X	25421	-0-	-3626	-0-	22420	3	3001	9	Y	2728	2757	0	2	8	60
06	28110	X	21993	-0-	-6117	-0-	19043	3	612	4	Y	2125	2095	0			90
							2338	9									
07	28427	X	17112	-0-	-11315	-0-	15001	3	2111	9	Y	1919	1849	0			160
08	28272	X	8329	-0-	-19943	-0-	7018	3	428	4	Y	803	933	0			30
							883	9									

MAHOGANY 24-13H-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 291832 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 10635 - 20586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41323	X	34022	-0-	-7301	-0-	29299	3	4723	9	Y	4294	4310	0	2	8	88
04	42330	X	38947	-0-	-3383	-0-	32508	3	6439	9	Y	5854	5837	0	3	8	102
05	43741	X	23611	-0-	-20130	-0-	20435	3	3176	9	Y	2887	2921	0	2	8	66
06	42330	X	22525	-0-	-19805	-0-	19834	3	48	4	Y	2403	2407	0			62
							2643	9									
07	40238	X	23730	-0-	-16508	-0-	20192	3	3538	9	Y	3216	3187	0			91
08	40238	X	22932	-0-	-17306	-0-	19734	3	3198	9	Y	2907	2921	0			77

MAHOGANY 24-13I-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 291835 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 10572 - 20523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24707	X	22631	-0-	-2076	-0-	19888	3	2743	9	Y	2494	2494	0	2	8	51
04	25487	X	25487	-0-	-0-	-0-	21957	3	3530	9	Y	3209	3200	0	4	8	56
05	20429	X	18461	-0-	-1968	-0-	16559	3	1902	9	Y	1729	1744	0	2	8	39
06	16887	X	16887	-0-	-0-	-0-	15159	3	198	4	Y	1391	1394	0			36
							1530	9									
07	26350	X	17366	-0-	-8984	-0-	15928	3	1438	9	Y	1307	1306	0			37
08	26350	X	17326	-0-	-9024	-0-	15355	3	1971	9	Y	1792	1782	0			47

MAHOGANY 24-13P-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 291836 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9763 - 19957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CBR 16-21A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 291872 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 10294 - 20732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46066	X	44639	-0-	-1427	-0-	38983	3	5656	9	Y	5142	5141	0	3	8	51
04	41700	X	35963	-0-	-5737	-0-	31108	3	5	4	Y	4409	4405	0	4	8	51
							4850	9									
05	43090	X	36569	-0-	-6521	-0-	31440	3	5129	9	Y	4663	4645	0	2	8	67
06	41700	X	31633	-0-	-10067	-0-	27532	3	6	4	Y	3723	3674	0			116
							4095	9									
07	44640	X	39180	-0-	-5460	-0-	34075	3	5105	9	Y	4641	4703	0			54
08	44640	X	37952	-0-	-6688	-0-	33040	3	4912	9	Y	4465	4410	0			109

MAHOGANY 24-13O-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 291873 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9793 - 19834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	292	288	0	3	8	6
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	143	143	0	4	8	2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	275	269	0	2	8	6
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	309	307	0			8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177	180	0			5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 16-21B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 291874 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9876 PERF.10246 - 20640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38812	X	31139	-0-	-7673	-0-	26593	3	4546	9	Y	4133	4135	0	1	8	41
04	37560	X	17937	-0-	-19623	-0-	15250	3	2687	9	Y	2443	2456	0			28
05	38812	X	34374	-0-	-4438	-0-	29252	3	5122	9	Y	4656	4617	0			67
06	37020	X	31310	-0-	-5710	-0-	26968	3	6	4	Y	3942	3886	0			123
							4336	9									
07	34906	X	34906	-0-	-0-	-0-	30041	3	4865	9	Y	4423	4494	0			52
08	38053	X	38053	-0-	-0-	-0-	32954	3	5099	9	Y	4635	4574	0			113

CBR 16-21C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 291875 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9900 PERF.10271 - 20665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44051	X	34952	-0-	-9099	-0-	30179	3	4773	9	Y	4339	4341	0	2	8	43
04	34980	X	30767	-0-	-4213	-0-	26278	3	4489	9	Y	4081	4074	0	3	8	47
05	36146	X	32537	-0-	-3609	-0-	28161	3	4376	9	Y	3978	3966	0	2	8	57
06	34050	X	30394	-0-	-3656	-0-	26576	3	9	4	Y	3463	3412	0			108
							3809	9									
07	34937	X	32067	-0-	-2870	-0-	27993	3	4074	9	Y	3704	3769	0			43
08	34937	X	31801	-0-	-3136	-0-	27589	3	4212	9	Y	3829	3778	0			94

CBR 16-21D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 291876 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10303 - 20695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34193	X	31363	-0-	-2830	-0-	26887	3	4476	9	Y	4069	4073	0	2	8	40
04	33090	X	28966	-0-	-4124	-0-	24915	3	4051	9	Y	3683	3678	0	3	8	42
05	29543	X	29213	-0-	-330	-0-	25055	3	4158	9	Y	3780	3766	0	2	8	54
06	28590	X	21018	-0-	-7572	-0-	18060	3	2958	9	Y	2689	2659	0			84
07	31372	X	27099	-0-	-4273	-0-	23033	3	4066	9	Y	3696	3737	0			43
08	31372	X	24090	-0-	-7282	-0-	20571	3	3519	9	Y	3199	3164	0			78

MAHOGANY 24-13K-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 292095 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9612 - 19782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MAHOGANY 24-13J-56-1 WELL #: 333RD RRCID -> 292108 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10731 - 20503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26598	X	21411	-0-	-5187	-0-	19211	3	2200	9	Y	2000	2017	0	2	8	41
04	25740	X	19689	-0-	-6051	-0-	17626	3	2063	9	Y	1875	1879	0	4	8	33
05	24366	X	19212	-0-	-5154	-0-	17168	3	3	4	Y	1855	1844	0	2	8	42
							2041	9									
06	22380	X	18194	-0-	-4186	-0-	16246	3	290	4	Y	1507	1510	0			39
							1658	9									
07	21793	X	17303	-0-	-4490	-0-	15340	3	13	4	Y	1773	1762	0			50
							1950	9									
08	21421	X	19526	-0-	-1895	-0-	17287	3	2239	9	Y	2035	2031	0			54

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 8-5G-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 292183 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9644 - 19812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19778	X	6199	-0-	-13579	-0-	5262	3	6	4	Y	846	829	0	3	8	19
							931	9									
04	30736	X	30736	-0-	-0-	-0-	24099	3	116	4	Y	5928	5900	0	10	8	37
							6521	9									
05	88428	X	88428	-0-	-0-	-0-	75561	3	20	4	Y	11679	11679	0	8	8	29
							12847	9									
06	33448	X	33448	-0-	-0-	-0-	29266	3	40	4	Y	3765	3776	0			18
							4142	9									
07	77954	X	77954	-0-	-0-	-0-	69371	3	151	4	Y	7665	7663	0			20
							8432	9									
08	88443	X	50737	-0-	-37706	-0-	46340	3	4397	9	Y	3997	4001	0			16

CBR 8-5B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 292188 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10148 - 20272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33387	X	24729	-0-	-8658	-0-	22265	3	2464	9	Y	2240	2265	0	2	8	51
04	26250	X	24474	-0-	-1776	-0-	22121	3	2353	9	Y	2139	2175	0	2	8	13
05	36022	X	36022	-0-	-0-	-0-	32989	3	3033	9	Y	2757	2762	0	1	8	7
06	27275	X	27275	-0-	-0-	-0-	25177	3	2098	9	Y	1907	1905	0			9
07	34999	X	28136	-0-	-6863	-0-	24962	3	3174	9	Y	2885	2886	0			8
08	36022	X	26356	-0-	-9666	-0-	23661	3	2695	9	Y	2450	2448	0			10

CBR 8-5E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 292189 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10072 - 20426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33015	X	32275	-0-	-740	-0-	28764	3	3511	9	Y	3192	3188	0	1	8	19
04	31950	X	30708	-0-	-1242	-0-	27434	3	21	4	Y	2957	2956	0	2	8	18
							3253	9									
05	31992	X	29111	-0-	-2881	-0-	26206	3	1	4	Y	2640	2624	0	1	8	33
							2904	9									
06	28620	X	19591	-0-	-9029	-0-	17386	3	18	4	Y	1988	1974	0			47
							2187	9									
07	32271	X	20114	-0-	-12157	-0-	18559	3	22	4	Y	1394	1432	0			9
							1533	9									
08	32271	X	27535	-0-	-4736	-0-	24644	3	2891	9	Y	2628	2615	0			22

CBR 8-5D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 292190 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10015 - 20073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59179	X	32267	-0-	-26912	-0-	29324	3	2943	9	Y	2675	2674	0	1	8	16
04	47670	X	32487	-0-	-15183	-0-	29612	3	22	4	Y	2594	2592	0	3	8	15
							2853	9									
05	39375	X	39375	-0-	-0-	-0-	36330	3	1	4	Y	2767	2746	0	1	8	35
							3044	9									
06	30780	X	28276	-0-	-2504	-0-	25770	3	27	4	Y	2254	2236	0			53
							2479	9									
07	41309	X	41309	-0-	-0-	-0-	38051	3	45	4	Y	2921	2956	0			18
							3213	9									
08	39370	X	32804	-0-	-6566	-0-	29495	3	3309	9	Y	3008	3000	0			26

CBR 8-5C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 292207 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10225 - 20445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36611	X	28144	-0-	-8467	-0-	25950	3	6	4	Y	1989	2013	0	2	8	45
							2188	9									
04	33363	X	33363	-0-	-0-	-0-	30909	3	5	4	Y	2226	2255	0	2	8	14
							2449	9									
05	34875	X	33988	-0-	-887	-0-	31496	3	2492	9	Y	2265	2272	0	1	8	6
06	33750	X	33194	-0-	-556	-0-	31216	3	1978	9	Y	1798	1796	0			8
07	48019	X	32418	-0-	-15601	-0-	29713	3	2705	9	Y	2459	2461	0			6
08	48019	X	31081	-0-	-16938	-0-	28409	3	2672	9	Y	2429	2426	0			9

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 8-5I-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 292208 COMPL. DATE 04/10/2022 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9644 - 19896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44268	X	35272	-0-	-8996	-0-	31816	3	3456	9	Y	3142	3131	0	4	8	19
04	42840	X	23242	-0-	-19598	-0-	20782	3	15	4	Y	2223	2224	0	5	8	13
							2445	9									
05	44268	X	809	-0-	-43459	-0-	533	3	276	9	Y	251	260	0	1	8	3
06	41070	X	6406	-0-	-34664	-0-	5480	3	6	4	Y	836	819	0			20
							920	9									
07	35278	X	23723	-0-	-11555	-0-	21367	3	25	4	Y	2119	2126	0			13
							2331	9									
08	35278	X	28030	-0-	-7248	-0-	25090	3	2940	9	Y	2673	2663	0			23

CBR 8-5J-56-1 WELL #: 337H RRCID -> 292209 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9584 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63665	X	63665	-0-	-0-	-0-	57449	3	6216	9	Y	5651	5637	0	12	8	34
04	39704	X	39704	-0-	-0-	-0-	35975	3	27	4	Y	3365	3360	0	19	8	20
							3702	9									
05	46965	X	13538	-0-	-33427	-0-	11790	3	1748	9	Y	1589	1582	0	7	8	20
06	45450	X	25029	-0-	-20421	-0-	22508	3	23	4	Y	2271	2238	0			53
							2498	9									
07	63674	X	3659	-0-	-60015	-0-	3501	3	4	4	Y	140	192	0			1
							154	9									
08	63674	X	2667	-0-	-61007	-0-	2517	3	150	9	Y	136	136	0			1

CBR 8-5H-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 292210 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9515 - 19682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8060	X	1150	-0-	-6910	-0-	72	3	106	4	Y	884	882	0	7	8	20
							972	9									
04	11220	X	4444	-0-	-6776	-0-	3619	3	38	4	Y	715	723	0	8	8	4
							787	9									
05	11594	X	9489	-0-	-2105	-0-	6596	3	69	4	Y	2567	2557	0	8	8	6
							2824	9									
06	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	11126	3	19	4	Y	2959	2951	0			14
							3255	9									
07	23151	X	23151	-0-	-0-	-0-	18415	3	42	4	Y	4267	4270	0			11
							4694	9									
08	9486	X	7293	-0-	-2193	-0-	5005	3	225	4	Y	1875	1879	0			7
							2063	9									

CBR 6-7-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 293485 COMPL. DATE 05/31/2021 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9375 - 19747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46934	X	31004	-0-	-15930	-0-	28442	3	8	4	Y	2322	2462	0	2	8	70
							2554	9									
04	45210	X	24069	-0-	-21141	-0-	21902	3	2167	9	Y	1970	1908	0	3	8	129
05	44702	X	21694	-0-	-23008	-0-	19607	3	16	4	Y	1883	1941	0	2	8	69
							2071	9									
06	43260	X	25458	-0-	-17802	-0-	22964	3	2494	9	Y	2267	2224	0			112
07	40021	X	29157	-0-	-10864	-0-	26337	3	2820	9	Y	2564	2561	0			115
08	31000	X	24971	-0-	-6029	-0-	22456	3	2515	9	Y	2286	2330	0			71

CBR 6-7-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 293486 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 9543 PERF. 9863 - 20251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38339	X	38339	-0-	-0-	-0-	35118	3	138	4	Y	2803	2825	0	1	8	27
							3083	9									
04	35520	X	31588	-0-	-3932	-0-	28231	3	3357	9	Y	3052	3033	0	3	8	43
05	37665	X	33490	-0-	-4175	-0-	29941	3	3549	9	Y	3226	3193	0	1	8	75
06	36450	X	24044	-0-	-12406	-0-	21352	3	2692	9	Y	2447	2473	0			49
07	38347	X	27811	-0-	-10536	-0-	25014	3	2797	9	Y	2543	2575	0			17
08	35526	X	24760	-0-	-10766	-0-	22750	3	2010	9	Y	1827	1792	0			52

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 6-7-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 293487 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10046 - 20434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30783	X	25949	-0-	-4834	-0-	23787	3	176	4	Y	1805	1825	0	1	8	17
							1986	9									
04	29790	X	26240	-0-	-3550	-0-	23940	3	2300	9	Y	2091	2076	0	3	8	29
05	30659	X	27224	-0-	-3435	-0-	24605	3	24	4	Y	2359	2332	0	1	8	55
							2595	9									
06	28260	X	25111	-0-	-3149	-0-	23188	3	1923	9	Y	1748	1768	0			35
07	29202	X	24475	-0-	-4727	-0-	22297	3	2178	9	Y	1980	2002	0			13
08	27218	X	19527	-0-	-7691	-0-	17862	3	1665	9	Y	1514	1484	0			43

CBR 6-7-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 293488 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 9510 - 19882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30380	X	28262	-0-	-2118	-0-	25968	3	5	4	Y	2081	2170	0	2	8	63
							2289	9									
04	29940	X	18486	-0-	-11454	-0-	17451	3	1035	9	Y	941	940	0	2	8	62
05	30938	X	17555	-0-	-13383	-0-	15983	3	53	4	Y	1381	1391	0	1	8	51
							1519	9									
06	29940	X	20889	-0-	-9051	-0-	18504	3	183	4	Y	2002	1954	0			99
							2202	9									
07	28613	X	20772	-0-	-7841	-0-	18711	3	2061	9	Y	1874	1889	0			84
08	28272	X	21881	-0-	-6391	-0-	19728	3	2153	9	Y	1957	1980	0			61

MAHOGANY 24-13N-56-1 WELL #: 325H RRCID -> 293554 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9829 - 19880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10261	X	8995	-0-	-1266	-0-	7192	3	1803	9	Y	1639	1764	0	6	8	79
04	9930	X	7826	-0-	-2104	-0-	6393	3	1433	9	Y	1303	1325	0	11	8	46
05	10261	X	6544	-0-	-3717	-0-	5372	3	1172	9	Y	1065	1031	0	6	8	74
06	9930	X	4546	-0-	-5384	-0-	3410	3	1136	9	Y	1033	1038	0			69
07	8990	X	7104	-0-	-1886	-0-	5742	3	1362	9	Y	1238	1225	0			82
08	8990	X	5861	-0-	-3129	-0-	4851	3	1010	9	Y	918	924	0			76

LINDSAY 2-11B-55-1 WELL #: 332H RRCID -> 293575 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10909 - 18101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23715	X	19171	-0-	-4544	-0-	16324	3	2847	9	Y	2588	2665	0	1	8	58
04	22950	X	15629	-0-	-7321	-0-	13220	3	2409	9	Y	2190	2179	0	2	8	67
05	23157	X	16616	-0-	-6541	-0-	13845	3	2771	9	Y	2519	2515	0	1	8	70
06	21000	X	15619	-0-	-5381	-0-	13287	3	2332	9	Y	2120	2132	0			58
07	20770	X	13552	-0-	-7218	-0-	10825	3	2727	9	Y	2479	2457	0			80
08	19158	X	12717	-0-	-6441	-0-	10300	3	2417	9	Y	2197	2196	0			81

LINDSAY 2-11D-55-1 WELL #: 321H RRCID -> 293576 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10119 - 17345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6882	X	727	-0-	-6155	-0-	624	3	103	9	Y	94	95	0	3	8	2
04	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAHOGANY 24-13M-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 293643 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10458 - 20461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34162	X	21158	-0-	-13004	-0-	18344	3	2814	9	Y	2558	2756	0	2	8	124
04	31110	X	20598	-0-	-10512	-0-	17791	3	2807	9	Y	2552	2581	0	5	8	90
05	32147	X	19819	-0-	-12328	-0-	16984	3	2835	9	Y	2577	2485	0	2	8	180
06	28110	X	18500	-0-	-9610	-0-	15918	3	2582	9	Y	2347	2371	0			156
07	21297	X	19416	-0-	-1881	-0-	16579	3	2837	9	Y	2579	2563	0			172
08	21297	X	17628	-0-	-3669	-0-	15422	3	2206	9	Y	2005	2012	0			165

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 2-11E-55-1 WELL #: 322H RRCID -> 293644 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10450 - 17505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19003	X	4221	-0-	-14782	-0-	3086	3	6	4	Y	1026	1015	0	5	8	23
							1129	9									
04	18390	X	9056	-0-	-9334	-0-	6634	3	29	4	Y	2175	2117	0	15	8	66
							2393	9									
05	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	7517	3	14	4	Y	2360	2354	0	7	8	65
							2596	9									
06	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	7748	3	11	4	Y	2466	2463	0			68
							2713	9									
07	9362	X	3103	-0-	-6259	-0-	2077	3	1026	9	Y	933	971	0			30
08	10137	X	8158	-0-	-1979	-0-	5379	3	9	4	Y	2518	2455	0			93
							2770	9									

LINDSAY 2-11C-55-1 WELL #: 333H RRCID -> 293661 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11151 - 18274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29326	X	21115	-0-	-8211	-0-	17075	3	4040	9	Y	3673	3782	0	1	8	83
04	19417	X	19417	-0-	-0-	-0-	15625	3	3792	9	Y	3447	3422	0	2	8	106
05	22382	X	20966	-0-	-1416	-0-	16774	3	4192	9	Y	3811	3811	0	1	8	105
06	23151	X	23151	-0-	-0-	-0-	19026	3	4125	9	Y	3750	3752	0			103
07	22382	X	18137	-0-	-4245	-0-	13986	3	4151	9	Y	3774	3756	0			121
08	21111	X	17190	-0-	-3921	-0-	13415	3	3775	9	Y	3432	3426	0			127

MAHOGANY 24-13L-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 293675 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10531 - 20355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24800	X	19040	-0-	-5760	-0-	15958	3	3082	9	Y	2802	2802	0	3	8	136
04	19800	X	15487	-0-	-4313	-0-	13028	3	2459	9	Y	2235	2286	0	6	8	79
05	18600	X	14453	-0-	-4147	-0-	12129	3	2324	9	Y	2113	2041	0	3	8	148
06	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	9900	3	1878	9	Y	1707	1741	0			114
07	19034	X	14271	-0-	-4763	-0-	11756	3	2515	9	Y	2286	2248	0			152
08	19034	X	11549	-0-	-7485	-0-	9755	3	1794	9	Y	1631	1649	0			134

MAHOGANY 24-13Q-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 293728 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9712 - 19942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	446	-0-	446	446	104	3	342	9	Y	311	285	0			26

CBR 14-23-26K-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 293919 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 9608 PERF.10313 - 25606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CBR 14-23-26A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 293925 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10743 - 25585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25823	X	24651	-0-	-1172	-0-	20376	3	4275	9	Y	3886	3904	0	3	8	90
04	26636	X	26636	-0-	-0-	-0-	21629	3	5007	9	Y	4552	4497	0	5	8	140
05	25699	X	24527	-0-	-1172	-0-	20236	3	4291	9	Y	3901	3882	0	2	8	157
06	24870	X	20728	-0-	-4142	-0-	17028	3	3700	9	Y	3364	3385	0			136
07	25823	X	21254	-0-	-4569	-0-	17539	3	3715	9	Y	3377	3383	0			130
08	27528	X	20104	-0-	-7424	-0-	17110	3	2994	9	Y	2722	2733	0			119

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 14-23-26B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 294102 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10612 - 25912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32798	X	6663	-0-	-26135	-0-	5361	3	1302	9	Y	1184	1207	0	5	8	27
04	28950	X	3048	-0-	-25902	-0-	2756	3	292	9	Y	265	275	0	9	8	8
05	24149	X	1618	-0-	-22531	-0-	1212	3	406	9	Y	369	357	0	5	8	15
06	21510	X	3426	-0-	-18084	-0-	2583	3	843	9	Y	766	750	0			31
07	11935	X	3669	-0-	-8266	-0-	2739	3	930	9	Y	845	844	0			32
08	6665	X	3439	-0-	-3226	-0-	2515	3	924	9	Y	840	835	0			37

CBR 14-23-26C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 294103 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 10204 PERF.10707 - 26053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47678	X	21763	-0-	-25915	-0-	17928	3	3835	9	Y	3486	3542	0	4	8	80
04	35580	X	27158	-0-	-8422	-0-	22301	3	4857	9	Y	4415	4348	0	11	8	136
05	35557	X	17140	-0-	-18417	-0-	14171	3	2969	9	Y	2699	2722	0	5	8	108
06	26850	X	16922	-0-	-9928	-0-	14083	3	2839	9	Y	2581	2585	0			104
07	28055	X	17778	-0-	-10277	-0-	14798	3	2980	9	Y	2709	2709	0			104
08	28055	X	12382	-0-	-15673	-0-	10198	3	2184	9	Y	1985	2002	0			87

CBR 14-23-26D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 294113 COMPL. DATE 04/27/2023 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10806 - 26157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35061	X	21800	-0-	-13261	-0-	18080	3	16	4	Y	3367	3378	0	4	8	99
							3704	9									
04	28860	X	21709	-0-	-7151	-0-	17609	3	2	4	Y	3725	3738	0	7	8	79
							4098	9									
05	29822	X	20784	-0-	-9038	-0-	17244	3	3540	9	Y	3218	3235	0	3	8	59
06	23700	X	18047	-0-	-5653	-0-	14952	3	12	4	Y	2803	2808	0			54
							3083	9									
07	22979	X	22979	-0-	-0-	-0-	19434	3	3545	9	Y	3223	3191	0			86
08	23830	X	23830	-0-	-0-	-0-	20870	3	2960	9	Y	2691	2709	0			68

CBR 14-23-26H-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 294115 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10065 - 25416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CBR 14-23-26I-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 294116 COMPL. DATE 04/27/2023 TOTAL DEPTH 9597 PERF.10190 - 25541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CBR 14-23-26J-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 294119 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10167 - 25466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627	X	1132	-0-	-2495	-0-	813	3	319	9	Y	290	282	0	5	8	7
04	3510	X	217	-0-	-3293	-0-	133	3	84	9	Y	76	79	0	2	8	2
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 14-23-26E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 294173 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10659 - 26257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16936	X	16936	-0-	-0-	-0-	13622	3	12	4	Y	3002	2949	0	10	8	88
							3302	9									
04	12510	X	8898	-0-	-3612	-0-	6993	3	1	4	Y	1731	1769	0	14	8	36
							1904	9									
05	12927	X	4503	-0-	-8424	-0-	3543	3	960	9	Y	873	888	0	5	8	16
06	7320	X	4632	-0-	-2688	-0-	3264	3	3	4	Y	1241	1233	0			24
							1365	9									
07	16926	X	7507	-0-	-9419	-0-	6003	3	1504	9	Y	1367	1355	0			36
08	16926	X	5061	-0-	-11865	-0-	4257	3	804	9	Y	731	749	0			18

CBR 14-23-26F-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 294174 COMPL. DATE 04/27/2023 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10548 - 26119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40889	X	28330	-0-	-12559	-0-	23761	3	20	4	Y	4135	4170	0	7	8	122
							4549	9									
04	40980	X	31398	-0-	-9582	-0-	26366	3	3	4	Y	4572	4584	0	14	8	96
							5029	9									
05	42346	X	24605	-0-	-17741	-0-	20665	3	3940	9	Y	3582	3608	0	5	8	65
06	40980	X	19378	-0-	-21602	-0-	16441	3	14	4	Y	2657	2671	0			51
							2923	9									
07	38564	X	25505	-0-	-13059	-0-	22160	3	3345	9	Y	3041	3011	0			81
08	32457	X	25407	-0-	-7050	-0-	22514	3	2893	9	Y	2630	2645	0			66

CBR 14-23-26G-56-1 WELL #: 325H RRCID -> 294175 COMPL. DATE 04/27/2023 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10137 - 25456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1745	3	2	4	Y	38	35	0	3	8	1
							42	9									
04	2430	X	719	-0-	-1711	-0-	702	3	17	9	Y	15	13	0	3	8	-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSAY 15-10V-55-1 WELL #: 321H RRCID -> 295022 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10267 - 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
03	4030	X	1953	-0-	-2077	-0-	1549	3	404	9	Y	367	350	0	12	8	7
04	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	5475	3	1051	9	Y	955	922	0	22	8	18
05	4030	X	2462	-0-	-1568	-0-	2218	3	244	9	Y	222	228	0	8	8	4
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
07	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					-0-
08	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSAY 15-10L-55-1 WELL #: 334H RRCID -> 295056 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10724 - 17976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33046	X	29488	-0-	-3558	-0-	23863	3	5625	9	Y	5114	5100	0	1	8	102
04	31230	X	25325	-0-	-5905	-0-	20471	3	4854	9	Y	4413	4426	0	2	8	87
05	29233	X	25812	-0-	-3421	-0-	20765	3	5047	9	Y	4588	4585	0	1	8	89
06	23970	X	20585	-0-	-3385	-0-	16448	3	4137	9	Y	3761	3779	0			71
07	29481	X	23934	-0-	-5547	-0-	19297	3	4637	9	Y	4215	4210	0			76
08	29481	X	20931	-0-	-8550	-0-	16442	3	4489	9	Y	4081	4038	0			119

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 15-10X-55-1 WELL #: 323H RRCID -> 295057 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 9872 PERF.10251 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12369	X	9369	-0-	-3000	-0-	8153	3	1216	9	Y	1105	1118	0	5	8	21
04	11970	X	9371	-0-	-2599	-0-	7699	3	11	4	Y	1510	1481	0	10	8	40
							1661	9									
05	12369	X	5998	-0-	-6371	-0-	4928	3	6	4	Y	967	983	0	3	8	21
							1064	9									
06	11070	X	5119	-0-	-5951	-0-	4551	3	568	9	Y	516	503	0			34
07	11284	X	7830	-0-	-3454	-0-	6242	3	1	4	Y	1443	1396	0			81
							1587	9									
08	9672	X	6584	-0-	-3088	-0-	4931	3	1653	9	Y	1503	1488	0			96

LINDSAY 15-10O-55-1 WELL #: 335H RRCID -> 295085 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10767 - 18068

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSAY 15-10Y-55-1 WELL #: 324H RRCID -> 295086 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10241 - 17411

03	10974	X	2404	-0-	-8570	-0-	523	3	1881	9	Y	1710	1708	0	6	8	33
04	10620	X	-0-	-0-	-10620	-0-					Y	94	117	0	8	8	2
05	9393	X	4084	-0-	-5309	-0-	2805	3	3	4	Y	1160	1132	0	5	8	25
							1276	9									
06	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					Y	154	169	0			10
07	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
08	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	301	282	0			19

LINDSAY 15-10H-55-1 WELL #: 333H RRCID -> 295116 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10809 - 18109

03	25327	X	23401	-0-	-1926	-0-	19272	3	4129	9	Y	3754	3740	0	1	8	75
04	24360	X	20713	-0-	-3647	-0-	17058	3	3655	9	Y	3323	3331	0	2	8	65
05	23188	X	21874	-0-	-1314	-0-	17969	3	3905	9	Y	3550	3545	0	1	8	69
06	18750	X	13838	-0-	-4912	-0-	11230	3	2608	9	Y	2371	2395	0			45
07	23405	X	18406	-0-	-4999	-0-	15152	3	3254	9	Y	2958	2950	0			53
08	23405	X	16455	-0-	-6950	-0-	13286	3	3169	9	Y	2881	2850	0			84

LINDSAY 15-10W-55-1 WELL #: 322H RRCID -> 295117 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10109 - 17406

03	17825	X	12122	-0-	-5703	-0-	9607	3	2515	9	Y	2286	2267	0	5	8	45
04	17250	X	10949	-0-	-6301	-0-	8610	3	2339	9	Y	2126	2119	0	10	8	42
05	17174	X	13813	-0-	-3361	-0-	10850	3	2963	9	Y	2694	2678	0	6	8	52
06	8280	X	7707	-0-	-573	-0-	6133	3	1574	9	Y	1431	1456	0			27
07	12121	X	6651	-0-	-5470	-0-	5225	3	1426	9	Y	1296	1300	0			23
08	12617	X	5200	-0-	-7417	-0-	3937	3	1263	9	Y	1148	1138	0			33

LINDSAY 9-4L-55-1 WELL #: 332H RRCID -> 296463 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 10497 PERF.10842 - 20895

03	53537	X	36421	-0-	-17116	-0-	30598	3	711	4	Y	4647	4664	0	3	8	88
							5112	9									
04	51810	X	7971	-0-	-43839	-0-	6876	3	129	4	Y	878	914	0	1	8	51
							966	9									
05	53537	X	27409	-0-	-26128	-0-	25088	3	2321	9	Y	2110	2103	0	2	8	56
06	44880	X	31869	-0-	-13011	-0-	27956	3	8	4	Y	3550	3477	0			129
							3905	9									
07	38130	X	35989	-0-	-2141	-0-	31138	3	4851	9	Y	4410	4454	0			85
08	36425	X	33082	-0-	-3343	-0-	28627	3	4455	9	Y	4050	4009	0			126

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 9-4P-55-1 WELL #: 323H RRCID -> 296464 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10216 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	44	4	959	9	Y	872	790	0	33	8	49
05	3100	N	4255	-0-	1155	1155	1534	3	2721	9	Y	2474	2430	0	28	8	65
06	2395	N	1240	-0-	-1155	-0-	869	3	371	9	Y	337	390	0			12
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
08	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSAY 9-4Q-55-1 WELL #: 324H RRCID -> 296465 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 9822 PERF.10159 - 20237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37789	X	2921	-0-	-34868	-0-	2327	3	23	4	Y	519	499	0	10	8	10
							571	9									
04	36570	X	12951	-0-	-23619	-0-	10661	3	2	4	Y	2080	1938	0	33	8	119
							2288	9									
05	37789	X	16610	-0-	-21179	-0-	13444	3	3166	9	Y	2878	2908	0	12	8	77
06	16086	X	16086	-0-	-0-	-0-	11432	3	50	4	Y	4185	4110	0			152
							4604	9									
07	32835	X	32835	-0-	-0-	-0-	25300	3	7535	9	Y	6850	6869	0			133
08	16616	X	11899	-0-	-4717	-0-	9148	3	2751	9	Y	2501	2556	0			78

LINDSAY 4-9N-55-1 WELL #: 334H RRCID -> 296492 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 10560 PERF.11036 - 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
03	54033	X	49545	-0-	-4488	-0-	42548	3	6997	9	Y	6361	6362	0	2	8	9
04	51840	X	43031	-0-	-8809	-0-	37165	3	5866	9	Y	5333	5299	0	4	8	39
05	53568	X	42903	-0-	-10665	-0-	36832	3	6071	9	Y	5519	5550	0	2	8	6
06	48930	X	30531	-0-	-18399	-0-	24785	3	5746	9	Y	5224	5143	0			87
07	50065	X	26205	-0-	-23860	-0-	22605	3	3600	9	Y	3273	3238	0			122
08	49538	X	29254	-0-	-20284	-0-	24718	3	4536	9	Y	4124	4096	0			150

LINDSAY 4-9O-55-1 WELL #: 322H RRCID -> 296493 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 9934 PERF.10624 - 19961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30008	X	19078	-0-	-10930	-0-	15473	3	6	4	Y	3272	3257	0	13	8	5
							3599	9									
04	29040	X	1084	-0-	-27956	-0-	320	3	20	4	Y	676	665	0	11	8	5
							744	9									
05	28892	X	2697	-0-	-26195	-0-	1098	3	1599	9	Y	1454	1446	0	12	8	1
06	11280	X	4637	-0-	-6643	-0-	1603	3	3034	9	Y	2758	2713	0			46
07	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					Y	71	114	0			3
08	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

LINDSAY 4-9M-55-1 WELL #: 333H RRCID -> 296494 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10859 - 20677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54219	X	52273	-0-	-1946	-0-	45380	3	6893	9	Y	6266	6257	0	3	8	9
04	49890	X	36338	-0-	-13552	-0-	31140	3	5198	9	Y	4725	4694	0	5	8	35
05	51553	X	38469	-0-	-13084	-0-	32740	3	5729	9	Y	5208	5235	0	3	8	5
06	41910	X	12404	-0-	-29506	-0-	10362	3	12	4	Y	1845	1819	0			31
							2030	9									
07	52266	X	-0-	-0-	-52266	-0-					Y	508	520	0			19
08	52266	X	-0-	-0-	-52266	-0-					Y	-0-	19	0			-0-

BEVO 15-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 296551 COMPL. DATE 12/23/2023 TOTAL DEPTH 15522 PERF.10396 - 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
03	40433	X	40433	-0-	-0-	-0-	34177	3	6256	9	Y	5687	5736	0	2	8	32
04	36492	X	36492	-0-	-0-	-0-	31137	3	5355	9	Y	4868	4854	0	3	8	43
05	36131	X	36131	-0-	-0-	-0-	30965	3	5166	9	Y	4696	4696	0	1	8	42
06	43050	X	43050	-0-	-0-	-0-	37968	3	5082	9	Y	4620	4607	0			55
07	33544	X	33544	-0-	-0-	-0-	28976	3	4568	9	Y	4153	4157	0			51
08	40424	X	38612	-0-	-1812	-0-	33633	3	4979	9	Y	4526	4505	0			72

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BEVO 15-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 296600 COMPL. DATE 12/23/2023 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9795 - 14656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28482	X	28482	-0-	-0-	-0-	21770	3	6712	9	Y	6102	6149	0	8	8	34
04	25080	X	21971	-0-	-3109	-0-	16581	3	3	4	Y	4897	4876	0	12	8	43
							5387	9									
05	25916	X	17896	-0-	-8020	-0-	13378	3	4518	9	Y	4107	4109	0	4	8	37
06	24570	X	24406	-0-	-164	-0-	18831	3	5575	9	Y	5068	5045	0			60
07	28489	X	14757	-0-	-13732	-0-	10690	3	4067	9	Y	3697	3712	0			45
08	28489	X	26740	-0-	-1749	-0-	21875	3	4865	9	Y	4423	4398	0			70

CBR 18 WELL #: 331H RRCID -> 296749 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 10081 - 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
03	37076	X	33032	-0-	-4044	-0-	27504	3	5528	9	Y	5025	5035	0	1	8	32
04	35880	X	6836	-0-	-29044	-0-	5708	3	1128	9	Y	1025	1046	0	1	8	10
05	35805	X	1511	-0-	-34294	-0-	1065	3	446	9	Y	405	411	0	1	8	3
06	33360	X	5471	-0-	-27889	-0-	3965	3	1506	9	Y	1369	1362	0			10
07	33976	X	6125	-0-	-27851	-0-	4498	3	1627	9	Y	1479	1479	0			10
08	27652	X	7842	-0-	-19810	-0-	5998	3	1844	9	Y	1676	1670	0			16

CBR 19-18R-56-T1 WELL #: 333H RRCID -> 296750 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 10219 - 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	88877	X	43213	-0-	-45664	-0-	37797	3	4	4	Y	4920	4922	0	4	8	65
							5412	9									
04	77370	X	48483	-0-	-28887	-0-	43375	3	56	4	Y	4593	4555	0	5	8	98
							5052	9									
05	59179	X	51157	-0-	-8022	-0-	46054	3	6	4	Y	4634	4614	0	2	8	116
							5097	9									
06	46050	X	45400	-0-	-650	-0-	41204	3	13	4	Y	3803	3746	0			173
							4183	9									
07	50096	X	47781	-0-	-2315	-0-	43235	3	3	4	Y	4130	4187	0			116
							4543	9									
08	51150	X	44896	-0-	-6254	-0-	41678	3	3	4	Y	2923	2918	0			121
							3215	9									

CBR 18-19O-56-T1 WELL #: 321H RRCID -> 296764 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9260 - 19662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71207	X	27310	-0-	-43897	-0-	22192	3	4	4	Y	4649	4695	0	6	8	30
							5114	9									
04	68910	X	1091	-0-	-67819	-0-	678	3	413	9	Y	375	400	0	1	8	4
05	64573	X	10156	-0-	-54417	-0-	6523	3	57	4	Y	3251	3229	0	4	8	22
							3576	9									
*06	61320	X	24462	-0-	-36858	-0-	18298	3	6164	9	Y	5604	5584	0			42
07	61566	X	23638	-0-	-37928	-0-	16885	3	6753	9	Y	6139	6139	0			42
08	27311	X	13816	-0-	-13495	-0-	9546	3	3	4	Y	3879	3883	0			38
							4267	9									

CBR 18-19P-56-T1 WELL #: 332H RRCID -> 296765 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9843 - 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
03	66123	X	62136	-0-	-3987	-0-	55996	3	7	4	Y	5575	5589	0	3	8	36
							6133	9									
04	54930	X	35279	-0-	-19651	-0-	32256	3	3023	9	Y	2748	2754	0	3	8	27
05	71734	X	30987	-0-	-40747	-0-	26881	3	4106	9	Y	3733	3733	0	2	8	25
06	69420	X	36733	-0-	-32687	-0-	30692	3	6041	9	Y	5492	5476	0			41
07	71734	X	32927	-0-	-38807	-0-	28482	3	4445	9	Y	4041	4055	0			27
08	62124	X	34453	-0-	-27671	-0-	30232	3	4221	9	Y	3837	3827	0			37

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18-19Q-56-T1 WELL #: 322H RRCID -> 296767 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9319 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53630	X	37359	-0-		-16271	-0-	31925	3	5434	9	Y	4940	4944	0	8	8	32
04	51900	X	40182	-0-		-11718	-0-	34154	3	6028	9	Y	5480	5444	0	15	8	53
05	34503	X	32909	-0-		-1594	-0-	26891	3	6018	9	Y	5471	5481	0	6	8	37
06	36313	X	36313	-0-		-0-	-0-	29101	3	7212	9	Y	6556	6544	0			49
07	41509	X	22278	-0-		-19231	-0-	17196	3	5082	9	Y	4620	4638	0			31
08	41509	X	23229	-0-		-18280	-0-	18367	3	4862	9	Y	4420	4408	0			43

CBR 19-18S-56-T1 WELL #: 323H RRCID -> 296768 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9667 - 19805

03	58993	X	37324	-0-		-21669	-0-	27699	3	3	4	Y	8747	8621	0	18	8	116
								9622	9									
04	96910	X	96910	-0-		-0-	-0-	82731	3	106	4	Y	12794	12599	0	37	8	274
								14073	9									
05	100348	X	100348	-0-		-0-	-0-	89052	3	11	4	Y	10259	10261	0	16	8	256
								11285	9									
06	24601	X	24601	-0-		-0-	-0-	19438	3	6	4	Y	4688	4731	0			213
								5157	9									
07	59739	X	59739	-0-		-0-	-0-	51773	3	4	4	Y	7238	7248	0			203
								7962	9									
08	100347	X	70247	-0-		-30100	-0-	63917	3	5	4	Y	5750	5715	0			238
								6325	9									

CBR 19-18T-56-T1 WELL #: 334H RRCID -> 296769 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 9629 PERF.10027 - 20388

03	98270	X	63028	-0-		-35242	-0-	54761	3	6	4	Y	7510	7511	0	5	8	100
								8261	9									
04	95100	X	58288	-0-		-36812	-0-	52481	3	67	4	Y	5218	5199	0	7	8	112
								5740	9									
05	69471	X	46115	-0-		-23356	-0-	41295	3	5	4	Y	4377	4377	0	3	8	109
								4815	9									
06	66240	X	36651	-0-		-29589	-0-	33310	3	11	4	Y	3027	2998	0			138
								3330	9									
07	63023	X	38040	-0-		-24983	-0-	34088	3	3	4	Y	3590	3627	0			101
								3949	9									
08	63023	X	42914	-0-		-20109	-0-	39197	3	3	4	Y	3376	3337	0			140
								3714	9									

CBR 19-18U-56-T1 WELL #: 324H RRCID -> 296770 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9527 - 19464

03	65658	X	61999	-0-		-3659	-0-	51655	3	6	4	Y	9398	9442	0	15	8	125
								10338	9									
04	103561	X	103561	-0-		-0-	-0-	91247	3	117	4	Y	11088	10942	0	34	8	237
								12197	9									
05	91450	X	22950	-0-		-68500	-0-	20053	3	3	4	Y	2631	2796	0	6	8	66
								2894	9									
06	88500	X	-0-	-0-		-88500	-0-					Y	-0-	66	0			-0-
07	91450	X	12194	-0-		-79256	-0-	8649	3	1	4	Y	3222	3131	0			91
								3544	9									
08	100223	X	24318	-0-		-75905	-0-	19460	3	1	4	Y	4415	4323	0			183
								4857	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 20-17J-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 297180 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9416 - 19805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30112	X	30112	-0-	-0-	-0-	26291	3	3821	9	Y	3474	3525	0	5	8	30
04	26100	X	25181	-0-	-919	-0-	21998	3	1	4	Y	2893	2888	0	7	8	28
							3182	9									
05	27497	X	26178	-0-	-1319	-0-	22821	3	3357	9	Y	3052	3039	0	3	8	38
06	26610	X	20481	-0-	-6129	-0-	17391	3	10	4	Y	2800	2780	0			58
							3080	9									
07	30101	X	28480	-0-	-1621	-0-	24952	3	3528	9	Y	3207	3218	0			47
08	30101	X	27292	-0-	-2809	-0-	23359	3	3933	9	Y	3575	3552	0			70

CBR 20-17K-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 297181 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9130 - 19517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20284	X	20284	-0-	-0-	-0-	17484	3	2800	9	Y	2545	2576	0	5	8	22
04	19208	X	19208	-0-	-0-	-0-	16864	3	1	4	Y	2130	2123	0	8	8	21
							2343	9									
05	20539	X	20539	-0-	-0-	-0-	17948	3	2591	9	Y	2355	2343	0	4	8	29
06	18950	X	18950	-0-	-0-	-0-	16672	3	10	4	Y	2062	2048	0			43
							2268	9									
07	22735	X	22735	-0-	-0-	-0-	20152	3	2583	9	Y	2348	2357	0			34
08	24604	X	24604	-0-	-0-	-0-	21630	3	2974	9	Y	2704	2685	0			53

CBR 27-22H-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 297182 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9645 - 19676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18414	X	-0-	-0-	-18414	-0-					Y	1	16	0			23
04	17820	X	-0-	-0-	-17820	-0-					Y	-0-	2	0			21
05	18414	X	-0-	-0-	-18414	-0-					Y	-0-					21
*06	16230	X	-0-	-0-	-16230	-0-					Y	1	13	0			9
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

CBR 27-22I-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 297183 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9421 - 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
03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-	64	0			94
04	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-	6	0			88
05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					88
*06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-	52	0			36
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					36
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

CBR 27-22J-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 297184 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9664 - 19547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CBR 27-22K-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 297185 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9593 - 19418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 27-22L-56-1 WELL #: 325H RRCID -> 297186 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9615 - 19440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CBR 17-20G-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 297195 COMPL. DATE 12/12/2024 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9645 - 19680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		6123	-0-	6123	7291	4377	3	1746	9	Y	1587	1570	0	6	8	28
04	T. A.		3730	-0-	3730	11021	2136	3	1594	9	Y	1449	1433	0	9	8	35
05	T. A.		3427	-0-	3427	14448	1325	3	2102	9	Y	1911	1921	0	5	8	20
06	16140	X	1692	-0-	-14448	-0-	667	4	1025	9	Y	932	932	0			20
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	1969	1940	0			49
08	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	5685	3	253	4	Y	2117	2131	0			35
							2329	9									

CBR 9-4Q-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 297196 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9606 - 19907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32302	X	31882	-0-	-420	-0-	28408	3	3474	9	Y	3158	3148	0	4	8	36
04	33588	X	33588	-0-	-0-	-0-	31539	3	2049	9	Y	1863	1851	0	5	8	43
05	32302	X	18057	-0-	-14245	-0-	15539	3	2518	9	Y	2289	2281	0	2	8	49
06	39926	X	39926	-0-	-0-	-0-	38725	3	1201	9	Y	1092	1116	0			25
07	34720	X	19171	-0-	-15549	-0-	16390	3	2781	9	Y	2528	2441	0			112
08	34720	X	24499	-0-	-10221	-0-	21292	3	3207	9	Y	2915	2937	0			90

CBR 6-7-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 297199 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9449 - 19772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49011	X	45852	-0-	-3159	-0-	43164	3	2688	9	Y	2444	2463	0	3	8	23
04	49470	X	43658	-0-	-5812	-0-	40955	3	2703	9	Y	2457	2439	0	7	8	34
05	55242	X	45105	-0-	-10137	-0-	42343	3	2762	9	Y	2511	2484	0	3	8	58
06	53460	X	26137	-0-	-27323	-0-	24520	3	1617	9	Y	1470	1498	0			30
07	55242	X	36858	-0-	-18384	-0-	35029	3	1829	9	Y	1663	1682	0			11
08	45849	X	20519	-0-	-25330	-0-	19322	3	1197	9	Y	1088	1068	0			31

CBR 6-7-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 297200 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9333 - 19458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32209	X	30479	-0-	-1730	-0-	27041	3	3438	9	Y	3125	3165	0	3	8	30
04	31170	X	16467	-0-	-14703	-0-	14080	3	69	4	Y	2107	2103	0	5	8	29
							2318	9									
05	49002	X	49002	-0-	-0-	-0-	43276	3	5726	9	Y	5205	5108	0	5	8	121
06	45280	X	45280	-0-	-0-	-0-	41695	3	3585	9	Y	3259	3314	0			66
07	41083	X	41083	-0-	-0-	-0-	37552	3	11	4	Y	3200	3245	0			21
							3520	9									
08	49011	X	24902	-0-	-24109	-0-	22773	3	11	4	Y	1925	1891	0			55
							2118	9									

CBR 9-4R-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 297201 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9589 - 19970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44702	X	43496	-0-	-1206	-0-	39741	3	3755	9	Y	3414	3405	0	3	8	39
04	40740	X	25173	-0-	-15567	-0-	22542	3	2631	9	Y	2392	2371	0	5	8	55
05	42098	X	18754	-0-	-23344	-0-	16842	3	1912	9	Y	1738	1754	0	2	8	37
06	39480	X	23742	-0-	-15738	-0-	20604	3	173	4	Y	2695	2671	0			61
							2965	9									
07	43493	X	28262	-0-	-15231	-0-	25066	3	3196	9	Y	2905	2838	0			128
08	43493	X	29621	-0-	-13872	-0-	26367	3	3254	9	Y	2958	2994	0			92

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 17-20I-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 297239 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9462 - 19847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28613	X	25473	-0-	-3140	-0-	22024	3	3449	9	Y	3135	3134	0	5	8	23
04	27690	X	22703	-0-	-4987	-0-	19772	3	20	4	Y	2646	2637	0	11	8	21
							2911	9									
05	27528	X	15133	-0-	-12395	-0-	12751	3	8	4	Y	2158	2154	0	4	8	21
							2374	9									
06	26640	X	17970	-0-	-8670	-0-	15042	3	2928	9	Y	2662	2662	0			21
07	38903	X	38903	-0-	-0-	-0-	34199	3	4704	9	Y	4276	4262	0			35
08	25482	X	20741	-0-	-4741	-0-	18042	3	2699	9	Y	2454	2463	0			26

CBR 17-20H-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 297289 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9526 - 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
03	46531	X	36194	-0-	-10337	-0-	32314	3	3880	9	Y	3527	3536	0	5	8	26
04	45810	X	8469	-0-	-37341	-0-	7169	3	1300	9	Y	1182	1194	0	5	8	9
05	47337	X	16721	-0-	-30616	-0-	13736	3	7	4	Y	2707	2686	0	3	8	27
							2978	9									
06	45810	X	1499	-0-	-44311	-0-	701	3	33	4	Y	695	716	0			6
							765	9									
07	47027	X	16677	-0-	-30350	-0-	13794	3	2883	9	Y	2621	2606	0			21
08	36208	X	13257	-0-	-22951	-0-	10677	3	2580	9	Y	2345	2341	0			25

CBR 12-1A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 297871 COMPL. DATE 12/07/2024 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10476 - 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
03	176545	X	79927	-0-	-96618	-0-	68581	3	3	4	Y	10312	10311	0	5	8	64
							11343	9									
04	136350	X	76160	-0-	-60190	-0-	64848	3	2	4	Y	10282	10236	0	10	8	100
							11310	9									
05	100967	X	64909	-0-	-36058	-0-	55314	3	9595	9	Y	8723	8707	0	4	8	112
06	97710	X	60375	-0-	-37335	-0-	51477	3	3	4	Y	8086	8127	0			71
							8895	9									
07	79918	X	61255	-0-	-18663	-0-	52341	3	1	4	Y	8103	8115	0			59
							8913	9									
08	76756	X	58444	-0-	-18312	-0-	49915	3	8529	9	Y	7754	7749	0			64

CBR 12-1B-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 297872 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9915 - 19979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74028	X	29725	-0-	-44303	-0-	22164	3	1	4	Y	6873	6851	0	19	8	42
							7560	9									
04	45840	X	28133	-0-	-17707	-0-	21267	3	1	4	Y	6241	6187	0	36	8	60
							6865	9									
05	25823	X	20622	-0-	-5201	-0-	15831	3	4791	9	Y	4355	4342	0	17	8	56
06	24990	X	11377	-0-	-13613	-0-	9262	3	2115	9	Y	1923	1962	0			17
07	29729	X	16899	-0-	-12830	-0-	13598	3	3301	9	Y	3001	2996	0			22
08	29729	X	17496	-0-	-12233	-0-	14098	3	3398	9	Y	3089	3086	0			25

CBR 12-1C-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 297873 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10408 - 20765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	132091	X	79417	-0-	-52674	-0-	68629	3	2	4	Y	9805	9806	0	5	8	61
							10786	9									
04	127830	X	68846	-0-	-58984	-0-	59322	3	1	4	Y	8657	8626	0	8	8	84
							9523	9									
05	115816	X	63126	-0-	-52690	-0-	54360	3	8766	9	Y	7969	7947	0	4	8	102
06	96480	X	53303	-0-	-43177	-0-	45771	3	2	4	Y	6845	6887	0			60
							7530	9									
07	82057	X	56551	-0-	-25506	-0-	48704	3	1	4	Y	7133	7141	0			52
							7846	9									
08	79422	X	56059	-0-	-23363	-0-	48403	3	7656	9	Y	6960	6955	0			57

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 12-1D-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 297874 COMPL. DATE 07/10/2024 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9927 - 19994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87265	X	19208	-0-	-68057	-0-	15382	3	1	4	Y	3477	3501	0	9	8	21
							3825	9									
04	84450	X	24180	-0-	-60270	-0-	19466	3	4714	9	Y	4285	4244	0	20	8	42
05	72478	X	17045	-0-	-55433	-0-	11945	3	5100	9	Y	4636	4610	0	9	8	59
06	46230	X	7731	-0-	-38499	-0-	6602	3	1129	9	Y	1026	1076	0			9
07	51646	X	51646	-0-	-0-	-0-	37536	3	1	4	Y	12826	12742	0			93
							14109	9									
08	35378	X	35378	-0-	-0-	-0-	29469	3	5909	9	Y	5372	5421	0			44

CBR 12-1E-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 297875 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 10220 - 20635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116312	X	67775	-0-	-48537	-0-	57487	3	10288	9	Y	9353	9354	0	2	8	101
04	86910	X	61839	-0-	-25071	-0-	52013	3	9826	9	Y	8933	8931	0	3	8	100
05	82677	X	59479	-0-	-23198	-0-	49675	3	9804	9	Y	8913	8931	0	1	8	81
06	71640	X	52150	-0-	-19490	-0-	43567	3	8583	9	Y	7803	7794	0			90
07	70742	X	55577	-0-	-15165	-0-	46076	3	1	4	Y	8636	8596	0			130
							9500	9									
08	61256	X	56529	-0-	-4727	-0-	47764	3	8765	9	Y	7968	8012	0			86

CBR 12-1I-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 297915 COMPL. DATE 07/08/2024 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 10585 - 20971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	154318	X	69392	-0-	-84926	-0-	56046	3	13346	9	Y	12133	12137	0	6	8	131
04	127260	X	66904	-0-	-60356	-0-	54351	3	12553	9	Y	11412	11406	0	10	8	127
05	114390	X	68130	-0-	-46260	-0-	55826	3	12304	9	Y	11185	11207	0	4	8	101
06	104850	X	65836	-0-	-39014	-0-	54396	3	11440	9	Y	10400	10380	0			121
07	81716	X	68169	-0-	-13547	-0-	56419	3	1	4	Y	10681	10641	0			161
							11749	9									
08	69378	X	64798	-0-	-4580	-0-	54060	3	10738	9	Y	9762	9818	0			105

CBR 12-1H-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 297942 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9709 - 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
03	82863	X	53168	-0-	-29695	-0-	41430	3	1	4	Y	10670	10678	0	14	8	115
							11737	9									
04	65730	X	32760	-0-	-32970	-0-	24381	3	8379	9	Y	7617	7626	0	21	8	85
05	69378	X	34167	-0-	-35211	-0-	26592	3	7575	9	Y	6886	6897	0	12	8	62
06	67140	X	38387	-0-	-28753	-0-	28894	3	9493	9	Y	8630	8592	0			100
07	69378	X	33139	-0-	-36239	-0-	25162	3	7977	9	Y	7252	7243	0			109
08	53165	X	33346	-0-	-19819	-0-	25635	3	7711	9	Y	7010	7043	0			76

CBR 12-1U-56-1 WELL #: 323RD RRCID -> 297943 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9947 - 20278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69440	X	38460	-0-	-30980	-0-	30204	3	8256	9	Y	7505	7471	0	12	8	81
04	58800	X	44170	-0-	-14630	-0-	36192	3	7978	9	Y	7253	7230	0	23	8	81
05	46593	X	36567	-0-	-10026	-0-	29504	3	7063	9	Y	6421	6433	0	11	8	58
06	39270	X	32126	-0-	-7144	-0-	26377	3	5749	9	Y	5226	5223	0			61
07	45632	X	18882	-0-	-26750	-0-	14784	3	4098	9	Y	3725	3730	0			56
08	45632	X	20001	-0-	-25631	-0-	15837	3	4164	9	Y	3785	3800	0			41

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 15-10-3C-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 297979 COMPL. DATE 12/13/2024 TOTAL DEPTH 10033 PERF.10372 - 25928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	201097	X	147130	-0-	-53967	-0-	124426	3	22704	9	Y	20640	20609	0	6	8	165
04	194610	X	116659	-0-	-77951	-0-	98859	3	325	4	Y	15886	15959	0	10	8	82
							17475	9									
05	184295	X	106838	-0-	-77457	-0-	90001	3	12	4	Y	15295	15310	0	4	8	63
							16825	9									
06	170910	X	82876	-0-	-88034	-0-	69442	3	14	4	Y	12200	12223	0			40
							13420	9									
07	158007	X	89110	-0-	-68897	-0-	74570	3	7	4	Y	13212	13188	0			64
							14533	9									
08	147126	X	87472	-0-	-59654	-0-	73806	3	2	4	Y	12422	12408	0			78
							13664	9									

CBR 15-10-3D-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 297983 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9989 - 25367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140304	X	140304	-0-	-0-	-0-	110496	3	29808	9	Y	27098	27047	0	17	8	217
04	179070	X	116692	-0-	-62378	-0-	92191	3	304	4	Y	21997	22071	0	30	8	113
							24197	9									
05	157759	X	93411	-0-	-64348	-0-	73572	3	10	4	Y	18026	18051	0	14	8	74
							19829	9									
06	152250	X	69272	-0-	-82978	-0-	53071	3	11	4	Y	14718	14743	0			49
							16190	9									
07	141143	X	94137	-0-	-47006	-0-	74679	3	7	4	Y	17683	17647	0			85
							19451	9									
08	123752	X	84731	-0-	-39021	-0-	68065	3	1	4	Y	15150	15140	0			95
							16665	9									

CBR 15-10-3E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 297984 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 10060 PERF.10411 - 25946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217155	X	156502	-0-	-60653	-0-	133866	3	22636	9	Y	20578	20545	0	6	8	165
04	210150	X	145471	-0-	-64679	-0-	125252	3	413	4	Y	18005	18065	0	12	8	93
							19806	9									
05	172918	X	116492	-0-	-56426	-0-	99253	3	13	4	Y	15660	15683	0	5	8	65
							17226	9									
06	167340	X	86367	-0-	-80973	-0-	72922	3	15	4	Y	12209	12234	0			40
							13430	9									
07	164517	X	93773	-0-	-70744	-0-	78867	3	8	4	Y	13544	13519	0			65
							14898	9									
08	156488	X	83856	-0-	-72632	-0-	71579	3	1	4	Y	11160	11155	0			70
							12276	9									

CBR 15-10-3F-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 297989 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9989 - 25127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86490	X	26098	-0-	-60392	-0-	11201	3	14897	9	Y	13543	13533	0	14	8	108
04	83700	X	26266	-0-	-57434	-0-	16164	3	53	4	Y	9135	9170	0	26	8	47
							10049	9									
05	86490	X	20867	-0-	-65623	-0-	13276	3	2	4	Y	6899	6906	0	12	8	28
							7589	9									
06	83700	X	876	-0-	-82824	-0-	170	3	706	9	Y	642	668	0			2
07	63519	X	9404	-0-	-54115	-0-	5820	3	1	4	Y	3257	3243	0			16
							3583	9									
08	27156	X	880	-0-	-26276	-0-	418	3	462	9	Y	420	433	0			3

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 15-10-3G-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 297990 COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10210 - 25788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	215760	X	119786	-0-	-95974	-0-	98612	3	2	4	Y	19247	19248	0	5	8	95
							21172	9									
04	208800	X	104724	-0-	-104076	-0-	88795	3	296	4	Y	14212	14200	0	10	8	97
							15633	9									
05	184295	X	98615	-0-	-85680	-0-	80741	3	77	4	Y	16179	16230	0	4	8	42
							17797	9									
06	155250	X	75288	-0-	-79962	-0-	60884	3	13	4	Y	13083	13085	0			40
							14391	9									
07	148304	X	85796	-0-	-62508	-0-	69388	3	32	4	Y	14887	14884	0			43
							16376	9									
08	119784	X	73758	-0-	-46026	-0-	60412	3	13346	9	Y	12133	12135	0			41

CBR 15-10-3H-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 297991 COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9766 - 25233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55149	X	53136	-0-	-2013	-0-	39620	3	1	4	Y	12286	12270	0	14	8	61
							13515	9									
04	53370	X	39048	-0-	-14322	-0-	23788	3	79	4	Y	13801	13746	0	21	8	95
							15181	9									
05	55149	X	28430	-0-	-26719	-0-	19951	3	20	4	Y	7690	7754	0	11	8	20
							8459	9									
06	53370	X	20847	-0-	-32523	-0-	15204	3	3	4	Y	5127	5132	0			15
							5640	9									
07	55149	X	19163	-0-	-35986	-0-	14227	3	7	4	Y	4481	4483	0			13
							4929	9									
08	37696	X	29658	-0-	-8038	-0-	22548	3	7110	9	Y	6464	6455	0			22

CBR 15-10-3I-56-1 WELL #: 337H RRCID -> 297992 COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10604 - 26006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	190216	X	111703	-0-	-78513	-0-	92123	3	1	4	Y	17799	17785	0	6	8	88
							19579	9									
04	176310	X	91433	-0-	-84877	-0-	77248	3	257	4	Y	12662	12653	0	10	8	87
							13928	9									
05	176266	X	77170	-0-	-99096	-0-	62582	3	59	4	Y	13208	13258	0	3	8	34
							14529	9									
06	142350	X	68560	-0-	-73790	-0-	55908	3	12	4	Y	11491	11490	0			35
							12640	9									
07	115072	X	74204	-0-	-40868	-0-	60643	3	28	4	Y	12303	12302	0			36
							13533	9									
08	108345	X	74200	-0-	-34145	-0-	61153	3	13047	9	Y	11861	11857	0			40

CBR 12-1G-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 298092 COMPL. DATE 07/10/2024 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10680 - 20929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	140492	X	79810	-0-	-60682	-0-	68178	3	1	4	Y	10574	10579	0	4	8	114
							11631	9									
04	105840	X	70291	-0-	-35549	-0-	59769	3	10522	9	Y	9565	9566	0	6	8	107
05	93186	X	66428	-0-	-26758	-0-	56478	3	9950	9	Y	9045	9067	0	3	8	82
06	85440	X	62303	-0-	-23137	-0-	52889	3	9414	9	Y	8558	8541	0			99
07	88288	X	63439	-0-	-24849	-0-	53741	3	9698	9	Y	8816	8782	0			133
08	73439	X	60856	-0-	-12583	-0-	52080	3	8776	9	Y	7978	8025	0			86

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

RED BLUFF 13-24A-57-1 WELL #: 331H RRCID -> 299528 COMPL. DATE 12/24/2024 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	6216	-0-	6216	6216	4301	3	378	4	N	1397	1321	0			76
						1537	9									
07	SHUT IN	135825	-0-	135825	142041	103006	3	280	4	N	29581	29584	0			73
						32539	9									
08	SHUT-IN	146363	-0-	146363	288404	115644	3	502	4	N	27470	27421	0			122
						30217	9									

RED BLUFF 13-24C-57-1 WELL #: 332H RRCID -> 299535 COMPL. DATE 12/30/2024 TOTAL DEPTH 9495 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	9691	-0-	9691	9691	6653	3	586	4	N	2229	2108	0			121
						2452	9									
07	SHUT IN	170899	-0-	170899	180590	128616	3	349	4	N	38122	38149	0			94
						41934	9									
08	SHUT-IN	147850	-0-	147850	328440	117256	3	509	4	N	27350	27322	0			122
						30085	9									

RED BLUFF 13-24I-57-1 WELL #: 335H RRCID -> 299539 COMPL. DATE 01/01/2025 TOTAL DEPTH 9589 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	9654	-0-	9654	9654	6383	3	477	4	N	2540	2416	0			124
						2794	9									
07	SHUT IN	138697	-0-	138697	148351	103991	3	147	4	N	31417	31443	0			98
						34559	9									
08	SHUT-IN	113181	-0-	113181	261532	84694	3	148	4	N	25763	25731	0			130
						28339	9									

RED BLUFF 13-24E-57-1 WELL #: 333H RRCID -> 299682 COMPL. DATE 01/10/2025 TOTAL DEPTH 9542 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	6304	-0-	6304	6304	4414	3	388	4	N	1365	1291	0			74
						1502	9									
*07	SHUT IN	157316	-0-	157316	163620	118395	3	323	4	N	35089	35076	0			87
						38598	9									
08	SHUT IN	118754	-0-	118754	282374	92758	3	403	4	N	23266	23249	0			104
						25593	9									

RED BLUFF 13-24G-57-1 WELL #: 334H RRCID -> 299836 COMPL. DATE 12/25/2024 TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	8264	-0-	8264	8264	5389	3	403	4	N	2247	2137	0			110
						2472	9									
07	SHUT IN	138461	-0-	138461	146725	101115	3	143	4	N	33821	33825	0			106
						37203	9									
08	SHUT IN	105944	-0-	105944	252669	83346	3	146	4	N	20411	20414	0			103
						22452	9									

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS) 80929 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NEW HEIGHT ENERGY, LLC 100152
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
03	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6559	2	35	9	N	32	174	1			25
04	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5445	3	28	9	N	25					50
05	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5967	3	28	9	N	25					75
06	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5245	3	32	9	N	29					104
07	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5641	2	29	9	N	26					130
08	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					130

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT (DELAWARE GAS) 81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SCOTT, F.H. STATE WELL #: 1 RRCID -> 151554 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665

03	2015	#	991	-0-	-1024	-0-	991	2			N	-0-					28
04	1561	R	1561	-0-	-0-	-0-	1552	2	9	9	N	8					36
05	2041	R	2041	-0-	-0-	-0-	2013	2	28	9	N	25					61
06	1984	R	1984	-0-	-0-	-0-	1960	2	24	9	N	22					83
07	1612	#	1043	-0-	-569	-0-	1043	2			N	-0-					83
08	2046	#	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					83

SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

03	186	#	154	-0-	-32	-0-	112	2	42	9	N	38					218
04	180	#	165	-0-	-15	-0-	102	2	63	9	N	57	178	1			97
05	195	R	195	-0-	-0-	-0-	165	2	30	9	N	27					124
06	180	#	156	-0-	-24	-0-	100	2	56	9	N	51					175
07	186	#	158	-0-	-28	-0-	118	2	40	9	N	36	171	1			40
08	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					40

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

03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

03	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	240	N	101	-0-	-139	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BRADY, W. PRODUCTION, INC. //CONT.// 088241
UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

EAGLE NATURAL RESOURCES, LLC 100587
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	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
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC //CONT.// 135967
UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

J. E. C. MAST WELL #: 2 RRCID -> 298000 COMPL. DATE 07/11/1950 TOTAL DEPTH 3051 PERF. 3006 - 3042

03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

J. E. C. MAST WELL #: 3 RRCID -> 298129 COMPL. DATE 08/01/1959 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 3002 - 3022

03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY WELL #: 10 RRCID -> 020784 COMPL. DATE 09/21/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FUELED RESOURCES INC //CONT.// 288421
THE UNIVERSITY OF TEXAS WELL #: 11 RRCID -> 020785 COMPL. DATE 01/01/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 2 RRCID -> 153213 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC 623407

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 3 RRCID -> 153207 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 1 RRCID -> 153212 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 5 RRCID -> 153214 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 2 RRCID -> 166498 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 6 RRCID -> 166499 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
REO OPERATING LLC 701876
UNIVERSITY 10-14 WELL #: 2 RRCID -> 153474 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OPERATING AND MINERALS LLC 861689
CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
TOM OPERATING AND MINERALS LLC //CONT.// 861689
STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

03	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
GUTHRIE 86 WELL #: 2 RRCID -> 180899 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7517 - 7648

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUTUMN ENERGY OPERATING 037871
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	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					32
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					32
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	174	3	1	9	N	1					33
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	152	3	1	9	N	1					34
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					34
08	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					34

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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					61
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					61
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	3	1	9	N	1					62
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	379	3	1	9	N	1					63
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					63
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					63

HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC 385826
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

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
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					62
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	3000	N	6640	-0-	3640	3640	6640	3			N	-0-					62
07	3100	N	7708	-0-	4608	8248	7708	3			N	-0-					62
*08	3100	N	322	-0-	-2778	5470	322	3			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
03	930	N	922	-0-	-8	-0-	916	3	6	9	N	5					81
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					81
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	3	1	9	N	1					82
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	50	3	10	9	N	9					91
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	8					99
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	5	54	1			50

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
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2025

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					84
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					84
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	822	3	1	9	N	1					85
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					85
07	713	N	398	-0-	-315	-0-	397	3	1	9	N	1					86
08	837	N	321	-0-	-516	-0-	321	3			N	-0-					86

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826

POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					157
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					157
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	49	3	2	9	N	2					159
*08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	3	1	9	N	1					160

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1656	3	2	9	N	2					236
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1549	3	10	9	N	9	66	1			179
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1193	3	11	9	N	10					189
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					189
07	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	1408	3	20	9	N	18					207
*08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1285	3	8	9	N	7					214

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	212	-0-	-253	-0-	212	3			N	-0-					52
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					52
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	40	3	3	9	N	3					55
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	3	2	9	N	2					57
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	N	1					58
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					58

POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754

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

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			Y	-0-					19
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					19
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					19
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					19
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					19
*08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					19

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826

POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

POWELL 13 WELL #: 7 RRCID -> 191176 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7368 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					19
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					19
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					186
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					186
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					186
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					186
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					186
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					186

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					84
04	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					84
05	166	X	166	-0-	-0-	-0-	116	3	50	9	N	45					129
06	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					129
07	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					129
*08	235	X	235	-0-	-0-	-0-	229	3	6	9	N	5					134

POWELL RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 290376 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7690 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					38
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					38
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					38
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					38
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					38
*08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					38

POWELL RANCH WELL #: 2707 RRCID -> 290377 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7582 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

POWELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 290399 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7566 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	307	3	2	9	N	2					36
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					36
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					36
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					36
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					36
*08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					36

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826
POWELL RANCH WELL #: 2703 RRCID -> 290405 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7620 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					92
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					92
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					92
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					92
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-					92
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					92

CHOATE "16" WELL #: 4 RRCID -> 298258 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7831 - 7977

03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-

SLASH RANCH (ELLENBURGER) 83970 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF.21309 - 21640

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN) 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF.19304 - 19451

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-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLASH RANCH (PENN) 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
JOHSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 16055

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLASH RANCH (PENN) //CONT.// 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LAST MILE PRODUCTION, LLC //CONT.// 102051
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2025

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	959	-0-	-126	-0-	959	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1	-0-	-1049	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SPRABERRY (TREND AREA) 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
SHARPTOOTH 193 WELL #: 1 RRCID -> 297958 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 7332 - 9405

03	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					131
04	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					131
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					131
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					131
08	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					131

ROBERT C. BROWER, LLC 100445
COPE 28 WELL #: 1 RRCID -> 290787 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8027 - 8251

03	6286 R	386	-0-	-5900	-0-	204	2	182	9	N	165	165	1			82
04	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					82
05	310 #	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					82
06	399 R	399	-0-	-0-	-0-	202	2	197	9	N	179	179	1			82
07	310 #	147	-0-	-163	-0-	147	2			N	-0-					82
08	336 R	336	-0-	-0-	-0-	168	2	168	9	N	153	153	1			82

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5210 - 5506

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VITAL ENERGY, INC. 100951
JV-P COX WELL #: 2 RRCID -> 278566 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8196 - 8232

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALVERLEY 36A WELL #: 5 RRCID -> 292337 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7978 - 7994

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
CALVERLEY 36B WELL #: 1 RRCID -> 292431 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8046 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.R.C. 23 WELL #: 1 RRCID -> 292770 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7876 - 7886

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANNATHON PETROLEUM II, LLC 101136
SABINE SN 35-26 02 WELL #: 202H RRCID -> 298124 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8715 - 14947

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANGELINA SN 33-28 07 WELL #: 107H RRCID -> 298300 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7474 - 14713

03	27218		40031	-0-	12813	146584	39955	2	76	9	Y	69	42	0			47
04	26340		48843	-0-	22503	169087	35	1	48692	2	Y	105	105	0			47
							116	9									
05	27218		53441	-0-	26223	195310	36	1	53281	2	Y	113	145	0			15
							124	9									
06	26340		45139	-0-	18799	214109	72	1	44980	2	Y	79	80	0			14
							87	9									
07	27218		44190	-0-	16972	231081	69	1	44054	2	Y	61	60	0			15
							67	9									
08	27218		44214	-0-	16996	248077	59	1	44081	2	Y	67	65	0			17
							74	9									

ANGELINA SN 33-28 08 WELL #: 108H RRCID -> 298301 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7667 - 15138

03	29667		39494	-0-	9827	59646	39248	2	246	9	Y	224	204	0			79
04	28710		30682	-0-	1972	61618	30480	2	202	9	Y	184	181	0			82
05	29667		33871	-0-	4204	65822	33653	2	218	9	Y	198	254	0			26
06	28710		31216	-0-	2506	68328	31031	2	185	9	Y	168	164	0			30
07	29667		31576	-0-	1909	70237	31379	2	197	9	Y	179	165	0			44
08	29667		31540	-0-	1873	72110	31329	2	211	9	Y	192	188	0			48

ANGELINA SN 33-28 07 WELL #: 207H RRCID -> 298320 COMPL. DATE 05/17/2024 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7854 - 14920

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
HANNATHON PETROLEUM II, LLC //CONT.// 101136
SABINE SN 35-26 02 WELL #: 102H RRCID -> 298408 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8000 - 15723

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	5838	R	5838	-0-	-0-	-0-	5663	2	175	9	Y	159	154	0	139
04	780	R	780	-0-	-0-	-0-	659	1	121	9	Y	110	104	0	145
05	3823	R	3823	-0-	-0-	-0-	490	1	3228	2	Y	95	171	0	69
							105	9							
06	4079	R	4079	-0-	-0-	-0-	44	1	3941	2	Y	85	103	0	51
							94	9							
07	3922	R	3922	-0-	-0-	-0-	675	1	3081	2	Y	151	127	0	75
							166	9							
08	5418	R	5418	-0-	-0-	-0-	643	1	4463	2	Y	284	222	0	137
							312	9							

ANGELINA SN 33-28 08 WELL #: 208H RRCID -> 298410 COMPL. DATE 08/15/2024 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7856 - 15522

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PECOS SN 43-31 01 WELL #: 101H RRCID -> 299033 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7939 - 15413

03	29667		30251	-0-	584	6379	30141	2	110	9	N	100	102	0	14
04	28710		29323	-0-	613	6992	29162	2	161	9	N	146	141	0	19
*05	29667		31138	-0-	1471	8463	30933	2	205	9	N	186	150	0	36
*06	28710		36084	-0-	7374	15837	64	1	35683	2	N	306	309	0	33
							337	9							
*07	29667		31309	-0-	1642	17479	90	1	30810	2	N	372	394	0	11
							409	9							
*08	29667		27458	-0-	-2209	15270	137	1	26808	2	N	466	449	0	28
							513	9							

PECOS SN 43-31 01 WELL #: 201H RRCID -> 299039 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8236 - 15798

*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRIGEO ENERGY, LLC 101376
LUCKY "13" WELL #: 1 RRCID -> 281382 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5878 - 8108

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC 101577
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, C. J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 291622 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6280 - 8506

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 299699 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 7380 - 9400

*04	14B2	EXT	72	-0-	72	72	16	1	56	3	N	-0-					-0-
*05	473	R	401	-0-	-72	-0-	19	1	61	3	N	292					292
							321	9									
06	DELQ	PR	71	-0-	71	71	9	1	62	3	N	-0-					292
07	2232	#	440	-0-	-1792	-0-	372	1	68	3	N	-0-					292
08	2232	#	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					292

MULE KICK OPERATING LLC 103527
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678

03	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					77
04	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					77
05	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					77
06	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					77
07	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					77
08	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					77

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

03	837	#	291	-0-	-546	-0-	287	3	4	9	Y	4	7	1			10
04	720	#	705	-0-	-15	-0-	698	3	7	9	Y	6					16
05	744	#	711	-0-	-33	-0-	705	3	6	9	Y	5	7	1			14
06	720	#	639	-0-	-81	-0-	631	3	8	9	Y	7	7	1			14
07	744	#	597	-0-	-147	-0-	593	3	4	9	Y	4					18
*08	744	#	581	-0-	-163	-0-	569	3	12	9	Y	11	11	1			18

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494

03	279	#	226	-0-	-53	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
04	240	#	197	-0-	-43	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
05	248	#	201	-0-	-47	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
06	240	#	184	-0-	-56	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
07	248	#	170	-0-	-78	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
08	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	#	285	-0-	-56	-0-	273	3	12	9	Y	11					81
04	212	R	212	-0-	-0-	-0-	173	3	39	9	Y	35					116
05	416	R	416	-0-	-0-	-0-	382	3	34	9	Y	31	68	1			79
06	430	R	430	-0-	-0-	-0-	410	3	20	9	Y	18					97
07	334	R	334	-0-	-0-	-0-	319	3	15	9	Y	14					111
*08	533	R	533	-0-	-0-	-0-	509	3	24	9	Y	22	62	1			71

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
08	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 120 RRCID -> 147957 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 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
03	155	#	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
04	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
07	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
08	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 15 RRCID -> 203337 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6366 - 6424

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

03	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	181	-0-	-29	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
05	217	#	129	-0-	-88	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
06	210	#	63	-0-	-147	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	217	#	60	-0-	-157	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
08	217	#	184	-0-	-33	-0-	184	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

03	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
07	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
*08	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-

STERLING 'O' FEE WELL #: 14 RRCID -> 243270 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287

03	315	R	315	-0-	-0-	-0-	17	1	294	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	454	R	454	-0-	-0-	-0-	23	1	430	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	852	R	852	-0-	-0-	-0-	46	1	805	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	766	R	766	-0-	-0-	-0-	37	1	710	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
07	680	R	680	-0-	-0-	-0-	31	1	637	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
08	633	R	633	-0-	-0-	-0-	28	1	574	2	Y	-0-					-0-
							31	4									

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

03	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
05	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
06	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
07	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
08	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	433	R	433	-0-	-0-	-0-	51	1	382	3	Y	-0-					-0-
04	360	#	339	-0-	-21	-0-	42	1	297	3	Y	-0-					-0-
05	372	#	368	-0-	-4	-0-	46	1	322	3	Y	-0-					-0-
06	360	#	311	-0-	-49	-0-	36	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	372	#	354	-0-	-18	-0-	41	1	313	3	Y	-0-					-0-
*08	417	R	417	-0-	-0-	-0-	48	1	369	3	Y	-0-					-0-

FLINT WELL #: 224 RRCID -> 296109 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6954 - 6975

03	0	W	225	-0-	225	3919	20	1	205	3	N	-0-					-0-
04	0	W	221	-0-	221	4140	21	1	200	3	N	-0-					-0-
05	0	W	175	-0-	175	4315	173	3	2	9	N	2					2
06	0	W	218	-0-	218	4533	20	1	198	3	N	-0-					2
07	0	W	217	-0-	217	4750	20	1	197	3	N	-0-					2
*08	0	W	268	-0-	268	5018	25	1	243	3	N	-0-					2

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
DAWN WELL #: 1A RRCID -> 295113 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 11572 PERF. 9240 - 11400

03	497	R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	482	R	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	420	#	214	-0-	-206	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DILLARD WELL #: RRCID -> 285975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9168 - 14224

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIBERTAD OPERATING LLC 500295
8411 JV-P BLOCK -5- WELL #: 2 RRCID -> 299752 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 11530 PERF. 9927 - 11296

05	0		1816	-0-	1816	1816	1816	3			N	-0-					-0-
06	0		147	-0-	147	1963	147	3			N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	1963					N	26					26
08	0	W	-0-	-0-	-0-	1963					N	-0-					26

OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC 628566
S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4420 - 4846

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 628566
349 BULLDOG SWD WELL #: 1 RRCID -> 280776 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3975 - 5400

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

SALT LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 289897 COMPL. DATE 07/11/2024 TOTAL DEPTH 11786 PERF. 3462 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIDSON 27A WELL #: 20H RRCID -> 290930 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF.10095 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15624	R	-0-	-0-	-15624	-0-					Y	1	35	0			3
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			1
05	7657	#	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	7410	#	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	-0-					-0-
07	4061	#	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
POWELL "21D" WELL #: 2143D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	#	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	390	#	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	403	#	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	390	#	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	403	#	260	-0-	-143	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC 631633
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
03	31	#	24	-0-	-7	-0-	22	3	2	9	Y	2					5
04	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					5
05	31	#	10	-0-	-21	-0-	8	3	2	9	Y	2					7
06	30	#	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					7
07	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-	2	1			5
08	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					5

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

03	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					5
04	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					5
05	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					5
06	30	#	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					5
07	15	#	8	-0-	-7	-0-	8	3			Y	-0-					5
08	15	#	9	-0-	-6	-0-	9	3			Y	-0-					5

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

03	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

03	713	#	658	-0-	-55	-0-	658	3			Y	-0-					65
04	690	#	501	-0-	-189	-0-	501	3			Y	-0-					65
05	713	#	577	-0-	-136	-0-	577	3			Y	-0-					65
06	780	#	556	-0-	-224	-0-	556	3			Y	-0-					65
07	806	#	678	-0-	-128	-0-	678	3			Y	-0-					65
08	671	R	671	-0-	-0-	-0-	670	3	1	9	Y	1					66

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

03	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					7
04	60	#	37	-0-	-23	-0-	37	3			Y	-0-					7
05	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					7
06	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					7
*07	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					7
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-	3	1			4

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609

03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					13
04	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					13
05	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					13
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					13
*07	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					13
08	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-	5	1			8

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615

03	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					143
04	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					143
05	15	#	6	-0-	-9	-0-	6	3			Y	-0-					143
06	11	#	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-					143
07	11	#	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					143
08	11	#	7	-0-	-4	-0-	7	3			Y	-0-					143

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					15
04	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					15
05	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					15
06	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					15
07	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					15
08	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-	7	1			8

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
05	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
*07	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					2
04	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					2
05	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					2
06	90	#	55	-0-	-35	-0-	55	3			Y	-0-					2
07	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					2
08	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					2

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					21
04	120	#	85	-0-	-35	-0-	85	3			Y	-0-					21
05	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-					21
06	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	3			Y	-0-					21
07	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					21
08	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					21

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
03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	55	-0-	-35	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
08	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	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
03	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	113	-0-	-37	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	125	-0-	-55	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	153	-0-	-33	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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
03	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					6
04	210	#	141	-0-	-69	-0-	141	3			Y	-0-					6
05	217	#	162	-0-	-55	-0-	162	3			Y	-0-					6
06	210	#	156	-0-	-54	-0-	156	3			Y	-0-					6
07	217	#	190	-0-	-27	-0-	190	3			Y	-0-					6
08	189	R	189	-0-	-0-	-0-	188	3	1	9	Y	1					7

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
03	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					1
04	120	#	85	-0-	-35	-0-	85	3			Y	-0-					1
05	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-					1
06	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	3			Y	-0-					1
07	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					1
08	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					1

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	#	488	-0-	-39	-0-	488	3			Y	-0-					49
04	510	#	372	-0-	-138	-0-	372	3			Y	-0-					49
05	527	#	428	-0-	-99	-0-	428	3			Y	-0-					49
06	570	#	412	-0-	-158	-0-	412	3			Y	-0-					49
07	589	#	503	-0-	-86	-0-	503	3			Y	-0-					49
08	497	R	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					49

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
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					13
04	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					13
05	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					13
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					13
*07	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					13
08	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-	5	1			8

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
03	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
*07	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
08	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	#	394	-0-	-40	-0-	394	3			Y	-0-					65
04	420	#	300	-0-	-120	-0-	300	3			Y	-0-					65
05	434	#	345	-0-	-89	-0-	345	3			Y	-0-					65
06	480	#	333	-0-	-147	-0-	333	3			Y	-0-					65
07	496	#	406	-0-	-90	-0-	406	3			Y	-0-					65
08	403	#	402	-0-	-1	-0-	401	3	1	9	Y	1					66

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
03	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					3
04	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-					3
05	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					3
06	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					3
*07	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					3
08	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-	2	1			1

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633

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
03	279	#	254	-0-	-25	-0-	254	3			Y	-0-					45
04	330	#	229	-0-	-101	-0-	212	3	17	9	Y	15					60
05	341	#	284	-0-	-57	-0-	284	3			Y	-0-					60
06	249	R	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1	9	Y	1					61
*07	304	R	304	-0-	-0-	-0-	297	3	7	9	Y	6					67
08	294	R	294	-0-	-0-	-0-	291	3	3	9	Y	3	52	1			18

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

03	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
06	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
*07	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

03	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
04	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
05	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
06	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
08	248	#	136	-0-	-112	-0-	136	3			Y	-0-					-0-

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

03	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
06	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
*07	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
08	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844

03	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
06	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
*07	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641

03	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					5
04	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					5
05	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					5
06	13	#	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-					5
07	12	#	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-					5
08	12	#	8	-0-	-4	-0-	8	3			Y	-0-					5

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	155	R	155	-0-	-0-	-0-	153	3	2	9	Y	2					30
04	150	#	98	-0-	-52	-0-	95	3	3	9	Y	3					33
05	155	#	134	-0-	-21	-0-	133	3	1	9	Y	1					34
06	150	#	106	-0-	-44	-0-	105	3	1	9	Y	1					35
07	155	#	115	-0-	-40	-0-	114	3	1	9	Y	1					36
08	155	#	149	-0-	-6	-0-	147	3	2	9	Y	2					38

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	14	#	11	-0-	-3	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	13	#	10	-0-	-3	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	13	#	9	-0-	-4	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	55	-0-	-35	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
08	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

03	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-	4	1			5
04	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					5
05	65	R	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	Y	1					6
06	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					6
07	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					6
08	93	#	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					6

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 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
03	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					22
04	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					22
05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					22
06	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					22
07	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					22
08	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					22

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-	1	1			1
04	30	#	17	-0-	-13	-0-	16	3	1	9	Y	1					2
05	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-	1	1			1
06	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					1
07	31	#	16	-0-	-15	-0-	15	3	1	9	Y	1					2
08	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-	1	1			1

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	55	-0-	-35	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
08	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					65
04	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-					65
05	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					65
06	120	#	79	-0-	-41	-0-	79	3			Y	-0-					65
07	124	#	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					65
08	97	R	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1					66

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

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

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
06	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
07	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*08	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	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
03	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					4
04	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					4
05	15	#	6	-0-	-9	-0-	6	3			Y	-0-					4
06	11	#	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-					4
07	11	#	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					4
08	11	#	7	-0-	-4	-0-	7	3			Y	-0-					4

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633

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
03	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-	1	1			7
04	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					7
05	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					7
06	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					7
07	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					7
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					7

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722

03	248	#	207	-0-	-41	-0-	207	3			Y	-0-					13
04	270	#	173	-0-	-97	-0-	173	3			Y	-0-					13
05	279	#	231	-0-	-48	-0-	231	3			Y	-0-					13
06	210	#	202	-0-	-8	-0-	202	3			Y	-0-					13
07	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					13
08	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-	5	1			8

PFLUGER A WELL #: 1512 RRCID -> 288154 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7669

03	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
05	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	107	-0-	-79	-0-	107	3			Y	-0-					-0-

SUGG -BB- WELL #: 1715 RRCID -> 289445 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 6284 - 6854

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG -A- WELL #: 1702 RRCID -> 289458 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6584 - 7274

03	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
04	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
05	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

BAILEY -32- WELL #: 14 RRCID -> 289546 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7538 - 7728

03	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
08	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

SUGG "B" WELL #: 1403 RRCID -> 289547 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 6374 - 7817

03	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
06	12	#	10	-0-	-2	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	15	#	12	-0-	-3	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
08	15	#	10	-0-	-5	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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
03	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	23	-0-	-37	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS WELL #: 3005 RRCID -> 289762 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7380

03	31	#	27	-0-	-4	-0-	24	3	3	9	Y	3					8
04	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					8
05	31	#	12	-0-	-19	-0-	8	3	4	9	Y	4					12
06	30	#	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					12
07	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-	4	1			8
08	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					8

PFLUGER -A- WELL #: 1504 RRCID -> 289908 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6370 - 7752

03	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	72	-0-	-52	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 1608 RRCID -> 289909 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6476 - 7342

03	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	58	-0-	-32	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	61	-0-	-29	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 4802 RRCID -> 289910 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6158 - 7544

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 4903 RRCID -> 289912 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6350 - 7030

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

COPE,R.L. WELL #: 1 RRCID -> 289939 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6741 - 7268

03	1452	R	1452	-0-	-0-	-0-	1325	3	127	9	N	115	143	1			84
04	1351	R	1351	-0-	-0-	-0-	1250	3	101	9	N	92	72	1			104
05	1319	R	1319	-0-	-0-	-0-	1230	3	89	9	N	81	73	1			112
06	1260	R	1260	-0-	-0-	-0-	1203	3	57	9	N	52	73	1			91
07	1315	R	1315	-0-	-0-	-0-	1258	3	57	9	N	52	75	1			68
08	1253	R	1253	-0-	-0-	-0-	1187	3	66	9	N	60	71	1			57

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
BAILEY -12- WELL #: 6 RRCID -> 291201 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6520 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
W.C. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 3980 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABALO II OPERATING, LLC 741937
STRIP 3 WELL #: 4 RRCID -> 298259 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 8266 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70	R	70	-0-	-0-	-0-	15	3	55	9	N	50					419
04	919	R	919	-0-	-0-	-0-	175	3	744	9	N	676	737	1			358
05	176	R	176	-0-	-0-	-0-	25	3	151	9	N	137	178	1			317
06	514	R	514	-0-	-0-	-0-	166	3	348	9	N	316	355	1			278
07	279	#	164	-0-	-115	-0-	73	3	91	9	N	83					361
08	279	#	218	-0-	-61	-0-	111	3	107	9	N	97					458

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NOVA 33 WELL #: 2 RRCID -> 295833 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 7740 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIOTT 31 WELL #: 7 RRCID -> 299697 COMPL. DATE 06/03/2025 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 7040 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06		DELQ PR	784	-0-	784	784	784	2			N	-0-					-0-
*07		DELQ PR	894	-0-	894	1678	894	2			N	-0-					-0-
08	744	#	NO RPT	-0-	-744	934					N	NO RPT					-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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
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
03	372	#	359	-0-	-13	-0-	334	3	25	9	Y	23					103
04	309	R	309	-0-	-0-	-0-	298	3	11	9	Y	10					113
05	332	R	332	-0-	-0-	-0-	321	3	11	9	Y	10					123
06	350	R	350	-0-	-0-	-0-	333	3	17	9	Y	15					138
07	338	R	338	-0-	-0-	-0-	325	3	13	9	Y	12					150
08	333	R	333	-0-	-0-	-0-	322	3	11	9	Y	10					160

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
03	358	R	358	-0-	-0-	-0-	334	3	24	9	Y	22					102
04	312	R	312	-0-	-0-	-0-	299	3	13	9	Y	12					114
05	341	#	331	-0-	-10	-0-	321	3	10	9	Y	9					123
06	360	#	351	-0-	-9	-0-	333	3	18	9	Y	16					139
07	372	#	336	-0-	-36	-0-	325	3	11	9	Y	10					149
08	372	#	334	-0-	-38	-0-	322	3	12	9	Y	11					160

SPRABERRY (TREND AREA) R 40 EXC 85280 301 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SHACKELFORD P WELL #: 3316H RRCID -> 299696 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9268 - 19026

*05	26908	19334	-0-	-7574	-0-	1213	1	17901	3	N	199	198	0	1	8	2		
						1	4	219	9									
*06	26040	20783	-0-	-5257	-0-	1233	1	19374	3	N	159	159	0			2		
						1	4	175	9									
*07	26908	22880	-0-	-4028	-0-	1339	1	21363	3	N	162	163	0			1		
						178	9											
*08	26908	24083	-0-	-2825	-0-	1398	1	22477	3	N	187	186	0			2		
						2	4	206	9									

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

REED, J. C. ESTATE "D" WELL #: 1014 RRCID -> 192200 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7589 - 7725

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

STONE CUTTER (WOLFCAMP) 86305 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

STONE CUTTER (WOLFCAMP) //CONT.// 86305 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
STONE-CUTTER WELL #: 1 RRCID -> 172100 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 12446 PERF.11850 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1670	3	7	4	N	73					110
							80	9									
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					110
05	837	N	592	-0-	-245	-0-	590	3	2	4	N	-0-					110
06	1560	N	743	-0-	-817	-0-	743	3			N	-0-					110
07	1271	N	358	-0-	-913	-0-	356	3	2	4	N	-0-					110
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1132	3	8	4	N	-0-					110

SUN VALLEY (TUBB, LOWER) 87143 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
VALLEY "F" WELL #: 1 RRCID -> 160678 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

SWEETIE PECK (DEVONIAN) 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

SANDERS, JUNE TRACT "A" WELL #: 31 RRCID -> 184694 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10010 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	2290	-0-	-1554	-0-	2284	2	6	9	N	5					201
04	3120	X	1921	-0-	-1199	-0-	1919	2	2	9	N	2					203
05	3224	X	1870	-0-	-1354	-0-	1869	2	1	9	N	1					204
06	2730	X	1712	-0-	-1018	-0-	1712	2			N	-0-					204
07	2480	X	1700	-0-	-780	-0-	1700	2			N	-0-					204
08	2294	X	1632	-0-	-662	-0-	1632	2			N	-0-					204

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3018	-0-	-82	628	2934	2	84	9	N	76	185	1	9	8	77
04	2417	X	1789	-0-	-628	-0-	1725	2	64	9	N	58					135
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					135
06	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	20	1	1775	2	N	30					165
							33	9									
07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	25	1	3757	2	N	43					208
							47	9									
08	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	31	1	3862	2	N	82	185	1			105
							90	9									

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1 RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.) 87599 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
SMB TRUST WELL #: 1 RRCID -> 131506 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9894 - 9914

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SMITH, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					167
04	1710	N	1248	-0-	-462	-0-	1248	3			N	-0-					167
05	1767	N	584	-0-	-1183	-0-	584	3			N	-0-					167
06	1710	N	1480	-0-	-230	-0-	1480	3			N	-0-					167
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					167
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					167

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

VIDONIA OIL LLC 885568
SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2025

T. C. I. (YATES) 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. 722193
TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 051218 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-

EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDONIA OIL LLC 885568
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					123
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					123
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					123
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					123
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					123
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					123

T.C.I., WEST (QUEEN) 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251412 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

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

HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC 385564
CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 1 RRCID -> 176344 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774

03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	823	2	8	9	Y	7					223
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	778	2	9	9	Y	8					231
05	775 N	183	-0-	-592	-0-	177	2	6	9	Y	5					236
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	684	2	4	9	Y	4					240
07	775 N	662	-0-	-113	-0-	659	2	3	9	Y	3					243
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	631	2	6	9	Y	5					248

TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 409 RRCID -> 020976 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7910 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	11640	2			Y	-0-					-0-
04	7560	X	7316	-0-	-244	-0-	7316	2			Y	-0-					-0-
05	7812	X	6036	-0-	-1776	-0-	6036	2			Y	-0-					-0-
06	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9329	2	77	4	Y	-0-					-0-
07	13330	X	10970	-0-	-2360	-0-	10360	2	610	4	Y	-0-					-0-
08	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	13146	2	104	4	Y	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 507G RRCID -> 116619 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7920 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28861	X	19060	-0-	-9801	-0-	19060	2			Y	-0-					-0-
04	22530	X	15609	-0-	-6921	-0-	15609	2			Y	-0-					-0-
05	25358	X	7636	-0-	-17722	-0-	7636	2			Y	-0-					-0-
06	24540	X	14367	-0-	-10173	-0-	14367	2			Y	-0-					-0-
07	25358	X	13511	-0-	-11847	-0-	13511	2			Y	-0-					-0-
08	20262	X	20262	-0-	-0-	-0-	20262	2			Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL (ELLENBURGER) 88071 290 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXL (MCKEE) 88071 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
TXL E WELL #: 10 RRCID -> 173049 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7565 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		58	-0-	58	112	58	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		10	-0-	10	122	10	3			Y	-0-					-0-
05	127	N	5	-0-	-122	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) 88071 928 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ECTOR
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAURUS (ATOKA) 88465 350 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HNG FEE 57 WELL #: 1 RRCID -> 296632 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 17620 PERF.12137 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TAURUS (DEVONIAN) 88465 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 088675 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 17465 PERF.13977 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					97

9406 JV-P TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TENACITY (GLORIETA) 88778 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
MAVERICK PERMIAN LLC 100319
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 36 RRCID -> 178521 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5138 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS BEND (ATOKA) 89106 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
TRP OPERATING LLC 872117
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THIGPIN (DEVONIAN) 89366 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
THIGPIN E WELL #: 1 RRCID -> 209692 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

BEACH EXPLORATION, INC. 058915
HUCKABY 26 WELL #: 1 RRCID -> 224141 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

THISTLE (OVERTHRUST) 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
DOWNIE RANCH WELL #: 303 RRCID -> 129472 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THISTLE (OVERTHRUST) //CONT.// 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
DOWNIE RANCH WELL #: 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (DEVONIAN) 89690 250 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
VIN FISHER OPERATING, INC. 885942
PARKER, J. E. A/C 7 "A" WELL #: 31 RRCID -> 052503 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 8177 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREE BAR (YATES) 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
WINN OPERATING, LLC 100109
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
03	1953	N	1095	-0-	-858	-0-	1095	1			N	-0-					-0-
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 91 RRCID -> 164092 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

1836 ENERGY LLC 623407
PARKER, J. E. WELL #: 43 RRCID -> 065230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2884 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407
PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REO OPERATING LLC 701876
PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TMBRING (DEVONIAN) 90249 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
LIGON "22" STATE WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 13006 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	164	-0-	-1126	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	1206	3			N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN) 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 045184 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

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

HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

03	3999	X	2412	-0-	-1587	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3105	-0-	-765	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	2073	-0-	-1797	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	2684	-0-	-1315	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	1299	-0-	-2700	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. 1740 - 17208

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TORO (ELLENBURGER) 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
REEVES 'AH' FEE WELL #: 1W RRCID -> 286188 COMPL. DATE 08/12/2024 TOTAL DEPTH 17007 PERF. 5390 - 6012

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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

03	35118	X	35118	-0-	-0-	-0-	35118	2			N	-0-					-0-
04	46675	X	46675	-0-	-0-	-0-	46675	2			N	-0-					-0-
05	55553	X	55553	-0-	-0-	-0-	55553	2			N	-0-					-0-
06	46015	X	46015	-0-	-0-	-0-	46015	2			N	-0-					-0-
07	45422	X	45422	-0-	-0-	-0-	45422	2			N	-0-					-0-
08	49794	X	49794	-0-	-0-	-0-	49794	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 #: 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
03	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
04	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
05	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
06	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
07	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
08	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	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
03	50124	X	50124	-0-	-0-	-0-	50124	2			N	-0-					-0-
04	41163	X	41163	-0-	-0-	-0-	41163	2			N	-0-					-0-
05	40190	X	40190	-0-	-0-	-0-	40190	2			N	-0-					-0-
06	47212	X	47212	-0-	-0-	-0-	47212	2			N	-0-					-0-
07	58712	X	58712	-0-	-0-	-0-	58712	2			N	-0-					-0-
08	50718	X	50718	-0-	-0-	-0-	50718	2			N	-0-					-0-

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
03	3348	X	2876	-0-	-472	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2668	-0-	-572	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3083	-0-	-265	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2989	-0-	-221	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3044	-0-	-273	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	3015	-0-	-54	-0-	3015	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
03	3472	X	1	-0-	-3471	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
05	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
06	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
07	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
08	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
05	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	620	N	409	-0-	-211	-0-	409	2			N	-0-					-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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
JOBE STATE WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820

03	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	450	N	284	-0-	-166	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
04	510	N	384	-0-	-126	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	510	N	225	-0-	-285	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

03	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1248	-0-	-147	-0-	1248	2			N	-0-					-0-

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

03	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	180	N	54	-0-	-126	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	6	-0-	25	2			N	-0-					-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
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

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
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					43
04	540	N	48	-0-	-492	-0-	48	2			N	-0-					43
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					43
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					43
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					43
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					43

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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	5	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	5	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC 315075
TOYAH SWD WELL #: RRCID -> 287897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9938 - 19730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYNE SWD, LLC 491460
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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH SWD WELL #: 2 RRCID -> 290088 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 3900 - 6596

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

TC OIL AND GAS, LLC 840303
JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1D RRCID -> 260734 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 13773 PERF. 3850 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE M (WOLFCAMP) 91336 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
BATJER 149 WELL #: 2 RRCID -> 291329 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7651 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	230	R	230	-0-	-0-	-0-	186	2	44	9	N	40					82
04	107	R	107	-0-	-0-	-0-	86	2	21	9	N	19					101
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	9					110
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					110
07	93	#	87	-0-	-6	-0-	84	2	3	9	N	3					113
08	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					113

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNSTILL (DELAWARE) 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
VTX ENERGY OPERATING, LLC 101377
BOSS JACK WELL #: 1 RRCID -> 283692 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5195 - 7000

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWORDFISH ENERGY OPERATING, LLC 102779
GIDDYUP BUTTERCUP WELL #: 1 RRCID -> 282939 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5160 - 6540

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
GUM POPPER WELL #: 1 RRCID -> 282437 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4960 - 6770

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE TREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 282527 COMPL. DATE 07/28/2025 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5250 - 7350

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
LEVIATHAN WELL #: 1 RRCID -> 283467 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5300 - 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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LRR PECOS VALLEY, LLC 511724
HATCH 16 WELL #: X001 RRCID -> 286974 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 4970 - 4970

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERBRIDGE STATELINE LLC 900327
ELO SWD WELL #: 1 RRCID -> 297909 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5661 - 6182

03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10		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

03	533	R	533	-0-	-0-	-0-	348	2	185	9	N	168	184	1			92
04	827	R	827	-0-	-0-	-0-	614	2	213	9	N	194	183	1			103
05	320	R	320	-0-	-0-	-0-	167	2	153	9	N	139	169	1			73
06	357	R	357	-0-	-0-	-0-	258	2	99	9	N	90					163
07	1064	R	1064	-0-	-0-	-0-	912	2	152	9	N	138	148	1			153
08	939	R	939	-0-	-0-	-0-	789	2	150	9	N	136					289

VERMEJO (DELAWARE) 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRP OPERATING LLC 872117
MEXCO STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					198
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					198
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					199
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
08	DLQ G-10	619	-0-	619	619	616	2	3	9	Y	3	1	8			201

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2025

VERMEJO (DEVONIAN) 93584 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC 872117
BROWN UNIT WELL #: 1D RRCID -> 090283 COMPL. DATE 09/25/2022 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 4880 - 5761

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERMEJO (ELLENBURGER) 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
GRAYLING WELL #: 1 RRCID -> 168185 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 21330 PERF.20754 - 21004

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERMEJO (ELLENBURGER) //CONT.// 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VERMEJO (FUSSELMAN) 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 059221 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
ELMER WELL #: 1 RRCID -> 193861 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) //CONT.// 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
EAST VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 096337 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	16	76	1			5
04	60	#	43	-0-	-17	-0-	39	2	4	9	N	4					9
05	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					9
06	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					9
07	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					9
08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					9

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

03	DLQ G-10		1282	-0-	1282	2750	1282	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1205	-0-	1205	3955	1205	2			Y	-0-					-0-
05	5076	R	1121	-0-	-3955	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
06	939	R	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
07	744	#	641	-0-	-103	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
08	856	R	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

03	DLQ G-10		138	-0-	138	297	132	2	6	9	Y	5					68
04	DLQ G-10		131	-0-	131	428	124	2	7	9	Y	6					74
05	548	R	120	-0-	-428	-0-	116	2	4	9	Y	4	14	1			64
06	150	#	101	-0-	-49	-0-	94	2	7	9	Y	6					70
07	155	#	70	-0-	-85	-0-	64	2	6	9	Y	5					75
08	124	#	92	-0-	-32	-0-	88	2	4	9	Y	4	14	1			65

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
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
03	DLQ G-10		277	-0-	277	595	265	2	12	9	Y	11					41
04	DLQ G-10		262	-0-	262	857	249	2	13	9	Y	12					53
05	1101	R	244	-0-	-857	-0-	231	2	13	9	Y	12	44	1			21
06	300	#	210	-0-	-90	-0-	188	2	22	9	Y	20					41
07	310	#	147	-0-	-163	-0-	128	2	19	9	Y	17					58
08	279	#	190	-0-	-89	-0-	177	2	13	9	Y	12	44	1			26

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1037	-0-	1037	2225	1026	2	11	9	Y	10					28
04	DLQ G-10		976	-0-	976	3201	963	2	13	9	Y	12					40
05	4105	R	904	-0-	-3201	-0-	896	2	8	9	Y	7	26	1			21
06	764	R	764	-0-	-0-	-0-	751	2	13	9	Y	12					33
07	558	#	524	-0-	-34	-0-	513	2	11	9	Y	10					43
08	692	R	692	-0-	-0-	-0-	684	2	8	9	Y	7	26	1			24

SIMATA ENERGY, LLC 781975
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1	73	7	-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2025

VISTA GRANDE (WOODFORD) 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRAHMAN OIL & GAS, LLC 088581
EDWARDS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 278672 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 14531 PERF. 14709 - 18091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					-0-
04	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11381	3			N	-0-					-0-
05	10168	X	4542	-0-	-5626	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
06	9840	X	7396	-0-	-2444	-0-	7396	3			N	-0-					-0-
07	10168	X	7618	-0-	-2550	-0-	7618	3			N	-0-					-0-
08	10168	X	2869	-0-	-7299	-0-	2869	3			N	-0-					-0-

ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 13810 - 15862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15097	X	743	-0-	-14354	-0-	25	1	659	3	N	54	65	1			52
							59	9									
04	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	13943	3	765	9	N	695	590	1			157
05	15097	X	7327	-0-	-7770	-0-	36	1	6935	3	N	324	392	1			89
							356	9									
06	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	262	1	12107	3	N	511	373	1			227
							562	9									
07	15097	X	10122	-0-	-4975	-0-	249	1	9381	3	N	447	562	1			112
							492	9									
08	15097	X	4291	-0-	-10806	-0-	118	1	3968	3	N	186	246	1			52
							205	9									

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
03	11284	X	956	-0-	-10328	-0-	29	1	859	3	N	62	102	1			77
							68	9									
04	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	14804	3	893	9	N	812	759	1			130
05	11284	X	6258	-0-	-5026	-0-	36	1	5771	3	N	410	386	1			154
							451	9									
06	10920	X	10706	-0-	-214	-0-	232	1	9803	3	N	610	574	1			190
							671	9									
07	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	309	1	11670	3	N	560	603	1			147
							616	9									
08	11284	X	5184	-0-	-6100	-0-	134	1	4811	3	N	217	286	1			78
							239	9									

PORTER 49 WELL #: 1D RRCID -> 290916 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 1651 - 2710

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. A. M. (FUSSELMAN) 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 086786 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 8584

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	643				Y	-0-					20
04	14B DENY			-0-	-0-	-0-	643				Y	-0-					20
05	14B DENY			-0-	-0-	-0-	643				Y	-0-					20
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	643				Y	-0-					20
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	643				Y	-0-					20
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	643				Y	-0-					20

W. A. M. (WOLFCAMP) 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 237137 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5904 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	293	3	17	9	Y	15					28
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	264	3	11	9	Y	10	25	1			13
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	309	3	11	9	Y	10					23
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	299	3	14	9	Y	13	21	1			15
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	265	3	15	9	Y	14					29
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	294	3	13	9	Y	12	25	1			16

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-

FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 290321 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5906 - 7359

03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 108 L RRCID -> 099491 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8564 - 8570

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628

03	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
04	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
05	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
06	1029	R	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
07	1065	R	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
08	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) //CONT.// 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TALL DUNE RESOURCES, LLC 835525
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1-L RRCID -> 136704 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8498 - 8517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		9	-0-	9	15	9	3			N	-0-					3
04	14B2 EXT		8	-0-	8	23	8	3			N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					3
06	29	R	6	-0-	-23	-0-	1	1	5	3	N	-0-					3
07	6	R	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					3
08	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					3

WADDELL (GRAYBURG) 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W.N. WELL #: 242 RRCID -> 021000 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3030 - 3110

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2025

WADDELL TR 1 WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124

03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	822	3	20	9	Y	18	18	1			11
04	780	N	463	-0-	-317	-0-	443	3	20	9	Y	18	13	1			16
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	5	20	1			1
06	810	N	425	-0-	-385	-0-	424	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	465	N	204	-0-	-261	-0-	189	3	15	9	Y	14	11	1			3
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	300	3	22	9	Y	20	15	1			8

WADDELL TR 1 WELL #: 682 RRCID -> 069238 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A

03	1705	N	1056	-0-	-649	-0-	826	3	210	4	Y	18	28	1			11
							20	9									
04	1950	N	683	-0-	-1267	-0-	443	3	220	4	Y	18	13	1			16
							20	9									
05	1612	N	551	-0-	-1061	-0-	296	3	229	4	Y	24	34	1			6
							26	9									
06	1020	N	949	-0-	-71	-0-	682	3	238	4	Y	26	28	1			4
							29	9									
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	259	3	413	4	Y	42	36	1			10
							46	9									
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	647	3	137	4	Y	33	30	1			13
							36	9									

WADDELL TR 1 WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	637	3	20	9	Y	18	28	1			11
04	630	N	403	-0-	-227	-0-	383	3	20	9	Y	18	13	1			16
05	589	N	332	-0-	-257	-0-	306	3	26	9	Y	24	34	1			6
06	630	N	559	-0-	-71	-0-	530	3	29	9	Y	26	28	1			4
07	403	N	355	-0-	-48	-0-	309	3	46	9	Y	42	36	1			10
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	659	3	36	9	Y	33	30	1			13

WADDELL TR 1 WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR 1 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
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	715	3	32	9	Y	29	29	1			1
04	600	N	500	-0-	-100	-0-	468	3	32	9	Y	29	29	1			1
05	620	N	326	-0-	-294	-0-	293	3	33	9	Y	30	30	1			1
06	600	N	540	-0-	-60	-0-	509	3	31	9	Y	28	28	1			1
07	527	N	374	-0-	-153	-0-	341	3	33	9	Y	30	30	1			1
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	568	3	32	9	Y	29	29	1			1

WADDELL TR 1 WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR 1 WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR 1 WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR 1 WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

03	310	N	236	-0-	-74	-0-	223	3	13	9	Y	12	13	1			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. 712382
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

*03	DLQ	G-10	213	-0-	213	423	213	3			Y	-0-					-0-
*04	DLQ	G-10	175	-0-	175	598	175	3			Y	-0-					-0-
*05	DLQ	G-10	182	-0-	182	780	182	3			Y	-0-					-0-
*06	936	N	156	-0-	-780	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-					-0-

WAGON WHEEL (PENN) 94640 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1112 RRCID -> 154680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 8914

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-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

03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MBX OPERATING LLC 101199
TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199
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
03	1853	X	10	-0-	-1843	-0-	10	3			Y	-0-					49
04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					49
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					49
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					49
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					49
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					49

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
FIDELITY TRUST CO., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 021016 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	4			Y	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	4			Y	-0-					-0-
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	4			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1166	-0-	-484	-0-	1166	4			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	1641	4			Y	-0-					-0-
*08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	4			Y	-0-					-0-

N & B OIL AND GAS LLC 598288
HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	136	3	1	9	N	1					23
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					23
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					23
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					23
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					23
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					23

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
03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3153	3	33	9	Y	30					112
04	3000	X	2508	-0-	-492	-0-	2491	3	17	9	Y	15					127
05	3100	X	2299	-0-	-801	-0-	2298	3	1	9	Y	1					128
06	3000	X	2446	-0-	-554	-0-	2446	3			Y	-0-					128
07	3100	X	1985	-0-	-1115	-0-	1971	3	14	9	Y	13					141
08	3100	X	2628	-0-	-472	-0-	2617	3	11	9	Y	10					151

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
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					17
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					17
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					17
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					17
07	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					17
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			Y	-0-					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
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					15
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					15
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					15
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					15
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					15
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					15

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
N & B OIL AND GAS LLC //CONT.// 598288
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
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	194	3	2	9	Y	2					95
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			Y	-0-					95
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			Y	-0-					95
06	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	3			Y	-0-					95
07	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			Y	-0-					95
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					95

HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					43
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					43
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					43
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					43
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					43
*08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					43

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 21 RRCID -> 139431 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAHA (DEVONIAN) 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043863 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 15545 PERF. 11601 - 11776

03	2821	N	1067	-0-	-1754	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
04	2850	N	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					-0-
05	2883	N	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-
07	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			Y	-0-					-0-
08	1054	X	5	-0-	-1049	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

WAHA (DEVONIAN) //CONT.// 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 U RRCID -> 041937 COMPL. DATE 03/09/1967 TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33124	X	33124	-0-	-0-	-0-	33124	3			Y	-0-					60
04	31380	X	28782	-0-	-2598	-0-	28782	3			Y	-0-					60
05	32426	X	28173	-0-	-4253	-0-	28173	3			Y	-0-					60
06	31380	X	8222	-0-	-23158	-0-	8222	3			Y	-0-					60
07	32426	X	19306	-0-	-13120	-0-	19306	3			Y	-0-					60
08	32891	X	20923	-0-	-11968	-0-	20923	3			Y	-0-					60

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	4888	N	4888	-0-	-0-	B	-0-	4888	2		N	-0-					-0-
07	5988	N	5988	-0-	-0-	B	-0-	5988	2		N	-0-					-0-
*08	5351	N	5351	-0-	-0-	B	-0-	5351	2		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1109

03	3619	N	2510	-0-	-1109	B	-0-	2510	3		Y	-0-					38
04	2227	N	2227	-0-	-0-	B	-0-	2227	3		Y	-0-					38
05	2137	N	2137	-0-	-0-	B	-0-	2137	3		Y	-0-					38
06	2430	N	765	-0-	-1665	B	-0-	765	3		Y	-0-					38
07	2294	N	2147	-0-	-147	B	-0-	2147	3		Y	-0-					38
08	2253	N	2253	-0-	-0-	B	-0-	2253	3		Y	-0-					38

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WAHA (ELLENBURGER) //CONT.// 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		3492											
03	26939	33751	-0-	6812 B	10304	33751	3		N	-0-			-0-
04	26070	29162	-0-	3092 B	13396	29162	3		N	-0-			-0-
05	26939	28311	-0-	1372 B	14768	28311	3		N	-0-			-0-
06	26070	8843	-0-	-17227 B	-2459	8843	3		N	-0-			-0-
07	26939	27451	-0-	512 B	-1947	27451	3		N	-0-			-0-
08	15746	25556	-0-	9810 B	7863	25556	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		7863											

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 L RRCID -> 049990 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		1348											
03	6035 N	4687	-0-	-1348 B	-0-	4687	3		Y	-0-			2
04	5018 N	5018	-0-	-0- B	-0-	5018	3		Y	-0-			2
05	6572 N	5276	-0-	-1296 B	-0-	5276	3		Y	-0-	1	1	1
06	4900 N	4900	-0-	-0- B	-0-	4900	3		Y	-0-			1
07	5177 N	3401	-0-	-1776 B	-0-	3401	3		Y	-0-			1
08	5270 N	3333	-0-	-1937 B	-0-	3333	3		Y	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

WAHA (GAS STORAGE) 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
WWM OPERATING, LLC 945289
WAHA/FROST WELL #: 1C RRCID -> 220327 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2074 - 2416

03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST WELL #: 2C RRCID -> 220333 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2081 - 2390

03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST WELL #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2104 - 2420

03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST WELL #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2386 PERF. 2088 - 2386

03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	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 #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2074 - 2380

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

WAHA/FROST WELL #: 10C RRCID -> 220432 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 2386 PERF. 2079 - 2386

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

03	5301 #	1683	-0-	-3618	-0-	1683	3			N	-0-					234
04	14220	234	-0-	-13986	-0-	234	3			N	-0-					234
05	14694	3116	-0-	-11578	-0-	3116	3			N	-0-					234
06	14220	480	-0-	-13740	-0-	480	3			N	-0-					234
07	13919 #	2335	-0-	-11584	-0-	2335	3			N	-0-					234
08	1674 #	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-

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

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	3000 N	3646	-0-	646	646	3646	2			N	-0-					34
07	14B2 EXT	5339	-0-	5339	5985	5339	2			N	-0-					34
08	14B2 EXT	5157	-0-	5157	11142	5157	2			N	-0-					34

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

03	12679 X	11652	-0-	-1027	-0-	11652	3			Y	-0-					66
04	12270 X	10983	-0-	-1287	-0-	10983	3			Y	-0-					66
05	12679 X	10763	-0-	-1916	-0-	10763	3			Y	-0-					66
06	11280 X	4284	-0-	-6996	-0-	4284	3			Y	-0-					66
07	11656 X	10954	-0-	-702	-0-	10954	3			Y	-0-					66
08	11656 X	10484	-0-	-1172	-0-	10484	3			Y	-0-					66

WAHA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	3			Y	-0-					2
04	6390	X	3971	-0-	-2419	-0-	3971	3			Y	-0-					2
05	6603	X	3746	-0-	-2857	-0-	3745	3	1	9	Y	1	1	1			2
06	6390	X	2938	-0-	-3452	-0-	2938	3			Y	-0-					2
07	5642	X	3236	-0-	-2406	-0-	3236	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	4185	X	3753	-0-	-432	-0-	3753	3			Y	-0-					-0-

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

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		2619	-0-	2619	2619	2619	3			N	-0-					234

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
F SCOTT 14 WELL #: 1HL RRCID -> 188761 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					83
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					83
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					83
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	3			Y	-0-					83
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					83
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					83

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

03	39678	X	39678	-0-	-0-	-0-	39678	3			N	-0-					160
04	30554	X	30554	-0-	-0-	-0-	30554	3			N	-0-					160
05	34187	X	34187	-0-	-0-	-0-	34187	3			N	-0-					160
06	28650	X	11203	-0-	-17447	-0-	11203	3			N	-0-					160
07	29605	X	12847	-0-	-16758	-0-	12847	3			N	-0-					160
08	29605	X	19610	-0-	-9995	-0-	19610	3			N	-0-					160

WAHA (MONTOYA) //CONT.// 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					68
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					68
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					68
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-					68
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			Y	-0-					68
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			Y	-0-					68

WAHA (MONTOYA FB-2) 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HODGE, J. HOWARD WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	23310	X	3546	-0-	-19764	-0-	3546	2			N	-0-					141
*10	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					141
*11	10290	X	-0-	-0-	-10290	-0-					N	-0-					141
*12	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					141
*01	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					141
*02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					N	-0-					141
*03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					141
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
HODGE, J.H. WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	1316	-0-	-1505	-0-	1316	3			N	-0-					30
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					30
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					30
06	3810	X	1919	-0-	-1891	-0-	1919	3			N	-0-					30
07	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-					30
08	1302	X	9	-0-	-1293	-0-	9	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	3			Y	-0-					39
04	8190	X	7619	-0-	-571	-0-	7619	3			Y	-0-					39
05	8463	X	7437	-0-	-1026	-0-	7437	3			Y	-0-					39
06	8190	X	3721	-0-	-4469	-0-	3721	3			Y	-0-					39
07	8463	X	7809	-0-	-654	-0-	7809	3			Y	-0-					39
08	8680	X	7575	-0-	-1105	-0-	7575	3			Y	-0-					39

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
03	7905	X	7542	-0-	-363	-0-	7542	3			N	-0-					46
04	7650	X	7082	-0-	-568	-0-	7082	3			N	-0-					46
05	7905	X	6965	-0-	-940	-0-	6965	3			N	-0-					46
06	7290	X	5395	-0-	-1895	-0-	5395	3			N	-0-					46
07	7533	X	7061	-0-	-472	-0-	7061	3			N	-0-					46
08	7533	X	6979	-0-	-554	-0-	6979	3			N	-0-					46

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
03	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	3			Y	-0-					34
04	5940	X	5700	-0-	-240	-0-	5700	3			Y	-0-					34
05	6138	X	5936	-0-	-202	-0-	5936	3			Y	-0-	10	1			24
06	5940	X	5061	-0-	-879	-0-	5061	3			Y	-0-					24
07	5890	X	4078	-0-	-1812	-0-	4077	3	1	9	Y	1	7	1			18
08	5921	X	5418	-0-	-503	-0-	5418	3			Y	-0-					18

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16771	X	14968	-0-	-1803	-0-	14968	3			N	-0-					164
04	16230	X	12184	-0-	-4046	-0-	12043	3	141	9	N	128	181	1			111
05	16771	X	22	-0-	-16749	-0-	22	3			N	-0-					111
06	15360	X	3400	-0-	-11960	-0-	3400	3			N	-0-					111
07	14973	X	13834	-0-	-1139	-0-	13834	3			N	-0-					111
08	15794	X	15794	-0-	-0-	-0-	15794	3			N	-0-					111

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	X	1425	-0-	-1	-0-	1425	3			Y	-0-					10
04	1380	X	1329	-0-	-51	-0-	1329	3			Y	-0-					10
05	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	1343	3			Y	-0-	3	1			7
06	1380	N	1260	-0-	-120	-0-	1260	3			Y	-0-					7
07	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	1278	3			Y	-0-	2	1			5
*08	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	1295	3			Y	-0-					5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12307	X	8544	-0-	-3763	-0-	8544	3			N	-0-					126
04	15510	X	5920	-0-	-9590	-0-	5911	3	9	9	N	8					134
05	16027	X	11252	-0-	-4775	-0-	11252	3			N	-0-					134
06	15510	X	9397	-0-	-6113	-0-	9397	3			N	-0-					134
07	15593	X	12633	-0-	-2960	-0-	12633	3			N	-0-					134
08	11253	X	2701	-0-	-8552	-0-	2701	3			N	-0-					134

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8716		7706	-0-	-1010	-0-	7706	3			N	-0-					22
04	6480		5949	-0-	-531	-0-	5949	3			N	-0-					22
05	6696		5356	-0-	-1340	-0-	5346	3	10	9	N	9					31
06	6480		2305	-0-	-4175	-0-	2305	3			N	-0-					31
07	6696		6255	-0-	-441	-0-	6255	3			N	-0-					31
08	6696		4014	-0-	-2682	-0-	4014	3			N	-0-					31

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2024

WAHA, WEST (DEVONIAN) 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1848	2	1	9	N	1					1
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					1
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					1
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					1
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					1
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					1

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BODKINS WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
04	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
05	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
08	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-					-0-

MARAPE 13 WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	2190	X	204	-0-	-1986	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	205	-0-	-2058	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	350	-0-	-1913	-0-	350	2			N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286	X	2446	-0-	-840	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1039	-0-	-1421	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	1031	-0-	-3216	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	2210	-0-	-1900	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	2510	-0-	-1737	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	1444	-0-	-1005	-0-	1444	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	3001	-0-	-533	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2833	-0-	-587	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
07	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3473	-0-	-92	-0-	3473	2			N	-0-					-0-

TREES, J. C. ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6789	X	4801	-0-	-1988	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	3924	-0-	-1236	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4654	-0-	-988	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5307	-0-	-153	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
07	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
08	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	310	1	201	2	Y	-0-					55
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	300	1	300	2	Y	-0-					55
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	310	1	368	2	Y	-0-					55
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	300	1	379	2	Y	-0-					55
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	310	1	389	2	Y	-0-					55
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	310	1	405	2	Y	-0-					55

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
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			Y	-0-					17
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			Y	-0-					17
05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			Y	-0-					17
06	2460	X	2226	-0-	-234	-0-	2226	3			Y	-0-					17
07	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			Y	-0-					17
08	3534	X	2251	-0-	-1283	-0-	2251	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
03	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	3			Y	-0-					93
04	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	3			Y	-0-					93
05	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	3			Y	-0-					93
06	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	3			Y	-0-					93
07	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3			Y	-0-					93
*08	4960	X	4915	-0-	-45	-0-	4915	3			Y	-0-					93

WAHA, WEST (ELLENBURGER) 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
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
03	15172	X	15172	-0-	-0-	-0-	15172	2			N	-0-					-0-
04	14697	X	14697	-0-	-0-	-0-	14697	2			N	-0-					-0-
05	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	15181	2			N	-0-					-0-
06	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
07	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
08	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	14119	2	3	9	N	3					3

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
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-

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
03	22241	X	22241	-0-	-0-	-0-	22239	2	2	9	N	2	52	0			79
04	10140	X	6451	-0-	-3689	-0-	6450	2	1	9	N	1					80
05	10478	X	7075	-0-	-3403	-0-	7075	2			N	-0-					80
06	24992	X	24992	-0-	-0-	-0-	24971	2	21	9	N	19					99
07	20890	X	20890	-0-	-0-	-0-	20871	2	19	9	N	17					116
08	24454	X	24454	-0-	-0-	-0-	24454	2			N	-0-					54

WAHA, WEST (ELLENBURGER) //CONT.// 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	4743	X	3564	-0-	-1179	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3407	-0-	-1183	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
05	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
06	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
07	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4890	-0-	-70	-0-	4890	2			N	-0-					-0-

WAR-SAN (DEVONIAN-OIL) 95108 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAR-WINK (DELAWARE) 95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
STATE OF TEXAS -DE- WELL #: 1 RRCID -> 021044 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK (WOLFCAMP) 95122 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY 32-21 WELL #: 1 RRCID -> 291599 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 20500 PERF.12181 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAR-WINK, S. (ELLEN.) 95129 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 L RRCID -> 055938 COMPL. DATE 05/17/1973 TOTAL DEPTH 22470 PERF. N/A

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

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) 95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY "9-18" -B- WELL #: 1 RRCID -> 283588 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 20828 PERF.11315 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
UNIVERSITY 18-6 WELL #: RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2021

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	#	1010	-0-	-199	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	1170	#	1060	-0-	-110	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
05	1209	#	981	-0-	-228	-0-	981	2			N	-0-					-0-
06	1170	#	867	-0-	-303	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	1209	#	851	-0-	-358	-0-	851	2			N	-0-					-0-
08	1085	#	685	-0-	-400	-0-	685	2			N	-0-					-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
YORK, J. F. WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	120	#	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	93	#	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JJH ENERGY COMPANY 427402
BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REATTA ENERGY, INC. 696090
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
04	240	N	18	-0-	-222	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
03	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	2			N	-0-					-0-
04	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	2			N	-0-					-0-
06	810	N	767	-0-	-43	-0-	767	2			N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
08	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	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
03	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					125
04	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					125
05	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					125
06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					125
07	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					125
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	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
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-					-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC 875088
JOHNSON -A- WELL #: 17 RRCID -> 290491 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2362 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON -A- WELL #: 21 RRCID -> 291387 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2375 - 3122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1419 RRCID -> 291425 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2475 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	288	X	288	-0-	-0-	-0-	6	2	282	9			Y	256	253	1			45
04	280	X	280	-0-	-0-	-0-	5	2	275	9			Y	250	251	1			44
05	248	X	194	-0-	-54	-0-	5	2	189	9			Y	172	174	1			42
06	305	X	305	-0-	-0-	-0-	4	2	301	9			Y	274	270	1			46
07	319	X	319	-0-	-0-	-0-	3	2	316	9			Y	287	290	1			43
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-							Y	216	217	1			42

WARD-ESTES, NORTH //CONT.// 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC //CONT.// 875088
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 99 R RRCID -> 291491 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 2975 - 3113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	X	159	-0-	-27	-0-	96	2	63	9	Y	57	54	1	8
04	240	X	102	-0-	-138	-0-	45	2	57	9	Y	52	55	1	5
05	248	X	79	-0-	-169	-0-	27	2	52	9	Y	47	47	1	5
06	240	X	50	-0-	-190	-0-	11	2	39	9	Y	35	36	1	4
07	217	X	46	-0-	-171	-0-	6	2	40	9	Y	36	34	1	6
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	2	86	9	Y	78	78	1	6

OBRIEN, G. W., ETAL WELL #: 183R RRCID -> 291495 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2596 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	X	284	-0-	-26	-0-	24	2	260	9	Y	236	236	1	23
04	300	X	255	-0-	-45	-0-	17	2	238	9	Y	216	215	1	24
05	372	X	227	-0-	-145	-0-	17	2	210	9	Y	191	191	1	24
06	360	X	262	-0-	-98	-0-	12	2	250	9	Y	227	226	1	25
07	372	X	338	-0-	-34	-0-	12	2	326	9	Y	296	297	1	24
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	8	2	297	9	Y	270	272	1	22

OBRIEN, G. W., ETAL WELL #: 1195 RRCID -> 291549 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2574 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	X	52	-0-	-41	-0-	28	2	24	9	Y	22	22	1	5
04	90	X	79	-0-	-11	-0-	21	2	58	9	Y	53	52	1	6
05	93	X	72	-0-	-21	-0-	20	2	52	9	Y	47	47	1	6
06	90	X	27	-0-	-63	-0-	8	2	19	9	Y	17	18	1	5
07	93	N	29	-0-	-64	-0-	9	2	20	9	Y	18	18	1	5
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	2	13	9	Y	12	12	1	5

OBRIEN, G. W., ETAL WELL #: 1366 RRCID -> 291551 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2683 - 2744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	X	33	-0-	-29	-0-	4	2	29	9	Y	26	26	1	4
04	60	X	18	-0-	-42	-0-	3	2	15	9	Y	14	14	1	4
05	100	X	100	-0-	-0-	-0-	3	2	97	9	Y	88	86	1	6
06	60	X	23	-0-	-37	-0-	3	2	20	9	Y	18	20	1	4
07	41	X	41	-0-	-0-	-0-	2	2	39	9	Y	35	35	1	4
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	1	2	55	9	Y	50	49	1	5

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 813R RRCID -> 291580 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2512 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	128	X	128	-0-	-0-	-0-	41	2	87	9	Y	79	76	1	7
04	159	X	159	-0-	-0-	-0-	36	2	123	9	Y	112	111	1	8
05	143	X	143	-0-	-0-	-0-	40	2	103	9	Y	94	96	1	6
06	120	X	49	-0-	-71	-0-	18	2	31	9	Y	28	31	1	3
07	155	X	60	-0-	-95	-0-	19	2	41	9	Y	37	35	1	5
08	155	X	71	-0-	-84	-0-	13	2	1	4	Y	52	52	1	5
							57	9							

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) 95152 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO. WELL #: 54 RRCID -> 281154 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5715 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		1396	-0-	1396	1396	1383	2	13	9	N	12			12

WEINER (MCKEE) 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE WELL #: 30 RRCID -> 196108 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10716 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					189
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 183084 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183100 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEINER (YATES, UPPER) //CONT.// 95970 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
FUELED RESOURCES INC //CONT.// 288421
SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WENTZ (SAN ANDRES) 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3932 RRCID -> 168034 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	60					223
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	175	1			97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74					171
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	178	1			38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					163

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	353	-0-	-763	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	236	-0-	-539	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	719	-0-	-366	-0-	719	2			Y	-0-					-0-

MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

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

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4029	X	1395	-0-	-2634	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
05	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	1070	-0-	-1875	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
*08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	226	-0-	-208	-0-	184	2	42	9	N	38					165
04	630	N	233	-0-	-397	-0-	213	2	20	9	N	18					183
05	403	N	315	-0-	-88	-0-	291	2	24	9	N	22					205
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	431	2	29	9	N	26	161	1			70
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	119	2	74	9	N	67					137
*08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	364	2	40	9	N	36					173

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	5022	X	1277	-0-	-3745	-0-	1269	2	8	9	Y	7	6	1			2
04	4860	X	2819	-0-	-2041	-0-	2813	2	6	9	Y	5	6	1			1
05	5022	X	3576	-0-	-1446	-0-	3573	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	4680	X	3960	-0-	-720	-0-	3953	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	4836	X	1415	-0-	-3421	-0-	1411	2	4	9	Y	4	4	1			1
*08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3617	2	4	9	Y	4	4	1			1

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
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
03	2294	N	614	-0-	-1680	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1486	-0-	-734	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2039	-0-	-162	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	737	-0-	-813	-0-	737	2			N	-0-					-0-
*08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

03	434	N	238	-0-	-196	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	506	-0-	-579	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
*08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH (TENUS) 96545 578 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
WEST WELL #: 2201 RRCID -> 132880 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4126 - 4412

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN) //CONT.// 96813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NOKOTA ENERGY CORPORATION 100471
WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WICKETT (PENN.) 97197 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SEALY SUN WELL #: 861 RRCID -> 298537 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8250 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		5231	-0-	5231 B	117011	5231	2			N	-0-					-0-
04	0		4929	-0-	4929 B	121940	4929	2			N	-0-					-0-
05	7750	N	5100	-0-	-2650 B	119290	5100	2			N	-0-					-0-
06	7500	N	4912	-0-	-2588 B	116702	4912	2			N	-0-					-0-
*07	7750	N	4905	-0-	-2845 B	113857	4905	2			N	-0-					-0-
*08	7750	N	4799	-0-	-2951 B	110906	4799	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 110906

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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 62260 05/01/2024

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) 97533 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CONGER, F. 7 WELL #: 8 RRCID -> 160965 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012

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

WILLIE B. (SAN ANDRES) 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH "12" WELL #: 2 RRCID -> 137955 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62271 07/04/2023

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-
			RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62273 07/02/2023														

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-
			RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62272 07/02/2023														

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

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

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SEALY 90 WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 4797 - 5090

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

BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	3			N	-0-					172
04	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	3			N	-0-					172
05	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	3			N	-0-					172
06	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	3			N	-0-					172
07	3782	X	3004	-0-	-778	-0-	3004	3			N	-0-					172
08	3782	X	599	-0-	-3183	-0-	599	3			N	-0-					172

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WINK AMINE TREATER, LLC 101659
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 02/23/2024 TOTAL DEPTH 18950 PERF.18256 - 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
PRICE 45 UNIT WELL #: RRCID -> 295180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7888 - 7902

03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE 45 UNIT WELL #: RRCID -> 295181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7888 - 7902

03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE 45 UNIT WELL #: RRCID -> 295182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7888 - 7902

03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

VITAL ENERGY, INC. 100951
MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 23EH RRCID -> 288373 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10675 - 23482

03	DLQ	G-10	11521	-0-	11521	B	23395	1233	1	8982	2	Y	1130	1162	0			32
								63	4	1243	9							
04	DLQ	G-10	9403	-0-	9403	B	32798	912	1	6054	2	Y	1114	1121	0			25
								1212	4	1225	9							
05	DLQ	G-10	11947	-0-	11947	B	44745	1211	1	9640	2	Y	955	951	0			29
								45	4	1051	9							
06	58626	X	13881	-0-	-44745	B	-0-	1141	1	9741	2	Y	1120	1111	0			38
								1767	4	1232	9							
07	13614	X	13614	-0-	-0-	B	-0-	1229	1	11084	2	Y	1148	1180	0			6
								38	4	1263	9							
08	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	B	-0-					Y	NO RPT					6

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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
03	DLQ G-10		12779	-0-	12779 B	25749	1337	1	9738	2	Y	1487	1514	0			42
							68	4	1636	9							
04	DLQ G-10		10707	-0-	10707 B	36456	1041	1	6911	2	Y	1246	1261	0			27
							1384	4	1371	9							
05	DLQ G-10		12246	-0-	12246 B	48702	1224	1	9747	2	Y	1118	1111	0			34
							45	4	1230	9							
06	62801	X	14099	-0-	-48702 B	-0-	1166	1	9958	2	Y	1063	1061	0			36
							1806	4	1169	9							
07	14260	X	12663	-0-	-1597 B	-0-	1139	1	10270	2	Y	1108	1138	0			6
							35	4	1219	9							
08	12772	X	NO RPT	-0-	-12772 B	-0-					Y	NO RPT					6

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
03	DLQ G-10		13834	-0-	13834 B	28793	1541	1	11222	2	Y	902	924	0			26
							79	4	992	9							
04	DLQ G-10		12409	-0-	12409 B	41202	1262	1	8380	2	Y	990	994	0			22
							1678	4	1089	9							
05	DLQ G-10		14314	-0-	14314 B	55516	1489	1	11854	2	Y	833	830	0			25
							55	4	916	9							
06	72036	X	16520	-0-	-55516 B	-0-	1413	1	12063	2	Y	778	777	0			26
							2188	4	856	9							
07	16554	X	15362	-0-	-1192 B	-0-	1431	1	12906	2	Y	892	913	0			5
							44	4	981	9							
08	14322	X	NO RPT	-0-	-14322 B	-0-					Y	NO RPT					5

SWORDFISH ENERGY OPERATING, LLC 102779
BIG TEX NORTH WELL #: 301 RRCID -> 297060 COMPL. DATE 03/25/2024 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9012 - 12938

03	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*07	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BISSETT WELL #: 9701H RRCID -> 297275 COMPL. DATE 03/15/2024 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8220 - 11830

03	DLQ G-10		24	-0-	24 B	49	24	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		35	-0-	35 B	84	35	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		34	-0-	34 B	118	34	3			Y	-0-					-0-
06	159	N	41	-0-	-118 B	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*07	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-

BEAUCHAMP WELL #: 3501H RRCID -> 297276 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6282 - 8873

03	DLQ G-10		100	-0-	100 B	199	1	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		102	-0-	102 B	301	102	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		100	-0-	100 B	401	12	1	87	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	508	N	107	-0-	-401 B	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					-0-
*07	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	3	1	117	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	105	2	1132	9	N	1029	884	0		319
04	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	93	2	345	9	N	314	172	0		461
05	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	194	2	485	9	N	441	711	0		191
06	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	566	2	315	9	N	286	183	0		294
07	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	1178	2	424	9	N	385	345	0		334
08	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	751	2	287	9	N	261	367	0		228

COCKRELL PRODUCTION CO., INC. 164305
WINFIELD RANCH 131-6 WELL #: 1 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
STRAIN, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 11950

03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-				51
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-				51
05	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-				51
06	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-				51
07	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-				51
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-				51

NOBLE ENERGY INC 611665
CALAMITY JANE A-2 WELL #: 2136H RRCID -> 291226 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11580 - 18426

03	14756	X	15426	-0-	670 B	-345745	952	1	399	2	Y	1289	1287	0	2	8		-0-
							12259	3	129	4								
							269	5	1418	9								
04	13920	X	14306	-0-	386 B	-345359	798	1	363	2	Y	1262	1258	0	4	8		-0-
							11296	3	246	4								
							215	5	1388	9								
*05	14756	X	18939	-0-	4183 B	-341176	1139	1	426	2	Y	1674	1673	0	1	8		-0-
							13056	3	121	4								
							2356	5	1841	9								
06	14280	X	21122	-0-	6842 B	-334334	1358	1	467	2	Y	1505	1505	0				-0-
							14383	3	161	4								
							3097	5	1656	9								
07	14756	X	18177	-0-	3421 B	-330913	862	1	471	2	Y	1472	1472	0				-0-
							13936	3	71	4								
							1218	5	1619	9								
08	13702	X	17919	-0-	4217 B	-326696	815	1	378	2	Y	1392	1392	0				-0-
							11748	3	113	4								

3334 5 1531 9

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SVEN PERMIAN, LLC 831420
BOREAS B WELL #: 8H RRCID -> 290637 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8420 - 16591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	X	47	-0-	-201 B	-0-	47	2			N	-0-					267
04	240	X	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					267
05	248	X	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					267
06	60	X	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					267
07	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					267
08	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					267

UPCURVE ENERGY, LLC 878506
ROSE DUNN 14-13 UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 299826 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10795 - 18358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	42060	X	13589	-0-	-28471 B	-0-	11127	2	14	4	Y	2225	2214	0			11
							2448	9									
*05	43462	X	25633	-0-	-17829 B	-0-	8	1	21276	2	Y	3748	3744	0			15
							226	4	4123	9							
*06	42060	X	24021	-0-	-18039 B	-0-	11	1	20329	2	Y	3060	3064	0			11
							315	4	3366	9							
*07	43462	X	21598	-0-	-21864 B	-0-	100	1	18634	2	Y	2444	2443	0			12
							176	4	2688	9							
*08	43462	X	24823	-0-	-18639 B	-0-	22919	2	168	4	Y	1578	1582	0			8
							1736	9									

ROSE DUNN 14-13 UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 299827 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 10147 PERF.10458 - 18201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	45180	X	24813	-0-	-20367 B	-0-	20026	2	24	4	Y	4330	4308	0			22
							4763	9									
*05	46686	X	27992	-0-	-18694 B	-0-	9	1	23582	2	Y	3774	3781	0			15
							250	4	4151	9							
*06	45180	X	26296	-0-	-18884 B	-0-	13	1	22533	2	Y	3091	3094	0			12
							350	4	3400	9							
*07	46686	X	30377	-0-	-16309 B	-0-	141	1	26314	2	Y	3340	3336	0			16
							248	4	3674	9							
08	46686	X	16616	-0-	-30070 B	-0-	12946	2	95	4	Y	3250	3250	0			16
							3575	9									

VAQUERO OPERATING 882776
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
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1151	2	23	9	Y	21					307
04	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1050	2	18	9	Y	16					323
05	1748	N	1748	-0-	-0- B	-0-	1742	2	6	9	Y	5					328
06	1140	N	1045	-0-	-95 B	-0-	1045	2			Y	-0-					328
07	1116	N	891	-0-	-225 B	-0-	891	2			Y	-0-					328
08	1426	N	594	-0-	-832 B	-0-	594	2			Y	-0-					328

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-	82	0			-0-
04	503	R	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
05	503	R	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
06	570	#	447	-0-	-123	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		394	-0-	394	394	394	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		544	-0-	544	938	544	2			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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

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

SAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	#	919	-0-	-104	-0-	756	2	163	9	Y	148	89	1			118
04	990	#	805	-0-	-185	-0-	667	2	138	9	Y	125	175	1			68
05	992	#	145	-0-	-847	-0-	64	2	81	9	Y	74	42	1			100
06	960	#	741	-0-	-219	-0-	624	2	117	9	Y	106	161	1			45
07	992	#	521	-0-	-471	-0-	477	2	44	9	Y	40					85
08	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					85

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6277 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	742	R	742	-0-	-0-	-0-	677	2	65	9	Y	59	35	1			62
04	643	R	643	-0-	-0-	-0-	588	2	55	9	Y	50	70	1			42
05	775	#	618	-0-	-157	-0-	586	2	32	9	Y	29	17	1			54
06	750	#	675	-0-	-75	-0-	629	2	46	9	Y	42	65	1			31
07	775	#	472	-0-	-303	-0-	454	2	18	9	Y	16					47
08	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					47

WORSHAM (DELAWARE) 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
DEEP SIX WELL #: 2R RRCID -> 276605 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEEP SIX SWD WELL #: 3 RRCID -> 278927 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5210 - 6540

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1265	2	30	9	N	27	173	1			42
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1664	2	28	9	N	25					67
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1709	2	31	9	N	28					95
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1798	2	25	9	N	23					118
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1432	2	21	9	N	19					137
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					137

ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	169	2	9	9	Y	8					102
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	148	2	6	9	Y	5	17	1			90
05	217	N	134	-0-	-83	-0-	125	2	9	9	Y	8					98
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	102	2	10	9	Y	9					107
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	217	2	9	9	Y	8					115
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					115

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					123
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					123
05	992	N	897	-0-	-95	-0-	897	2			N	-0-					123
06	1200	N	647	-0-	-553	-0-	647	2			N	-0-					123
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					123
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					123

PITTS ENERGY CO. 666430
BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	7			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2016

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 083985 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
WORSHAM, JOE A. WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A

03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*05	1023	N	596	-0-	-427	-0-	557	2	39	9	N	35	35	8			-0-
06	720	N	594	-0-	-126	-0-	594	2			N	-0-					-0-
*07	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	2			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WORSHAM WELL #: 1019 L RRCID -> 057946 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708

03	713	N	555	-0-	-158	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
08	899	N	193	-0-	-706	-0-	193	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/30/2025

WORSHAM-BAYER (ATOKA) 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2025

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VTX ENERGY OPERATING, LLC 101377
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 3 RRCID -> 153184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17450 PERF.12901 - 12957

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD ZZ WELL #: 4 RRCID -> 128028 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 17268 PERF.12484 - 12682

03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					77
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					77
05	3286	X	2967	-0-	-319	-0-	2967	3			N	-0-					77
06	3330	X	3064	-0-	-266	-0-	2867	3	197	9	N	179	179	1			77
07	3441	X	2879	-0-	-562	-0-	2879	3			N	-0-					77
08	3441	X	2836	-0-	-605	-0-	2836	3			N	-0-					77

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662

03	1550	X	96	-0-	-1454	-0-	96	2			Y	-0-					69
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					69
05	1550	X	732	-0-	-818	-0-	732	2			Y	-0-					69
06	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
07	279	X	210	-0-	-69	-0-	210	2			Y	-0-					69
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
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
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
04	3330	X	3232	-0-	-98	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3284	-0-	-157	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3172	-0-	-128	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3266	-0-	-144	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	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

03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
04	810	N	481	-0-	-329	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	837	N	622	-0-	-215	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	810	N	378	-0-	-432	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	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

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2025

LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	2			N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

03	1085	N	318	-0-	-767	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	N	560	-0-	-525	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	6603	X	4061	-0-	-2542	-0-	4061	2			N	-0-					94
04	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					94
05	6603	X	3578	-0-	-3025	-0-	3578	2			N	-0-					94
06	6390	X	1654	-0-	-4736	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	1552	-0-	-5051	-0-	1552	2			N	-0-					94
08	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
08	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

03	7882	X	-0-	-0-	-7882	-0-				N	-0-					122
04	1110	X	22	-0-	-1088	-0-	22	2		N	-0-					122
05	1147	X	235	-0-	-912	-0-	235	2		N	-0-					122
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-					122
07	1054	X	163	-0-	-891	-0-	163	2		N	-0-					122
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-					122

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
08	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

03	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	12665	2		N	-0-	82	0			-0-
04	7470	X	5777	-0-	-1693	-0-	5777	2		N	-0-					-0-
05	7719	X	4834	-0-	-2885	-0-	4834	2		N	-0-					-0-
06	7470	X	4667	-0-	-2803	-0-	4667	2		N	-0-					-0-
07	16957	X	16957	-0-	-0-	-0-	16957	2		N	-0-					-0-
08	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	11502	2		N	-0-					-0-

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

03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-					-0-
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2		N	-0-					-0-
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2		N	-0-					-0-
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2		N	-0-					-0-
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2		N	-0-					-0-
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	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

03	744	X	280	-0-	-464	-0-	280	2		N	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-					-0-
05	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		N	-0-					-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-					-0-
07	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-				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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					124
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					124
05	279	X	58	-0-	-221	-0-	58	2			Y	-0-					124
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
07	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					124
08	0	N	-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

03	25277	X	5388	-0-	-19889	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
05	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
07	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

03	4619	X	2413	-0-	-2206	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
05	4619	X	4159	-0-	-460	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
07	3720	X	327	-0-	-3393	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2024

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (PENN.) 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CAIRD OPERATING, LLC 123132
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

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

03	6665	X	2540	-0-	-4125	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
04	6450	X	3820	-0-	-2630	-0-	3820	3			Y	-0-					-0-
05	6665	X	5020	-0-	-1645	-0-	5020	3			Y	-0-					-0-
06	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	3			Y	-0-					-0-
07	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	3			Y	-0-					-0-
08	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	3			Y	-0-					-0-

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			Y	-0-					20
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-					20
05	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1640	3			Y	-0-					20
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			Y	-0-					20
*07	3100	N	3257	-0-	157	157	3104	3	153	9	Y	139					159
08	2281	N	2124	-0-	-157	-0-	2124	3			Y	-0-	139	1			20

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

03	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	121	-0-	-127	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
PETX OPERATING LLC 102221
TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) //CONT.// 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					23
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49A73 RRCID -> 176782 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES //CONT.// 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

YORK (QUEEN-GRAYBURG) 99409 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR FEE '19' WELL #: 1 RRCID -> 160602 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3553 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					675
*04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					675
*05	1209	N	38	-0-	-1171	-0-	38	2			N	-0-					675
*06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					675
*07	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					675
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					675

YUCCA BUTTE (DEVONIAN) 99577 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER) 99577 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING 882776
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 L RRCID -> 021121 COMPL. DATE 07/27/1960 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
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL) 99577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING 882776
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 U RRCID -> 021113 COMPL. DATE 09/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
CANON "63" A WELL #: 4 L RRCID -> 109500 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654

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

CANON "63" B WELL #: 5 L RRCID -> 111560 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

CANON 62 WELL #: 2 RRCID -> 112024 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80

CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) //CONT.// 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. //CONT.// 496670
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1154	2	10	9	N	9					236
*04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					236
*05	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	2			N	-0-	71	1			165
*06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1085	2	4	9	N	4					169
*07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1296	2	68	9	N	62					231
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					231

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
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
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-